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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1 25 3	212 2	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-

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

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	28349					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA WELL #: 12-D RRCID -> 170275 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

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

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49968					N	NO RPT					-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
STOUDT WELL #: 1 RRCID -> 212460 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4549 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

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-

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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	8675	-0-	8675	8675	7704	2	971	9	N	883					883
07	SHUT IN	18586	-0-	18586	27261	16779	2	1807	9	N	1643	2291	1			235
08	SHUT IN	15960	-0-	15960	43221	14435	2	1525	9	N	1386	1399	1			222
09	SHUT IN	13708	-0-	13708	56929	12312	2	1396	9	N	1269	1245	1			246
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	56929					N	NO RPT					246

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254431 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10340 PERF. N/A

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	1798 #	762	-0-	-1036	-0-	762	2		N	-0-			-0-
06	1740 #	749	-0-	-991	-0-	749	2		N	-0-			-0-
07	1581 #	840	-0-	-741	-0-	840	2		N	-0-			-0-
08	1178 #	720	-0-	-458	-0-	720	2		N	-0-			-0-
09	1140 #	741	-0-	-399	-0-	741	2		N	-0-			-0-
10	837 #	505	-0-	-332	-0-	505	2		N	-0-			-0-

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

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

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

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

05	279 N	90	-0-	-189	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	120 N	41	-0-	-79	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2		N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	1		N	-0-			13
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			13
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			13
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			13
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			13
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			13

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

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

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	537	1	4048	2	N	45					208
							50	9									
06	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	661	1	3798	2	N	189	177	1			220
							208	9									
07	4743	X	4682	-0-	-61	-0-	584	1	3886	2	N	193	368	1			45
							212	9									
08	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	489	1	3800	2	N	47					92
							52	9									
09	4410	X	4402	-0-	-8	-0-	427	1	3867	3	N	98					190
							108	9									
10	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	419	1	3854	3	N	49	174	1			65
							54	9									

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	25970	-0-	25970	25970	2497	1	22987	2	N	442	266	1			176
						486	9									
07	1500	6408	-0-	4908	30878	697	1	5498	2	N	194	178	1			192
						213	9									
08	7750	-0-	-0-	-7750	23128					N	135	181	1			146
09	7500	-0-	-0-	-7500	15628					N	104	176	1			74
*10	7750	3090	-0-	-4660	10968	428	1	2552	2	N	100					174
						110	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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-

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

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

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

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-

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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	6584	-0-	6584	6584	168	1	6416	2	N	-0-			-0-
06	0	4876	-0-	4876	11460	136	1	4740	2	N	-0-			-0-
07	0	5593	-0-	5593	17053	128	1	5465	2	N	-0-			-0-
08	0	5633	-0-	5633	22686	128	1	5505	2	N	-0-			-0-
09	0	5276	-0-	5276	27962	132	1	5144	2	N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	27962					N	NO RPT			-0-

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

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

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
05	42482697 N	-0-	-0-	-2482697	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-	48	1			25
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					25
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	527	X	428	-0-	-99	-0-	20	1	408	2	N	-0-					48
06	510	X	378	-0-	-132	-0-	22	1	356	2	N	-0-					48
07	527	X	382	-0-	-145	-0-	22	1	360	2	N	-0-					48
08	465	X	144	-0-	-321	-0-	8	1	136	2	N	-0-					48
09	420	X	133	-0-	-287	-0-	3	1	130	2	N	-0-					48
10	434	X	295	-0-	-139	-0-	20	1	275	2	N	-0-					48

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

05	1736	X	814	-0-	-922	-0-	38	1	776	2	N	-0-					19
06	1410	X	975	-0-	-435	-0-	57	1	918	2	N	-0-					19
07	1457	X	724	-0-	-733	-0-	42	1	682	2	N	-0-					19
08	1271	X	926	-0-	-345	-0-	50	1	876	2	N	-0-					19
09	990	X	893	-0-	-97	-0-	22	1	871	2	N	-0-					19
10	1023	X	858	-0-	-165	-0-	59	1	799	2	N	-0-					19

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

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

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

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
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	90	1	1534	2	N	2					55
							2	9									
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	100	1	1449	2	N	8					63
							9	9									
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	100	1	1448	2	N	13					76
							14	9									
08	1612	N	1580	-0-	-32	-0-	100	1	1468	2	N	11					87
							12	9									
09	1560	N	570	-0-	-990	-0-	60	1	500	2	N	9					96
							10	9									
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					96

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
05	3193	#	2551	-0-	-642	-0-	2551	2			N	-0-					14
06	3930		1796	-0-	-2134	-0-	1796	2			N	-0-					14
07	4061		2391	-0-	-1670	-0-	2391	2			N	-0-					14
08	4061		1041	-0-	-3020	-0-	1041	2			N	-0-					14
09	2460	#	2258	-0-	-202	-0-	2258	2			N	-0-					14
*10	4114		4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					14

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
05	23222		23222	-0-	-0-	-0-	23042	2	180	9	Y	164	189	1			191
06	21760		21373	-0-	-387	-0-	21222	2	151	9	Y	137	176	1			152
07	24068		24068	-0-	-0-	-0-	23824	2	244	9	Y	222	188	1			186
08	22320		22121	-0-	-199	-0-	21974	2	147	9	Y	134					320
09	21600		17506	-0-	-4094	-0-	17378	2	128	9	Y	116	186	1			250
10	22320		NO RPT	-0-	-22320	-0-					Y	NO RPT					250

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1727	R	1727	-0-	-0-	-0-	65	1	1651	2	N	10					151
							11	9									
06	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	N	11					162
							12	9									
07	1308	R	1308	-0-	-0-	-0-	49	1	1245	2	N	13					175
							14	9									
08	1736	#	1458	-0-	-278	-0-	55	1	1402	2	N	1					176
							1	9									
09	1680	#	897	-0-	-783	-0-	34	1	851	2	N	11					187
							12	9									
10	1736	#	835	-0-	-901	-0-	31	1	800	2	N	4					191
							4	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1209	N	827	-0-	-382	-0-	90	1	737	2	Y	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	100	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	65	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	100	1	1460	2	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	77	1	939	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	73	1	258	2	Y	18					88
							20	9									
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	Y	32					120
							35	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	53	1	279	2	Y	30	2	8			148
							33	9									
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	Y	24					172
							26	9									
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	44	1	230	2	Y	21					193
							23	9									
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	52	1	265	2	Y	13					206
							14	9									

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
05	DLQ G-10	772	-0-	772	2890	158	1	553	2	Y	55					180
						61	9									
06	2900 N	727	-0-	-2173	717	122	1	566	2	Y	35					215
						39	9									
07	1470 N	753	-0-	-717	-0-	110	1	591	2	Y	47	177	1	2	8	83
						52	9									
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	100	1	596	2	Y	43					126
						47	9									
09	720 N	580	-0-	-140	-0-	88	1	463	2	Y	26					152
						29	9									
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	119	1	606	2	Y	47					199
						52	9									

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

05	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	2	N	-0-		-0-
06	900 N	799	-0-	-101	-0-	799	2	N	-0-		-0-
07	899 N	786	-0-	-113	-0-	786	2	N	-0-		-0-
08	930 N	758	-0-	-172	-0-	758	2	N	-0-		-0-
09	810 N	701	-0-	-109	-0-	701	2	N	-0-		-0-
10	775 N	712	-0-	-63	-0-	712	2	N	-0-		-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		68
10	0 N	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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

05	3937	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
06	4273	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
07	5417	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
08	6114	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
09	6012	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*10	6004	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	459	2	14	9	N	13							208
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-							208
07	992 N	960	-0-	-32	-0-	30	1	930	2	N	-0-							208
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	10							218
						11	9											
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-							218
10	961 N	592	-0-	-369	-0-	10	1	569	2	N	12	173	1					57
						13	9											

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674 #	1528	-0-	-146 B	-5324	71	1	1457	2	N	-0-					6
06	1620 #	1186	-0-	-434 B	-5758	69	1	1117	2	N	-0-					6
07	1674 #	1397	-0-	-277 B	-6035	81	1	1316	2	N	-0-					6
08	1581 #	1265	-0-	-316 B	-6351	69	1	1196	2	N	-0-					6
09	1470 #	912	-0-	-558 B	-6909	23	1	889	2	N	-0-					6
10	1519 #	1180	-0-	-339 B	-7248	81	1	1099	2	N	-0-					6

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

05	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			Y	-0-					36
06	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			Y	-0-					36
07	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			Y	-0-					36
08	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			Y	-0-					36
*09	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			Y	-0-					36
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					Y	NO RPT					36

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

05	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			Y	-0-					48
06	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			Y	-0-					48
07	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293	2			Y	-0-					48
08	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			Y	-0-					48
*09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2			Y	-0-					48
10	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					48

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	620 #	586	-0-	-34 B	-12446	27	1	559	2	N	-0-					46
06	600 #	411	-0-	-189 B	-12635	24	1	387	2	N	-0-					46
07	620 #	551	-0-	-69 B	-12704	32	1	519	2	N	-0-					46
08	620 #	427	-0-	-193 B	-12897	23	1	404	2	N	-0-					46
09	570 #	328	-0-	-242 B	-13139	8	1	320	2	N	-0-					46
10	589 #	480	-0-	-109 B	-13248	33	1	447	2	N	-0-					46

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					112
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					112
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					112
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					112
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					112
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					112

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

05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					30
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					30
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					30
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					30
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					30
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					30

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

05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1258	3	79	9	N	72					148
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1161	3	77	9	N	70					218
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1126	3	74	9	N	67	169	1			116
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1357	3	79	9	N	72					188
*09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1043	3	73	9	N	66	174	1			80
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					80

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1116	N	715	-0-	-401	-0-	33	1	682	2	N	-0-					41
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	44	1	703	2	N	-0-					41
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	45	1	736	2	N	-0-					41
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	43	1	750	2	N	-0-					41
09	750	N	543	-0-	-207	-0-	14	1	529	2	N	-0-					41
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	42	1	573	2	N	-0-					41

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	1808					N	-0-			56	1	18

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

11	0	W	945	-0-	945 B	39896	945	2			N	-0-					56
12	0	W	1211	-0-	1211 B	41107	1211	2			N	-0-					56
01	0	W	871	-0-	871 B	41978	871	2			N	-0-					56
02	0	W	-0-	-0-	-0- B	41978					N	-0-					56
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	41978					N	-0-					56
04	0	W	4299	-0-	4299 B	46277	4201	2	98	9	N	89					145
05	0	W	2443	-0-	2443 B	48720	2334	2	109	9	N	99					244
06	0	W	75	-0-	75 B	48795	58	2	17	9	N	15					259
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	48795					N	-0-					259
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	48795					N	-0-			232	1	27
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	48795					N	-0-					27
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	48795					N	-0-					27

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC 252020
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743 X	4171	-0-	-572	-0-	4137	2	34	9	N	31					158
06	4590 X	4008	-0-	-582	-0-	147	1	3829	2	N	29					187
						32	9									
07	4743 X	4063	-0-	-680	-0-	4007	2	56	9	N	51	180	1			58
08	4340 X	3932	-0-	-408	-0-	318	1	3586	2	N	25					83
						28	9									
09	4170 X	3661	-0-	-509	-0-	3631	2	30	9	N	27					110
10	4185 X	4074	-0-	-111	-0-	4038	2	36	9	N	33					143

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

05	4526 X	65	-0-	-4461	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					8
06	1470 X	32	-0-	-1438	-0-	4	1	28	2	Y	-0-	5	1			3
07	124 X	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					3
08	124 X	88	-0-	-36	-0-	12	1	76	2	Y	-0-	2	1			1
09	147 X	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	2	Y	-0-					1
10	124 X	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					1

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	352	1	2911	2	Y	23					90
						25	9									
06	3000 X	2828	-0-	-172	-0-	340	1	2464	2	Y	22	65	1			47
						24	9									
07	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	294	1	2405	2	Y	25					72
						28	9									
08	3286 X	2048	-0-	-1238	-0-	268	1	1747	2	Y	30	64	1			38
						33	9									
09	3180 X	1297	-0-	-1883	-0-	196	1	1083	2	Y	16					54
						18	9									
10	3286 X	1189	-0-	-2097	-0-	155	1	1022	2	Y	11	1	1			64
						12	9									

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

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

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

05	6696 X	5651	-0-	-1045	-0-	607	1	5019	2	Y	23					108
						25	9									
06	6060 X	5830	-0-	-230	-0-	703	1	5102	2	Y	23	77	1			54
						25	9									
07	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	673	1	5499	2	Y	26					80
						29	9									
08	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	765	1	4994	2	Y	33	71	1			42
						36	9									
09	5820 X	5345	-0-	-475	-0-	816	1	4505	2	Y	22					64
						24	9									
10	6200 X	5496	-0-	-704	-0-	719	1	4746	2	Y	28	1	1			91
						31	9									

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

05	5890 X	5101	-0-	-789	-0-	549	1	4540	2	Y	11					61
						12	9									
06	6180 X	4035	-0-	-2145	-0-	487	1	3536	2	Y	11	41	1			31
						12	9									
07	6665 X	6294	-0-	-371	-0-	685	1	5590	2	Y	17					48
						19	9									
08	6665 X	4897	-0-	-1768	-0-	648	1	4227	2	Y	20	42	1			26
						22	9									
09	6450 X	4892	-0-	-1558	-0-	747	1	4128	2	Y	15					41
						17	9									
10	6293 X	5893	-0-	-400	-0-	771	1	5091	2	Y	28					69
						31	9									

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
05	1612	X	-0-	-0-	-1612 B	-0-					N	-0-					12
06	2310	X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					12
07	2387	X	453	-0-	-1934 B	-0-	91	1	362	2	N	-0-					12
08	1147	X	472	-0-	-675 B	-0-	91	1	381	2	N	-0-					12
09	600	X	484	-0-	-116 B	-0-	88	1	396	2	N	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1335	X	1335	-0-	-0- B	-0-	544	1	791	2	N	-0-					3
06	1430	X	1430	-0-	-0- B	-0-	528	1	902	2	N	-0-					3
07	1054	X	902	-0-	-152 B	-0-	460	1	442	2	N	-0-					3
08	1333	X	924	-0-	-409 B	-0-	459	1	465	2	N	-0-					3
09	1440	X	927	-0-	-513 B	-0-	445	1	482	2	N	-0-					3
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1539	-0-	-1251 B	-0-	104	1	1435	2	N	-0-					33
06	2220	X	1674	-0-	-546 B	-0-	99	1	1575	2	N	-0-					33
07	2046	X	1305	-0-	-741 B	-0-	97	1	1208	2	N	-0-					33
08	2046	X	1368	-0-	-678 B	-0-	97	1	1271	2	N	-0-					33
09	1980	X	1413	-0-	-567 B	-0-	94	1	1319	2	N	-0-					33
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					N	NO RPT					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					140
06	660	X	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	-0-					140
07	341	X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					140
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					140

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1010	-0-	-540	-0-	38	1	965	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	41	1	1669	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	57	-0-	-1431	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	666	-0-	-822	-0-	83	1	583	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1003	-0-	-707	-0-	130	1	873	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1036	-0-	-731	-0-	156	1	880	2	N	-0-					-0-

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
05	5921	X	5591	-0-	-330	-0-	900	1	4615	2	Y	69	64	1			107
							76	9									
06	5550	X	5500	-0-	-50	-0-	973	1	4466	2	Y	55	105	1			57
							61	9									
07	5890	X	5724	-0-	-166	-0-	944	1	4689	2	Y	83	48	1			92
							91	9									
08	5890	X	5736	-0-	-154	-0-	1070	1	4586	2	Y	73	53	1			112
							80	9									
09	5700	X	5435	-0-	-265	-0-	1172	1	4220	2	Y	39	19	1			132
							43	9									
10	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	1027	1	4448	2	Y	125	183	1			74
							138	9									

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
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	480	1	2462	2	Y	480	449	1			240
							528	9									
06	3270	X	2948	-0-	-322	-0-	450	1	2067	2	Y	392	361	1			271
							431	9									
07	3379	X	3007	-0-	-372	-0-	408	1	2029	2	Y	518	484	1			305
							570	9									
08	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	422	1	1811	2	Y	420	475	1			250
							462	9									
09	3270	X	1007	-0-	-2263	-0-	180	1	649	2	Y	162	159	1			253
							178	9									
10	3379	X	3058	-0-	-321	-0-	489	1	2116	2	Y	412	426	1			239
							453	9									

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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
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-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2460 N	1324	-0-	-1136	-0-	123	1	1201	2	Y	-0-					-0-
06	1320 N	609	-0-	-711	-0-	44	1	565	2	Y	-0-					-0-
07	1240 N	1052	-0-	-188	-0-	73	1	970	2	Y	8	8	8			-0-
						9	9									
08	1333 N	857	-0-	-476	-0-	54	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	56	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	208	-0-	-846	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-

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

05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	124	1	1750	2	N	-0-					-0-
06	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	120	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1829 N	1394	-0-	-435	-0-	124	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1207	-0-	-653	-0-	124	1	1083	2	N	-0-					-0-
09	1560 N	1358	-0-	-202	-0-	120	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	120	1	1128	2	N	-0-					-0-

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	270	1	1047	2	N	1					104
						1	9									
06	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	261	1	1032	2	N	2					106
						2	9									
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	279	1	1174	2	N	2					108
						2	9									
08	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	270	1	1030	2	N	-0-					108
09	1290 N	1235	-0-	-55	-0-	270	1	965	2	N	-0-					108
10	1457 N	1207	-0-	-250	-0-	261	1	946	2	N	-0-					108

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	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
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					156
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					156
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					156
08	1395 N	1083	-0-	-312	-0-	1083	2			N	-0-					156
*09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					156
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					156

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	8532	-0-	4316	4316	8532	2			N	-0-					-0-
08	18873	10341	-0-	-8532	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	11	-0-	11	558	3	1	8	2	Y	-0-					204
06	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					204
07	93 N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					204
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	63	1	377	2	Y	10					214
						11	9									
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	49	1	260	2	Y	3					217
						3	9									
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					217

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 X	350	-0-	-239	-0-	37	1	313	3	N	-0-					-0-
06	540 X	386	-0-	-154	-0-	46	1	340	3	N	-0-					-0-
07	558 X	483	-0-	-75	-0-	56	1	427	3	N	-0-					-0-
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	55	1	479	3	N	-0-					-0-
09	450 X	395	-0-	-55	-0-	42	1	353	3	N	-0-					-0-
10	496 X	234	-0-	-262	-0-	18	1	216	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 X	488	-0-	-225	-0-	51	1	437	3	N	-0-					-0-
06	690 X	301	-0-	-389	-0-	36	1	265	3	N	-0-					-0-
07	403 X	247	-0-	-156	-0-	28	1	219	3	N	-0-					-0-
08	496 X	250	-0-	-246	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
09	480 X	158	-0-	-322	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
10	496 X	165	-0-	-331	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					239
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					260
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	180	1			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					113
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	51 R	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
*10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

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

05	2945	265	-0-	-2680	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	2850	252	-0-	-2598	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	2945	126	-0-	-2819	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	2945	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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

05	4526 #	3706	-0-	-820	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
06	4380 #	2829	-0-	-1551	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
07	4526 #	3208	-0-	-1318	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
08	3999 #	1099	-0-	-2900	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	3600 #	3449	-0-	-151	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
10	3720 #	3107	-0-	-613	-0-	3107	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 7 RRCID -> 270477 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3618 - 3629

05	2232 #	1395	-0-	-837	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
06	2010 #	1332	-0-	-678	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	2077 #	1307	-0-	-770	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
08	1767 #	1146	-0-	-621	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
09	1350 #	1154	-0-	-196	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
10	1395 #	861	-0-	-534	-0-	861	3			N	-0-					-0-

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
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

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
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2341	2	22	9	N	20					104
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2385	2	31	9	N	28					132
07	2573	X	2419	-0-	-154	-0-	2390	2	29	9	N	26					158
08	2573	X	2309	-0-	-264	-0-	2266	2	43	9	N	39					197
09	2490	X	2377	-0-	-113	-0-	2346	2	31	9	N	28	175	1			50
10	2511	X	2426	-0-	-85	-0-	2404	2	22	9	N	20					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	3503	2	64	9	N	58					196
06	4350	X	3520	-0-	-830	-0-	3444	2	76	9	N	69	187	1			78
07	4495	X	3481	-0-	-1014	-0-	3404	2	77	9	N	70					148
08	4309	X	3258	-0-	-1051	-0-	3155	2	103	9	N	94					242
09	4170	X	3229	-0-	-941	-0-	3159	2	70	9	N	64					306
10	3627	X	2933	-0-	-694	-0-	2868	2	65	9	N	59	203	1			162

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	2760	1	16419	2	N	155	51	0			171
							171	9									
06	17520	X	2148	-0-	-15372	-0-	408	1	1732	2	N	7					178
							8	9									
07	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					N	-0-					178
08	19344	X	16631	-0-	-2713	-0-	2625	1	13906	2	N	91	176	0			93
							100	9									
09	18720	X	6069	-0-	-12651	-0-	1145	1	4905	2	N	17					110
							19	9									
10	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					110

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	2895	-0-	-6684	-0-	413	1	2456	2	N	24	16	0			67
							26	9									
06	9270	X	5203	-0-	-4067	-0-	988	1	4191	2	N	22					89
							24	9									
07	7533	X	3743	-0-	-3790	-0-	734	1	2992	2	N	15					104
							17	9									
08	7533	X	3154	-0-	-4379	-0-	495	1	2624	2	N	32	16	0			120
							35	9									
09	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					120
*10	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	2194	1	5316	2	N	39					159
							43	9									

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

05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

05	12059	X	2460	-0-	-9599	-0-	350	1	2081	2	N	26	26	0			67
							29	9									
06	11670	X	8462	-0-	-3208	-0-	1614	1	6842	2	N	5					72
							6	9									
07	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	2405	1	9803	2	N	19					91
							21	9									
08	11935	X	2626	-0-	-9309	-0-	408	1	2161	2	N	52	47	0			96
							57	9									
09	11550	X	11068	-0-	-482	-0-	2090	1	8959	2	N	17					113
							19	9									
10	12245	X	1989	-0-	-10256	-0-	579	1	1402	2	N	7					120
							8	9									

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

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	65	1	276	2	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	2	N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	252	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	50	1	214	2	N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	71	1	173	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2143	-0-	-244	-0-	305	1	1812	2	N	24	8	0			196
							26	9									
06	2400	X	2373	-0-	-27	-0-	449	1	1905	2	N	17					213
							19	9									
07	2480	X	2098	-0-	-382	-0-	410	1	1671	2	N	15	192	0			36
							17	9									
08	2480	X	1990	-0-	-490	-0-	311	1	1650	2	N	26	9	0			53
							29	9									
09	2370	X	1942	-0-	-428	-0-	360	1	1541	2	N	37					90
							41	9									
10	2449	X	1644	-0-	-805	-0-	474	1	1148	2	N	20					110
							22	9									

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

05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	203	1	1206	2	N	14	6	0			30
							15	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	269	1	1139	2	N	6					36
							7	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	276	1	1125	2	N	18					54
							20	9									
08	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	177	1	936	2	N	12	6	0			60
							13	9									
09	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	215	1	919	2	N	4					64
							4	9									
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	305	1	738	2	N	10					74
							11	9									

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

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

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

05	13919	X	13066	-0-	-853	-0-	503	1	12397	2	N	151	237	0			140
							166	9									
06	20130	X	12187	-0-	-7943	-0-	567	1	11502	2	N	107					247
							118	9									
07	20801	X	13260	-0-	-7541	-0-	624	1	12520	2	N	105	188	0			164
							116	9									
08	17391	X	11786	-0-	-5605	-0-	498	1	11115	2	N	157	255	0			66
							173	9									
09	13590	X	10680	-0-	-2910	-0-	523	1	10062	2	N	86					152
							95	9									
*10	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	981	1	16475	2	N	88					240
							97	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	1449	1	3605	2	N	94	208	0			124
							103	9									
06	5400	X	5029	-0-	-371	-0-	1239	1	3712	2	N	71					195
							78	9									
07	5580	X	4626	-0-	-954	-0-	1384	1	3181	2	N	55	196	0			54
							61	9									
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	1523	1	4001	2	N	90	21	0			123
							99	9									
09	5100	X	4542	-0-	-558	-0-	1248	1	3236	2	N	53					176
							58	9									
10	5208	X	3176	-0-	-2032	-0-	1180	1	1946	2	N	45					221
							50	9									

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

05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	378	1	940	2	N	13	5	0			61
							14	9									
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	318	1	953	2	N	2					63
							2	9									
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	459	1	1055	2	N	10					73
							11	9									
08	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	339	1	891	2	N	9	7	0			75
							10	9									
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	314	1	815	2	N	13					88
							14	9									
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	517	1	852	2	N	5					93
							6	9									

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

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-

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

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-

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

05	899	X	545	-0-	-354	-0-	90	1	455	2	N	-0-	221
06	750	X	647	-0-	-103	-0-	109	1	538	2	N	-0-	221
07	744	X	670	-0-	-74	-0-	117	1	553	2	N	-0-	221
08	651	X	517	-0-	-134	-0-	98	1	419	2	N	-0-	221
09	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	252	1	989	2	N	-0-	221
*10	737	X	737	-0-	-0-	-0-	157	1	580	2	N	-0-	221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18370	X	18370	-0-	-0-	-0-	3040	1	15285	2	N	41					168
							45	9									
06	20910	X	20661	-0-	-249	-0-	3441	1	16949	2	N	246	184	1			230
							271	9									
07	21607	X	21492	-0-	-115	-0-	3720	1	17509	2	N	239	189	1			280
							263	9									
08	18761	X	18761	-0-	-0-	-0-	3498	1	15029	2	N	213	186	1			307
							234	9									
09	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	4117	1	16191	2	N	243	353	1			197
							267	9									
*10	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	4350	1	16055	2	N	248	182	1			263
							273	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

05	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	1851	1	9309	2	N	242	180	1			185
							266	9									
06	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	1990	1	9803	2	N	46					231
							51	9									
07	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1957	1	9210	2	N	24					255
							26	9									
08	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	2357	1	10125	2	N	13					268
							14	9									
09	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	1967	1	7736	2	N	23	177	1			114
							25	9									
*10	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	2286	1	8438	2	N	50					164
							55	9									

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

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					118
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					118
07	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			N	-0-					118
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					118
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					118
10	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					118

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

05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	816	2	19	9	N	17					131
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1246	2	36	9	N	33					164
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1400	2	46	9	N	42					206
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1013	2	31	9	N	28					234
09	1290	N	1090	-0-	-200	-0-	1058	2	32	9	N	29	181	1			82
10	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1286	2	35	9	N	32					114

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22268				N	-0-			-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28458	X	16279	-0-	-12179	-0-	232	1	15502	2	N	495	522	1			306
							545	9									
06	27540	X	12169	-0-	-15371	-0-	212	1	11549	2	N	371	380	1			297
							408	9									
07	22909	X	9914	-0-	-12995	-0-	217	1	9398	2	N	272	380	1			189
							299	9									
08	20832	X	8978	-0-	-11854	-0-	231	1	8463	2	N	258	190	1			257
							284	9									
09	20160	X	7460	-0-	-12700	-0-	212	1	7059	2	N	172	191	1			238
							189	9									
10	16275	X	6231	-0-	-10044	-0-	190	1	5858	2	N	166	191	1			213
							183	9									

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

05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	7	1	421	2	Y	28	31	1			21
							31	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	412	2	Y	69	32	1	16	8	42
							76	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	443	2	Y	32	32	1			42
							35	9									
08	DLQ G-10		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-	42	7			-0-
09	DLQ G-10		427	-0-	427	954	427	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		521	-0-	521	1475	521	2			Y	-0-					-0-

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

05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	559	2	Y	15	16	1			1
							17	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	16	1	535	2	Y	35	16	1	8	8	12
							39	9									
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	20	1	549	2	Y	16	16	1			12
							18	9									
08	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-	12	7			-0-
09	DLQ G-10		535	-0-	535	1170	535	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		601	-0-	601	1771	601	2			Y	-0-					-0-

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

05	341	N	334	-0-	-7	-0-	5	1	308	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	Y	47	22	1	11	8	22
							52	9									
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	338	2	Y	21	22	1			21
							23	9									
08	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	2			Y	-0-	21	7			-0-
09	DLQ G-10		292	-0-	292	636	292	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		362	-0-	362	998	362	2			Y	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1301	-0-	-497	-0-	22	1	1245	2	Y	31	33	1			19
							34	9									
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	35	1	1166	2	Y	75	35	1	18	8	41
							83	9									
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	43	1	1193	2	Y	34	35	1			40
							37	9									
08	DLQ G-10		1856	-0-	1856	1856	1800	1	56	2	Y	-0-					40
09	DLQ G-10		1692	-0-	1692	3548	1641	1	51	2	Y	-0-					40
10	DLQ G-10		1258	-0-	1258	4806	1258	2			Y	-0-					40

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

05	6386	X	5606	-0-	-780	-0-	96	1	5458	2	Y	47	50	1			32
							52	9									
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	178	1	5958	2	Y	112	52	1	26	8	66
							123	9									
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	208	1	5744	2	Y	51	52	1			65
							56	9									
08	DLQ G-10		7450	-0-	7450	7450	7051	2	399	9	Y	363	157	1			271
09	DLQ G-10		5864	-0-	5864	13314	5709	2	155	9	Y	141	182	1			230
10	DLQ G-10		6866	-0-	6866	20180	6722	2	144	9	Y	131	170	1			191

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

05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	12	1	705	2	Y	19	20	1			10
							21	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	714	2	Y	47	21	1	11	8	25
							52	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	913	2	Y	21	21	1			25
							23	9									
08	DLQ G-10		6246	-0-	6246	6246	5524	1	722	2	Y	-0-	25	7			-0-
09	DLQ G-10		395	-0-	395	6641	395	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1596	-0-	1596	8237	1596	2			Y	-0-					-0-

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

05	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	52	1	2954	2	N	1	183	1			80
							1	9									
06	2940	X	2866	-0-	-74	-0-	82	1	2759	2	N	23					103
							25	9									
07	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	103	1	2862	2	N	7					110
							8	9									
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3077	44	1	2993	2	N	36					146
							40	9									
09	DLQ G-10		2375	-0-	2375	5452	36	1	2325	2	N	13					159
							14	9									
10	DLQ G-10		2757	-0-	2757	8209	41	1	2716	2	N	-0-					159

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX B) //CONT.// 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

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

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

05	29512	23174	-0-	-6338	-0-	22309	2	865	9	N	786	714	1				231
06	28560	21821	-0-	-6739	-0-	20956	2	865	9	N	786	903	1				114
07	22661 #	20347	-0-	-2314	-0-	19563	2	784	9	N	713	715	1				112
08	23188 #	21991	-0-	-1197	-0-	21182	2	809	9	N	735	726	1				121
09	22440 #	20212	-0-	-2228	-0-	19587	2	625	9	N	568	542	1				147
10	23188 #	21024	-0-	-2164	-0-	19993	2	1031	9	N	937	907	1				177

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

05	21762 X	20269	-0-	-1493	-0-	19860	2	409	9	N	372	357	1				241
06	21300 X	18245	-0-	-3055	-0-	17851	2	394	9	N	358	360	1	1	8		238
07	22072 X	18395	-0-	-3677	-0-	18000	2	395	9	N	359	365	1	1	8		231
08	22072 X	17838	-0-	-4234	-0-	17471	2	367	9	N	334	346	1				219
09	21360 X	16812	-0-	-4548	-0-	16482	2	330	9	N	300	174	1	2	8		343
10	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT						343

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

05	1302 X	134	-0-	-1168	-0-	134	2			N	-0-						126
06	270 X	28	-0-	-242	-0-	28	2			N	-0-						126
07	186 X	109	-0-	-77	-0-	107	2	2	9	N	2	2	8				126
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-						126
09	150 X	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-						126
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT						126

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	4058	-0-	-2359	-0-	709	1	3341	2	N	7	138	1			85
							8	9									
06	6210	X	2132	-0-	-4078	-0-	626	1	1459	2	N	43					128
							47	9									
07	6355	X	2038	-0-	-4317	-0-	708	1	1183	2	N	134					262
							147	9									
08	6355	X	4257	-0-	-2098	-0-	566	1	3691	2	N	-0-					262
*09	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	298	1	5494	2	N	140	290	1			112
							154	9									
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					112

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

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	18	1	86	2	N	15					65
							17	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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

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

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR (1620) //CONT.// 07250 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC //CONT.// 178417
BLACKBURN, L. K. WELL #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26779	X	26779	-0-	-0-	-0-	186	1	26593	2	N	-0-					195
06	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	186	1	25858	2	N	-0-					195
07	27102	X	27102	-0-	-0-	-0-	186	1	26895	2	N	19					214
							21	9									
08	26843	X	26843	-0-	-0-	-0-	186	1	26650	2	N	6					220
							7	9									
09	24120	X	21316	-0-	-2804	-0-	186	1	21123	2	N	6					226
							7	9									
*10	26815	X	26815	-0-	-0-	-0-	186	1	26621	2	N	7					233
							8	9									

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

05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6	9	N	5					104
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1550	2	6	9	N	5					109
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1409	2	3	9	N	3					112
08	1798	N	1262	-0-	-536	-0-	1259	2	3	9	N	3					115
09	1560	N	734	-0-	-826	-0-	734	2			N	-0-					115
10	1426	N	617	-0-	-809	-0-	617	2			N	-0-					115

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

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

BERCLAIR, SOUTH (2300) //CONT.// 07255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
NORTH AMERICAN NATURAL CRUDE IN. 613536
BLACKBURN RANCH-NANCI WELL #: 1 RRCID -> 148769 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2358 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12028	11862	-0-	-166	7328	11862	2		N	-0-			196
06	11640	11250	-0-	-390	6938	11250	2		N	-0-			196
07	12028	11438	-0-	-590	6348	11438	2		N	-0-			196
08	12059	11346	-0-	-713	5635	11346	2		N	-0-			196
09	11670	10897	-0-	-773	4862	10885	2	12 9	N	11			207
*10	12059	11068	-0-	-991	3871	11068	2		N	-0-			207

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG OAK (FRIO 2825) //CONT.// 08010 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
COHN WELL #: 2-T RRCID -> 189619 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2925 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	2325 X	1975	-0-	-350	-0-	266 8	1 9	1701	2	N	7			59
06	2250 X	1858	-0-	-392	-0-	220 17	1 9	1621	2	N	15			74
07	2325 X	1774	-0-	-551	-0-	255 22	1 9	1497	2	N	20			94
08	2170 X	1816	-0-	-354	-0-	256 3	1 9	1557	2	N	3			97
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	284 14	1 9	1699	2	N	13			110
10	1984 X	1854	-0-	-130	-0-	264 2	1 9	1588	2	N	2			112

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

05	4464 X	2213	-0-	-2251	-0-	294 35	1 9	1884	2	N	32	184	1	48
06	4320 X	2455	-0-	-1865	-0-	291 21	1 9	2143	2	N	19			67
07	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	328 6	1 9	1921	2	N	5			72
08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	337 6	1 9	2050	2	N	5			77
09	2460 X	2379	-0-	-81	-0-	339 6	1 9	2034	2	N	5			82
10	2542 X	2384	-0-	-158	-0-	339	1	2045	2	N	-0-			82

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

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

05	7874 X	7651	-0-	-223	-0-	7270	2	381	9	N	346	349	1			271
06	7620 X	6989	-0-	-631	-0-	6603	2	386	9	N	351	173	1			449
07	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8084	2	383	9	N	348	349	1			448
08	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6447	2	413	9	N	375	531	1			292
09	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	6991	2	397	9	N	361	354	1			299
*10	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	6679	2	402	9	N	365	347	1			317

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

05	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1735	2	264	9	N	240	350	1			262
06	2010 N	1974	-0-	-36	-0-	1718	2	256	9	N	233	174	1			321
07	2015 N	1825	-0-	-190	-0-	1598	2	227	9	N	206	352	1			175
08	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	1550	2	257	9	N	234	177	1			232
09	1980 N	1873	-0-	-107	-0-	1609	2	264	9	N	240	347	1			125
10	1829 N	1516	-0-	-313	-0-	1253	2	263	9	N	239					364

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

05	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	723	1	11214	3	N	139	192	1			224
						153	9									
06	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	700	1	11307	3	N	102	186	1			140
						112	9									
07	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	719	1	10481	3	N	270	168	1			242
						297	9									
08	12090 X	9910	-0-	-2180	-0-	723	1	9135	3	N	47	184	1			105
						52	9									
09	12120 X	7645	-0-	-4475	-0-	529	1	7028	3	N	80					185
						88	9									
10	12524 X	10684	-0-	-1840	-0-	723	1	9839	3	N	111	192	1			104
						122	9									

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

05	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1228	2	2	9	Y	2					341
06	1380 N	625	-0-	-755	-0-	596	2	29	9	Y	26	177	1			190
07	1085 N	720	-0-	-365	-0-	679	2	41	9	Y	37					227
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1425	2	8	9	Y	7					234
09	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	Y	1					235
*10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1018	2	15	9	Y	14					249

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

05	7099 X	6270	-0-	-829	-0-	6073	2	197	9	N	179					361
06	6720 X	5958	-0-	-762	-0-	5787	2	171	9	N	155	174	1			342
07	6882 X	5993	-0-	-889	-0-	5820	2	173	9	N	157	177	1			322
08	6882 X	5878	-0-	-1004	-0-	5707	2	171	9	N	155	176	1			301
09	6360 X	5686	-0-	-674	-0-	5517	2	169	9	N	154	174	1			281
10	6262 X	5735	-0-	-527	-0-	5569	2	166	9	N	151	173	1			259

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

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

05	1550 #	648	-0-	-902	-0-	20 6	1 9	622	2	N	5	158
06	1611 R	1611	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1578	2	N	3	161
07	1488 #	1435	-0-	-53	-0-	30 4	1 9	1401	2	N	4	165
08	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	1619	2	N	3	168
09	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	1624	2	N	2	170
10	1674 #	1246	-0-	-428	-0-	20 2	1 9	1224	2	N	2	172

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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013 - PLUGGED 09-05-2013

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) //CONT.// 08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: 1 RRCID -> 135295 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 4702 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B DENY	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/06/2008

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174			N	-0-		3

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2

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

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

05	15159	5812	-0-	-9347	-0-	36	1	5776	2	N	-0-			-0-
06	14670	6105	-0-	-8565	-0-	37	1	6068	2	N	-0-			-0-
07	15159	6841	-0-	-8318	-0-	40	1	6801	2	N	-0-			-0-
08	15159	6607	-0-	-8552	-0-	44	1	6563	2	N	-0-			-0-
09	6578 R	6578	-0-	-0-	-0-	639	1	5939	2	N	-0-			-0-
10	6851 #	6675	-0-	-176	-0-	658	1	6017	2	N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727 #	6369	-0-	-358	-0-	360	1	6009	2	N	-0-			-0-
06	6708 R	6708	-0-	-0-	-0-	324	1	6384	2	N	-0-			-0-
07	7313 R	7313	-0-	-0-	-0-	372	1	6941	2	N	-0-			-0-
08	7541	7541	-0-	-0-	-0-	372	1	7169	2	N	-0-			-0-
09	7200	7235	-0-	35	35	360	1	6875	2	N	-0-			-0-
*10	7486	7486	-0-	-0-	35	372	1	7114	2	N	-0-			-0-

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

05	5673 #	1781	-0-	-3892	-0-	360	1	1421	2	N	-0-			-0-
06	3960 #	1558	-0-	-2402	-0-	324	1	1234	2	N	-0-			-0-
07	2883 #	1231	-0-	-1652	-0-	372	1	859	2	N	-0-			-0-
08	1860	1259	-0-	-601	-0-	372	1	887	2	N	-0-			-0-
09	1800	1073	-0-	-727	-0-	360	1	713	2	N	-0-			-0-
*10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	372	1	2565	2	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-			66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932				N	-0-			66

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

BLANCONIA (4700) //CONT.// 08794 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FOX, MICHAEL -B- WELL #: 4 RRCID -> 112641 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4745 - 4749

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	450 N	80	-0-	-370	-0-	28	1	52	2	N	-0-					-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	434	1	178	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	4956	-0-	1856	1856	1236	1	3390	2	Y	-0-					-0-
						330	4									
06	3000 N	7399	-0-	4399	6255	1443	1	5956	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	7029	-0-	3929	10184	1550	1	5479	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8251	-0-	8251	18435	1523	1	6728	2	Y	-0-					-0-
09	5400	3883	-0-	-1517	16918	1098	1	2785	2	Y	-0-					-0-
*10	6975	2815	-0-	-4160	12758	1017	1	1785	2	Y	-0-					-0-
						13	5									

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5474 - 5478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT					-0-

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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	119	-0-	119	18217	32	1	87	2	N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11670	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-
07	12059	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-
08	12059	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-
09	11670	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12059	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					Y	-0-					-0-
10	T. A.		83	-0-	83	237	8	1	75	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2		N	-0-			-0-
06	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
*10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-

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
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					-0-
08	T. A.	368	-0-	368	427	38	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.	273	-0-	273	700	31	1	242	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	263	-0-	263	963	26	1	237	2	Y	-0-					-0-

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

05	3028	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
06	2795	2795	-0-	-0-	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
07	2635 N	2466	-0-	-169	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
09	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
*10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2666 #	2089	-0-	-577	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	2880 #	2600	-0-	-280	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2821 #	2760	-0-	-61	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
08	2821 #	2473	-0-	-348	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
09	2610 #	2371	-0-	-239	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
10	2759 #	2430	-0-	-329	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	2167	-0-	2167	2167	137	1	2030	2	N	-0-					-0-
01	0	W	1324	-0-	1324	3491	84	1	1240	2	N	-0-					-0-
02	0	W	412	-0-	412	3903	35	1	377	2	N	-0-					-0-
03	0	W	207	-0-	207	4110	25	1	182	2	N	-0-					-0-
04	0	W	181	-0-	181	4291	30	1	151	2	N	-0-					-0-
05	0	W	44	-0-	44	4335	11	1	33	2	N	-0-					-0-
06	0	W	62	-0-	62	4397	15	1	47	2	N	-0-					-0-
07	0	W	140	-0-	140	4537	11	1	129	2	N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4537					N	-0-					-0-
10	0	W	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

12	0 W	4576	-0-	4576	4576	288	1	4288	2	N	-0-			-0-
01	0 W	5452	-0-	5452	10028	347	1	5105	2	N	-0-			-0-
02	0 W	5467	-0-	5467	15495	466	1	5001	2	N	-0-			-0-
03	0 W	3177	-0-	3177	18672	386	1	2791	2	N	-0-			-0-
04	0 W	1771	-0-	1771	20443	289	1	1482	2	N	-0-			-0-
05	0 W	192	-0-	192	20635	49	1	143	2	N	-0-			-0-
06	0 W	114	-0-	114	20749	29	1	85	2	N	-0-			-0-
07	0 W	3879	-0-	3879	24628	311	1	3568	2	N	-0-			-0-
08	0 W	2331	-0-	2331	26959	242	1	2089	2	N	-0-			-0-
09	0 W	1626	-0-	1626	28585	186	1	1440	2	N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	28585					N	NO RPT			-0-

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

11	0	158	-0-	158	158	14	1	144	2	N	-0-			-0-
12	0 W	4905	-0-	4905	5063	309	1	4596	2	N	-0-			-0-
01	0 W	5452	-0-	5452	10515	347	1	5105	2	N	-0-			-0-
02	0 W	2529	-0-	2529	13044	216	1	2313	2	N	-0-			-0-
03	0 W	2215	-0-	2215	15259	269	1	1946	2	N	-0-			-0-
04	0 W	1979	-0-	1979	17238	323	1	1656	2	N	-0-			-0-
05	0 W	2395	-0-	2395	19633	606	1	1789	2	N	-0-			-0-
06	0 W	2369	-0-	2369	22002	599	1	1770	2	N	-0-			-0-
07	0 W	3585	-0-	3585	25587	288	1	3297	2	N	-0-			-0-
08	0 W	2160	-0-	2160	27747	224	1	1936	2	N	-0-			-0-
09	0 W	1491	-0-	1491	29238	170	1	1321	2	N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	29238					N	NO RPT			-0-

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

05	DLQ G-10	189	-0-	189	14870	49	1	140	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	114	-0-	114	14984	29	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	3879	3879	-0-	-0-	14984	311	1	3568	2	Y	-0-			-0-
08	6665	2331	-0-	-4334	10650	242	1	2089	2	Y	-0-			-0-
09	6450	1626	-0-	-4824	5826	186	1	1440	2	Y	-0-			-0-
*10	6665	1773	-0-	-4892	934	175	1	1598	2	Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	977	-0-	977	977	977	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1892	-0-	1892	2869	1892	2			N	-0-			-0-

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

05	DLQ G-10	2395	-0-	2395	13275	606	1	1789	2	Y	-0-			-0-
06	15644 X	2369	-0-	-13275	-0-	599	1	1770	2	Y	-0-			-0-
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	288	1	3297	2	Y	-0-			-0-
08	2387 X	2160	-0-	-227	-0-	224	1	1936	2	Y	-0-			-0-
09	2310 X	1491	-0-	-819	-0-	170	1	1321	2	Y	-0-			-0-
10	2573 X	1846	-0-	-727	-0-	182	1	1664	2	Y	-0-			-0-

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

05	DLQ G-10	44	-0-	44	844	11	1	33	2	Y	-0-			-0-
06	906 N	62	-0-	-844	-0-	15	1	47	2	Y	-0-			-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

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

05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	17	1	50	2	Y	-0-			-0-
07	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2147	1	188	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	3516	-0-	3516	3516	365	1	3151	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	2549	-0-	2549	6065	291	1	2258	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	2678	-0-	2678	8743	265	1	2413	2	Y	-0-			-0-

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

05	17591	17591	-0-	-0-	21102	17500	2	91	9	N	83	178	1		104
06	16015	16015	-0-	-0-	21102	15951	2	64	9	N	58				162
07	16399	15517	-0-	-882	20220	15443	2	74	9	N	67	180	1		49
08	15420	15311	-0-	-109	20111	15247	2	64	9	N	58				107
09	15420	14661	-0-	-759	19352	14611	2	50	9	N	45				152
10	15934	NO RPT	-0-	-15934	3418					N	NO RPT				152

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

05	0 W	16729	-0-	16729	293025	16656	2	73	9	N	66				185
06	0 W	16193	-0-	16193	309218	16141	2	52	9	N	47	179	1		53
07	0 W	14357	-0-	14357	323575	14305	2	52	9	N	47				100
08	0 W	16197	-0-	16197	339772	16146	2	51	9	N	46				146
*09	14925	14925	-0-	-0-	339772	14877	2	48	9	N	44				190
10	19468	NO RPT	-0-	-19468	320304					N	NO RPT				190

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

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

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

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

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

05	24335	18548	-0-	-5787	29457	1347	1	17201	3	N	-0-			28
06	23550	17297	-0-	-6253	23204	1292	1	16005	3	N	-0-			28
07	24335	16696	-0-	-7639	15565	1258	1	15438	3	N	-0-			28
08	24335	11185	-0-	-13150	2415	919	1	10266	3	N	-0-			28
09	19110 #	5724	-0-	-13386	-0-	400	1	5324	3	N	-0-			28
*10	20333 R	20333	-0-	-0-	-0-	104	1	20201	3	N	25			53
						28	9							

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

05	12245	11045	-0-	-1200	19375	802	1	10243	3	N	-0-			28
06	11850	10754	-0-	-1096	18279	803	1	9951	3	N	-0-			28
07	12245	10882	-0-	-1363	16916	820	1	10062	3	N	-0-			28
08	12245	10525	-0-	-1720	15196	865	1	9660	3	N	-0-			28
09	11850	9837	-0-	-2013	13183	688	1	9149	3	N	-0-			28
*10	12245	10254	-0-	-1991	11192	52	1	10174	3	N	25			53
						28	9							

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

05	2604 X	503	-0-	-2101	-0-	503	2			N	-0-			-0-
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	85	1	3286	2	N	-0-			-0-
07	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	80	1	3033	2	N	-0-			-0-
08	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	88	1	2966	2	N	-0-			-0-
09	3360 X	2926	-0-	-434	-0-	80	1	2846	2	N	-0-			-0-
10	3472 X	3213	-0-	-259	-0-	87	1	3126	2	N	-0-			-0-

BORCHERS, EAST (1250) //CONT.// 10638 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	309			Y	-0-			-0-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	5394 #	4577	-0-	-817	-0-	4577	2		N	-0-	85	1		46
06	5220 #	4373	-0-	-847	-0-	4366	2	7 9	N	6				52
07	4743 #	4297	-0-	-446	-0-	4289	2	8 9	N	7				59
08	4712 #	4593	-0-	-119	-0-	4587	2	6 9	N	5				64
09	4440 #	3839	-0-	-601	-0-	3833	2	6 9	N	5				69
10	4588 #	4002	-0-	-586	-0-	3999	2	3 9	N	3				72

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					168
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

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
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
ELS, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 076174 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

05	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2		N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-					-0-
07	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	2		N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-					-0-
09	300	N	102	-0-	-198	-0-	102	2		N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					55
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	825	-0-	-1190	-0-	825	2			N	-0-					105
06	1710	N	325	-0-	-1385	-0-	325	2			N	-0-					105
07	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2100	2	67	9	N	61	157	1			9
08	837	N	102	-0-	-735	-0-	102	2			N	-0-					9
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	209	2	121	9	N	110	101	1			18
10	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	101	2	72	9	N	65	60	1			5
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					5

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					35
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					35
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					35

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					84
06	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					84
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2813	2	111	9	N	101	176	1			9
08	3100	N	3305	-0-	205	205	3250	2	55	9	N	50					59
*09	3000	N	3615	-0-	615	820	3605	2	10	9	N	9					68
10	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					68

ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					21
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					21
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					21

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6138	5006	-0-	-1132	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
06	5940	2021	-0-	-3919	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	6138	57	-0-	-6081	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	6138	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
09	5940	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
10	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

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
05	10819 #	10106	-0-	-713	-0-	1519	1	8348	2	N	217	177	1			182
						239	9									
06	10470 #	7618	-0-	-2852	-0-	1470	1	6019	2	N	117	180	1			119
						129	9									
07	10044 #	8814	-0-	-1230	-0-	1519	1	7124	2	N	155	176	1			98
						171	9									
08	10106 #	9028	-0-	-1078	-0-	1519	1	7304	2	N	186					284
						205	9									
09	9780 #	7904	-0-	-1876	-0-	1470	1	6299	2	N	123	182	1			225
						135	9									
10	10106 #	8072	-0-	-2034	-0-	1519	1	6411	2	N	129	178	1			176
						142	9									

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT //CONT.// 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
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
05	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1249	2	17	9	Y	15					51
06	1190 R	1190	-0-	-0-	-0-	1164	2	26	9	Y	24					75
07	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1083	2	26	9	Y	24					99
08	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1162	2	21	9	Y	19					118
09	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	1038	2	20	9	Y	18					136
10	DLQ G-10	887	-0-	887	1945	855	2	32	9	Y	29	14	1			151

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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

05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					7
06	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1612	2			N	-0-					7
07	1550 N	1253	-0-	-297	-0-	1253	2			N	-0-					7
08	1333 N	1094	-0-	-239	-0-	1094	2			N	-0-					7
09	1620 N	1442	-0-	-178	-0-	1442	2			N	-0-					7
*10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					7

NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
05	775	X	503	-0-	-272	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	750	X	468	-0-	-282	-0-	468	2			N	-0-					-0-
07	465	X	460	-0-	-5	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	520	X	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	496	X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14526	X	14526	-0-	-0-	-0-	14526	2			N	-0-					-0-
06	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	11702	2			N	-0-					-0-
07	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
09	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	8638	2			N	-0-					-0-
*10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/1997

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1103	N	1103	-0-	-0- B	-0-	1069	2	34	9	N	31					136
06	990	N	830	-0-	-160 B	-0-	810	2	20	9	N	18					154
07	1364	N	1015	-0-	-349 B	-0-	990	2	25	9	N	23					177
08	1116	N	832	-0-	-284 B	-0-	813	2	19	9	N	17					194
09	840	N	705	-0-	-135 B	-0-	688	2	17	9	N	15					209
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					209

BRANDT (WILCOX 11100) 11381 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
DIEBEL, ALFRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131923 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11214 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANDT (WILCOX 12200) 11381 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLORADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190224 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11854 - 11932

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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MAGELLAN RESOURCES 521353
RAMSEY, MERLE WELL #: 1 RRCID -> 087558 COMPL. DATE 08/11/1979 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 4597 - 4622

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3100 N	3233	-0-	133	467	3199	2	34	9	N	31	173	1			21
06	3542 X	3075	-0-	-467	-0-	3041	2	34	9	N	31					52
07	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2753	2	132	9	N	120	157	1			15
08	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2736	2	55	9	N	50					65
09	2160 X	2019	-0-	-141	-0-	1964	2	55	9	N	50					115
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					115

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

05	3100 N	4720	-0-	1620	4079	4653	2	67	9	N	61	163	1			18
06	8517 X	4438	-0-	-4079	-0-	4371	2	67	9	N	61					79
07	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	3950	2	143	9	N	130	171	1			38
08	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3781	2	66	9	N	60					98
*09	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2601	2	98	9	N	89	177	1			10
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					10

BRANDT NW.(REKLAW) 11385 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 084303 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7446 - 7452

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

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

BRANDT, S. (BRANDT 7485) 11386 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 098998 COMPL. DATE 04/09/1982 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7493 - 7514

05	310 X	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
06	301 X	301	-0-	-0-	B	-0-	301	2	N	-0-		-0-
07	310 X	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2	N	-0-		-0-
08	310 X	271	-0-	-39	B	-0-	271	2	N	-0-		-0-
09	300 X	260	-0-	-40	B	-0-	260	2	N	-0-		-0-
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	B	-0-			N	NO RPT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	671 N	628	-0-	-43	-0-	403	1	225	2	Y	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	325	1	679	2	Y	-0-			-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	403	1	434	2	Y	-0-			-0-
08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	403	1	301	2	Y	-0-			-0-
09	990 N	584	-0-	-406	-0-	390	1	194	2	Y	-0-			-0-
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	286	1	776	2	Y	-0-			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
05	9330	9330	-0-	-0-	75787	9330	2			N	-0-					486
06	66141	66141	-0-	-0-	75787	64377	2	1764	9	N	1604	1671	1			419
07	22255	75934	-0-	53679	129466	73901	2	2033	9	N	1848	1858	1			409
08	78803	78803	-0-	-0-	129466	76728	2	2075	9	N	1886	1878	1			417
*09	80164	80164	-0-	-0-	129466	78243	2	1921	9	N	1746	1845	1			318
10	36735	NO RPT	-0-	-36735	92731					N	NO RPT					318

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	704	1	5363	2	N	5					330
						6	9									
06	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	717	1	6770	2	N	2					332
						2	9									
07	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	696	1	7208	2	N	5					337
						6	9									
08	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	718	1	6927	2	N	6					343
						7	9									
09	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	720	1	7440	2	N	9	165	1			187
						10	9									
*10	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	734	1	7590	2	N	21					208
						23	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					190
06	6390	1559	-0-	-4831	-0-	51	1	1425	2	N	75	167	1			98
						83	9									
07	6603	872	-0-	-5731	-0-	853	2	19	9	N	17					115
08	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3169	2	270	9	N	245					360
*09	6390	7601	-0-	1211	1211	6961	2	640	9	N	582	549	1			393
*10	6212 R	5001	-0-	-1211	-0-	4889	2	112	9	N	102	373	1			122

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

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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
06	1440 N	1089	-0-	-351 B	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1209 N	934	-0-	-275 B	-0-	934	3			N	-0-					-0-
08	1240 N	631	-0-	-609 B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	742	-0-	-338 B	-0-	742	3			N	-0-					-0-
10	930 N	197	-0-	-733 B	-0-	197	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 4200) 12649 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-54627			N	NO RPT			-0-

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	742			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	742			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 254957 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3553 - 3556

05	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

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

05	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	998	2	56	9	N	51				110
06	1770 N	144	-0-	-1626	-0-	142	2	2	9	N	2				112
07	1674 N	607	-0-	-1067	-0-	607	2			N	-0-				112
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				112
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				112
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				112

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

05	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	5921	2	150	9	Y	136	199	1		203
06	5790 X	5242	-0-	-548	-0-	5126	2	116	9	Y	105	24	1		284
07	5952 X	5880	-0-	-72	-0-	5775	2	105	9	Y	95	193	1		186
08	5921 X	5829	-0-	-92	-0-	5732	2	97	9	Y	88	177	1		97
09	5730 X	5668	-0-	-62	-0-	5582	2	86	9	Y	78	24	1		151
10	5921 X	4926	-0-	-995	-0-	4805	2	121	9	Y	110	205	1		56

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13144	X	10024	-0-	-3120	-0-	9784	2	240	9	Y	218	227	1			28
06	12720	X	12593	-0-	-127	-0-	12363	2	230	9	Y	209	234	1			3
07	13082	X	11451	-0-	-1631	-0-	11223	2	228	9	Y	207	46	1			164
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13470	2	233	9	Y	212	177	1			199
09	12600	X	11779	-0-	-821	-0-	11501	2	278	9	Y	253	223	1			229
10	13020	X	6815	-0-	-6205	-0-	6665	2	150	9	Y	136	215	1			150

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

05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6147	2	163	9	Y	148	208	1			307
06	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7346	2	79	9	Y	72	35	1			344
07	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	11517	2	174	9	Y	158	229	1			273
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11643	2	168	9	Y	153	178	1			248
09	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	11066	2	154	9	Y	140	48	1			340
*10	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10583	2	145	9	Y	132	235	1			237

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

05	15655	X	14163	-0-	-1492	-0-	13853	2	310	9	Y	282	248	1			330
06	14580	X	12385	-0-	-2195	-0-	12147	2	238	9	Y	216	234	1			312
07	14756	X	14529	-0-	-227	-0-	14243	2	286	9	Y	260	230	1			342
08	14477	X	12640	-0-	-1837	-0-	12368	2	272	9	Y	247	357	1			232
09	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	13661	2	367	9	Y	334	235	1			331
10	14477	X	10129	-0-	-4348	-0-	9913	2	216	9	Y	196	226	1			301

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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

05	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	1148	1	12437	2	N	181	179	1			354
							199	9									
06	12690	X	12644	-0-	-46	-0-	995	1	11463	2	N	169	186	1			337
							186	9									
07	14991	X	14991	-0-	-0-	-0-	1191	1	13550	2	N	227	190	1			374
							250	9									
08	14424	X	14424	-0-	-0-	-0-	1182	1	13012	2	N	209	187	1			396
							230	9									
09	13350	X	12668	-0-	-682	-0-	1092	1	11413	2	N	148	364	1			180
							163	9									
10	15004	X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					N	NO RPT					180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	489	1	5293	2	N	94					331
							103	9									
06	6660	X	5716	-0-	-944	-0-	450	1	5186	2	N	73	169	1			235
							80	9									
07	6851	X	6074	-0-	-777	-0-	483	1	5495	2	N	87					322
							96	9									
08	6851	X	5899	-0-	-952	-0-	483	1	5315	2	N	92	187	1			227
							101	9									
09	6300	X	5965	-0-	-335	-0-	514	1	5377	2	N	67					294
							74	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					294

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

05	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	800	1	8665	2	N	198	188	1			299
							218	9									
06	11490	X	8332	-0-	-3158	-0-	657	1	7565	2	N	100					399
							110	9									
07	11873	X	9795	-0-	-2078	-0-	779	1	8856	2	N	145	187	1			357
							160	9									
08	11873	X	9562	-0-	-2311	-0-	781	1	8601	2	N	164	189	1			332
							180	9									
09	9360	X	8682	-0-	-678	-0-	752	1	7860	2	N	64					396
							70	9									
10	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					396

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

05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	430	1	4662	2	N	101					245
							111	9									
06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	390	1	5186	2	N	91	187	1			149
							100	9									
07	5549	X	5450	-0-	-99	-0-	431	1	4901	2	N	107					256
							118	9									
08	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	416	1	4581	2	N	117	186	1			187
							129	9									
09	5670	X	4970	-0-	-700	-0-	427	1	4464	2	N	72					259
							79	9									
10	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					259

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

05	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	106	1	1146	2	N	40					227
							44	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	96	1	1110	2	N	65	187	1			105
							72	9									
07	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	89	1	1017	2	N	47					152
							52	9									
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	110	1	1210	2	N	48					200
							53	9									
09	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	92	1	959	2	N	4					204
							4	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					204

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					266
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					266
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					266
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					266
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					266
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					266

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	9955	2	209	9	N	190	177	1			127
06	8670	X	7284	-0-	-1386	-0-	7144	2	140	9	N	127					254
07	8928	X	7250	-0-	-1678	-0-	7020	2	230	9	N	209	353	1			110
08	10168	X	7117	-0-	-3051	-0-	6999	2	118	9	N	107					217
09	9840	X	6252	-0-	-3588	-0-	6108	2	144	9	N	131	178	1			170
10	10168	X	5639	-0-	-4529	-0-	5547	2	92	9	N	84					254

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

05	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	5002	2	25	9	N	23					299
06	6150	X	3992	-0-	-2158	-0-	3981	2	11	9	N	10					309
07	6355	X	3895	-0-	-2460	-0-	3829	2	66	9	N	60	177	1			192
08	6200	X	3151	-0-	-3049	-0-	3143	2	8	9	N	7					199
09	6000	X	4632	-0-	-1368	-0-	4618	2	14	9	N	13					212
10	5022	X	4153	-0-	-869	-0-	4112	2	41	9	N	37					249

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

05	5549	X	4781	-0-	-768	-0-	4735	2	46	9	N	42					306
06	5370	X	2227	-0-	-3143	-0-	2227	2			N	-0-					306
07	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	306	1			-0-
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
09	2132	X	-0-	-0-	-2132	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	57567	X	36773	-0-	-20794	-0-	527	1	35851	2	N	359	380	1			272
							395	9									
06	52950	X	31875	-0-	-21075	-0-	510	1	30889	2	N	433	377	1			328
							476	9									
07	46965	X	39382	-0-	-7583	-0-	527	1	38460	2	N	359	380	1			307
							395	9									
08	46965	X	41322	-0-	-5643	-0-	527	1	40369	2	N	387					694
							426	9									
09	45000	X	35596	-0-	-9404	-0-	510	1	34811	2	N	250	718	1			226
							275	9									
10	39370	X	34587	-0-	-4783	-0-	493	1	33640	2	N	413	381	1			258
							454	9									

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

05	13175	X	8265	-0-	-4910	-0-	425	1	7812	2	N	25					284
							28	9									
06	11070	X	10036	-0-	-1034	-0-	374	1	9651	2	N	10	190	1			104
							11	9									
07	11439	X	3179	-0-	-8260	-0-	187	1	2931	2	N	55					159
							61	9									
08	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	1					160
09	10050	X	2062	-0-	-7988	-0-	510	1	1491	2	N	55					215
							61	9									
10	10385	X	1667	-0-	-8718	-0-	493	1	1171	2	N	3	165	1			53
							3	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	49	1			68
08	14B2 EXT	599	-0-	599	599	90	1	509	3	Y	-0-					68
09	14B2 EXT	1277	-0-	1277	1876	337	1	940	3	Y	-0-					68
10	14B2 EXT	958	-0-	958	2834	396	1	562	3	Y	-0-					68

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

05	10 X	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					43
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					43
07	8 X	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					43
08	8 X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					43
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					43
*10	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					43

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

05	434 X	274	-0-	-160	-0-	28	1	246	3	N	-0-					184
06	360 X	279	-0-	-81	-0-	50	1	196	3	N	30					214
						33	9									
07	279 X	257	-0-	-22	-0-	51	1	183	3	N	21					235
						23	9									
08	279 X	233	-0-	-46	-0-	41	1	184	3	N	7	181	1			61
						8	9									
09	270 X	185	-0-	-85	-0-	47	1	137	3	N	1					62
						1	9									
10	279 X	207	-0-	-72	-0-	7	1	200	3	N	-0-					62

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

05	992 X	38	-0-	-954	-0-	38	1			N	-0-	101	0			7
06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-	7	0			-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	899	-0-	-2201	1387	899	2			Y	-0-			67
06	1811	N	424	-0-	-1387	-0-	424	2			Y	-0-			67
07	1581	N	1093	-0-	-488	-0-	1093	2			Y	-0-			67
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-			67
09	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	242	1	2353	2	Y	-0-			67
*10	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	662	1	2256	2	Y	-0-			67

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			19
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

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

05	DLQ G-10		92	-0-	92	3264	92	2			Y	-0-			22
06	2900	N	156	-0-	-2744	520	156	2			Y	-0-			22
07	867	N	347	-0-	-520	-0-	347	2			Y	-0-			22
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-			22
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	Y	-0-			22
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	54	1	185	2	Y	-0-			22

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

05	714	X	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			190
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-			190
07	1023	X	910	-0-	-113	-0-	910	2			N	-0-			190
08	1023	X	181	-0-	-842	-0-	181	2			N	-0-			190
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			190
10	899	X	135	-0-	-764	-0-	31	1	104	2	N	-0-			190

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

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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (YEGUA 5050) 12649 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 107269 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5008 - 5013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-			-0-
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-			-0-
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
08	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-			-0-
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	289	1	2809	2	N	-0-			-0-
*10	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	731	1	2492	2	N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-			50
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			50
09	1650	N	746	-0-	-904	-0-	70	1	676	2	N	-0-			50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			78
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-			78
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			78
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			78
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			78
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			78

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
05	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	86	1	1392	2	N	-0-			60
06	1620	N	1464	-0-	-156	-0-	83	1	1381	2	N	-0-			60
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	89	1	1613	2	N	-0-			60
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	92	1	1753	2	N	-0-			60
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	77	1	1517	2	N	-0-			60
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	N	-0-			60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			56
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			56
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			56
08	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			56
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	660	1	19757	3	Y	139					231
						153	9									
06	18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	630	1	18030	3	Y	117	184	1			164
						129	9									
07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	601	1	18718	3	Y	117	189	1			92
						129	9									
08	18225 X	18225	-0-	-0-	-0-	572	1	17530	3	Y	112					204
						123	9									
09	19980 X	14670	-0-	-5310	-0-	477	1	14088	3	Y	95	187	1			112
						105	9									
10	20584 X	10570	-0-	-10014	-0-	420	1	10058	3	Y	84					196
						92	9									

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

05	341 N	84	-0-	-257	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-

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

05	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	449	1	13436	3	Y	170	179	1			170
						187	9									
06	12270 X	11917	-0-	-353	-0-	397	1	11371	3	Y	135	179	1			126
						149	9									
07	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	391	1	12199	3	Y	139	167	1			98
						153	9									
08	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	359	1	10988	3	Y	121					219
						133	9									
09	11703 X	11703	-0-	-0-	-0-	378	1	11175	3	Y	136	166	1			189
						150	9									
10	14074 X	12537	-0-	-1537	-0-	496	1	11877	3	Y	149	178	1			160
						164	9									

FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

05	6820 X	5058	-0-	-1762	-0-	162	1	4846	3	N	45					122
						50	9									
06	6450 X	5444	-0-	-1006	-0-	182	1	5209	3	N	48					170
						53	9									
07	6665 X	5864	-0-	-801	-0-	181	1	5629	3	N	49	131	1			88
						54	9									
08	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	184	1	5649	3	N	49					137
						54	9									
09	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	190	1	5613	3	N	45					182
						50	9									
*10	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	245	1	5864	3	N	55	160	1			77
						61	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3416	-0-	-1358	-0-	106	1	3189	3	Y	110					178
							121	9									
06	4380	X	3365	-0-	-1015	-0-	110	1	3161	3	Y	85	177	1			86
							94	9									
07	4185	X	3772	-0-	-413	-0-	114	1	3557	3	Y	92					178
							101	9									
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	118	1	3622	3	Y	140	185	1			133
							154	9									
09	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	122	1	3595	3	Y	92					225
							101	9									
10	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	147	1	3516	3	Y	86	177	1			134
							95	9									

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

05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1550	X	176	-0-	-1374	-0-	6	1	170	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	1500	X	1355	-0-	-145	-0-	45	1	1296	3	Y	13	1	1			12
							14	9									
07	1550	X	797	-0-	-753	-0-	25	1	769	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	35	1	1062	3	Y	9					11
							10	9									
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	39	1	1166	3	Y	-0-	8	1			3
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-	3	1			-0-

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

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-

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

05	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					167
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	5	1	10	2	N	-0-					167
07	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					167
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					167
09	30	#	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					167
10	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					167

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
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3870	2	51	9	N	46					126
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4033	2	42	9	N	38					164
07	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3355	2	23	9	N	21					185
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4142	2	14	9	N	13					198
09	2400	X	2385	-0-	-15	-0-	2385	2			N	-0-					198
*10	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4235	2	18	9	N	16	178	1			36

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

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

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

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					52
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					52
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					52
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					52
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	14B DENY		100	-0-	100	334	100	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY		127	-0-	127	461	127	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY		45	-0-	45	506	45	3			N	-0-					-0-
08	506	N	-0-	-0-	-506	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1059	3	19	9	N	17					187
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	757	3	39	9	N	35					222
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	713	3	42	9	N	38	190	1			70
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	167	3	19	9	N	17					87
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	311	3	31	9	N	28					115
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	378	3	55	9	N	50					165

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

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

05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					210
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					210
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	N	2	184	1			28
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	22					50
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	225	3	25	9	N	23					73
*10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	74	3	21	9	N	19					92

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

05	2976 X	2856	-0-	-120	-0-	550	1	2306	2	N	-0-					73
06	2880 X	2857	-0-	-23	-0-	608	1	2249	2	N	-0-					73
07	3069 X	2417	-0-	-652	-0-	554	1	1863	2	N	-0-					73
08	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	609	1	2350	2	N	2					75
						2	9									
09	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	673	1	2362	2	N	-0-					75
10	2945 X	2179	-0-	-766	-0-	585	1	1587	2	N	6					81
						7	9									

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	256	2		N	-0-			-0-
*10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	24	1	870	3	Y	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	29	1	1385	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	16	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	792	-0-	-45	-0-	27	1	765	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	737	-0-	-73	-0-	20	1	717	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	235	-0-	-447	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-

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

05	527	N	205	-0-	-322	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	3	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	3	Y	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	527	N	223	-0-	-304	-0-	6	1	217	3	N	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	8	1	407	3	N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	9	1	384	3	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	3	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	13	1	480	3	N	-0-					-0-
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	13	1	332	3	N	-0-					-0-

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

05	496	N	144	-0-	-352	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
06	450	N	283	-0-	-167	-0-	6	1	277	3	N	-0-					-0-
07	465	N	277	-0-	-188	-0-	7	1	270	3	N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	115	3	N	-0-					-0-
09	270	N	200	-0-	-70	-0-	5	1	195	3	N	-0-					-0-
10	279	N	140	-0-	-139	-0-	5	1	135	3	N	-0-					-0-

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

05	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

CYMRI, L.L.C. 195801
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	147	-0-	147	671	4	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	671					Y	-0-					-0-
08	671 X	-0-	-0-	-671	-0-					Y	-0-					-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	737 N	18	-0-	-719	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	5	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	29611 X	2918	-0-	-26693	-0-	81	1	2837	3	Y	-0-					-0-
06	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	151	1	7061	3	Y	-0-					-0-
07	7564 X	6679	-0-	-885	-0-	162	1	6517	3	Y	-0-					-0-
08	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	236	1	6590	3	Y	-0-					-0-
09	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	171	1	6080	3	Y	-0-					-0-
*10	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	200	1	5014	3	Y	-0-					-0-

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

05	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	3	N	-0-					-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	739 N	80	-0-	-659	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	5	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	5	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-

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

05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
06	270 N	99	-0-	-171	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	3	N	-0-					-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

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
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

05	279	N	114	-0-	-165	-0-	3	1	111	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	3	N	-0-					-0-
07	310	N	261	-0-	-49	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	8	1	277	3	N	-0-					-0-
10	248	N	139	-0-	-109	-0-	5	1	134	3	N	-0-					-0-

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

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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6882	#	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1113 R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
06	960 #	863	-0-	-97	-0-	863	2			N	-0-					-0-
*07	1023 #	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*08	1116 #	871	-0-	-245	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	1080 #	785	-0-	-295	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*10	1116 #	736	-0-	-380	-0-	736	2			N	-0-					-0-

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

05	1530	1530	-0-	-0-	4881	1225	2	305	9	N	277	179	1			151
06	3000 N	1376	-0-	-1624	3257	1099	2	277	9	N	252	350	1			53
07	3100 N	1118	-0-	-1982	1275	925	2	193	9	N	175	173	1			55
08	2632 N	1357	-0-	-1275	-0-	1124	2	233	9	N	212	179	1			88
09	1380 N	1210	-0-	-170	-0-	927	2	283	9	N	257	180	1			165
10	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	768	2	279	9	N	254	364	1			55

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

05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	961	2	11	9	N	10					19
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	N	12					31
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	707	2	13	9	N	12					43
08	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1051	2	13	9	N	12					55
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	933	2	13	9	N	12					67
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MAYFIELD, P.O. WELL #: 1 RRCID -> 132700 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4630 - 4634

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2697 X	408	-0-	-2289	-0-	408	2			Y	-0-					18
06	2610 X	557	-0-	-2053	-0-	557	2			Y	-0-					18
07	2697 X	103	-0-	-2594	-0-	103	2			Y	-0-					18
08	403 N	103	-0-	-300	-0-	103	2			Y	-0-					18
09	570 N	103	-0-	-467	-0-	103	2			Y	-0-					18
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					18

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

05	14B2 EXT	1400	-0-	1400	3881	954	2	446	9	N	405	470	1			9
06	14B2 EXT	1361	-0-	1361	5242	898	2	463	9	N	421	411	1			19
07	14B2 EXT	1067	-0-	1067	6309	951	2	116	9	N	105					124
08	7876 X	1567	-0-	-6309	-0-	1451	2	116	9	N	105	110	1			119
*09	2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	2034	2	116	9	N	105	169	1			55
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

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

05	T. A.	2479	-0-	2479	6721	2352	2	127	9	Y	115	120	1			9
06	T. A.	2442	-0-	2442	9163	2310	2	132	9	Y	120					129
07	T. A.	2511	-0-	2511	11674	2401	2	110	9	Y	100					229
08	15049 X	3375	-0-	-11674	-0-	3210	2	165	9	Y	150	251	1			128
*09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2849	2	165	9	Y	150	171	1			107
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

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

05	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2232	2	99	9	Y	90	46	1			49
06	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2102	2	100	9	Y	91	130	1			10
07	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2102	2	55	9	Y	50					60
08	2400 N	3422	-0-	1022	1022	3367	2	55	9	Y	50					110
*09	3000 N	3400	-0-	400	1422	3314	2	86	9	Y	78	171	1			17
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1422					Y	NO RPT					17

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	860 N	860	-0-	-0-	-0-	857	2	3	9	Y	3			9
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1109	2	15	9	Y	14			23
07	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1108	2	12	9	Y	11			34
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1610	2	12	9	Y	11			45
*09	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2119	2	12	9	Y	11			56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			136
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.	413	-0-	413	1129	410	2	3	9	N	3					9
06	T. A.	504	-0-	504	1633	501	2	3	9	N	3					12
07	T. A.	604	-0-	604	2237	601	2	3	9	N	3					15
08	T. A.	1257	-0-	1257	3494	1254	2	3	9	N	3					18
09	T. A.	1602	-0-	1602	5096	1599	2	3	9	N	3					21
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5096					N	NO RPT					21

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

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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					19
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	1016	2	56	9	N	51					70
07	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	1017	2	40	9	N	36					106
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1205	2	18	9	N	16					122
09	1080 N	1052	-0-	-28	-0-	993	2	59	9	N	54	157	1			19
10	1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1040	2	10	9	N	9					28

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					217
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	177	1			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	175	1			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					187

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

05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

05	10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					50
06	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					50
07	6 #	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					50
08	6 #	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					50
*09	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					50
10	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

05	2635	N	2181	-0-	-454	-0-	162	1	2012	2	N	6				56
							7	9								
06	2160	N	1667	-0-	-493	-0-	162	1	1499	2	N	5				61
							6	9								
07	2356	N	1836	-0-	-520	-0-	167	1	1669	2	N	-0-				61
08	2170	N	1613	-0-	-557	-0-	167	1	1446	2	N	-0-				61
09	2160	N	1440	-0-	-720	-0-	157	1	1283	2	N	-0-				61
10	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	157	1	1615	2	N	-0-				61

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

05	5766	X	3114	-0-	-2652	-0-	570	1	2526	2	N	16				146
							18	9								
06	4800	X	2394	-0-	-2406	-0-	465	1	1915	2	N	13				159
							14	9								
07	4805	X	2439	-0-	-2366	-0-	465	1	1950	2	N	22				181
							24	9								
08	3751	X	2213	-0-	-1538	-0-	465	1	1609	2	N	126	185	1		122
							139	9								
09	3120	X	1465	-0-	-1655	-0-	317	1	1137	2	N	10				132
							11	9								
10	3100	X	1926	-0-	-1174	-0-	359	1	1557	2	N	9				141
							10	9								

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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
05	8658	8658	-0-	-0-	8310	8585	2	73	9	N	66					152
06	8446	8446	-0-	-0-	8310	8388	2	58	9	N	53					205
07	8458	8458	-0-	-0-	8310	8396	2	62	9	N	56	191	1			70
08	7790	7790	-0-	-0-	8310	7739	2	51	9	N	46					116
*09	7350	7350	-0-	-0-	8310	7295	2	55	9	N	50					166
10	1085	NO RPT	-0-	-1085	7225					N	NO RPT					166

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

05	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	561	1	4249	2	N	266	179	1	1	8	102
						293	9									
06	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	554	1	3676	2	N	252	177	1	4	8	173
						277	9									
07	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	513	1	3585	2	N	60	24	1			209
						66	9									
08	5115 X	3429	-0-	-1686	-0-	383	1	2778	2	N	244	359	1	2	8	92
						268	9									
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									

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

05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1					36
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	116	2	12	9	N	11					47
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	243	2	3	9	N	3					50
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	151	2	2	9	N	2					52
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					55

CADIZ (QUEEN CITY) 14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

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

05	775 #	656	-0-	-119	B	-14748	310	1	346	2	N	-0-				16
06	750 #	688	-0-	-62	B	-14810	300	1	388	2	N	-0-				16
07	713 #	716	-0-	3	B	-14807	310	1	406	2	N	-0-				16
08	713 #	707	-0-	-6	B	-14813	310	1	397	2	N	-0-				16
09	690 #	635	-0-	-55	B	-14868	300	1	335	2	N	-0-				16
10	713 #	658	-0-	-55	B	-14923	310	1	348	2	N	-0-				16

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3596 X	3155	-0-	-441	-0-	101	1	3054	2	Y	-0-	61	1			60
06	3480 X	3195	-0-	-285	-0-	125	1	3038	2	Y	29					89
						32	9									
07	3596 X	3319	-0-	-277	-0-	126	1	3173	2	Y	18	55	1			52
						20	9									
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	123	1	3101	2	Y	6					58
						7	9									
09	3150 X	3125	-0-	-25	-0-	120	1	2998	2	Y	6	29	1			35
						7	9									
10	3255 X	3205	-0-	-50	-0-	123	1	3082	2	Y	-0-	35	1			-0-

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

05	21715 X	5414	-0-	-16301	-0-	174	1	5239	2	Y	1	111	1			112
						1	9									
06	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	218	1	5329	2	Y	57					169
						63	9									
07	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	229	1	5761	2	Y	69	123	1			115
						76	9									
08	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	232	1	5856	2	Y	66					181
						73	9									
09	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	223	1	5593	2	Y	144	149	1			176
						158	9									
*10	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	232	1	5794	2	Y	55	143	1			88
						61	9									

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

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

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
05	1209 X	905	-0-	-304	-0-	880	2	25	9	N	23					199
06	1530 X	1016	-0-	-514	-0-	993	2	23	9	N	21	186	2			34
07	1581 X	823	-0-	-758	-0-	806	2	17	9	N	15					49
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1296	2	34	9	N	31					80
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	1302	2	20	9	N	18					98
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					98

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

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

05	930 #	587	-0-	-343	-0-	310	1	277	2	N	-0-					-0-
06	900 #	817	-0-	-83	-0-	300	1	517	2	N	-0-					-0-
07	837 #	745	-0-	-92	-0-	310	1	435	2	N	-0-					-0-
08	811 R	811	-0-	-0-	-0-	310	1	501	2	N	-0-					-0-
09	810 #	625	-0-	-185	-0-	300	1	325	2	N	-0-					-0-
10	837 #	708	-0-	-129	-0-	310	1	398	2	N	-0-					-0-

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

05	651 N	622	-0-	-29	-0-	310	1	312	2	N	-0-					67
06	690 N	627	-0-	-63	-0-	300	1	327	2	N	-0-					67
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	310	1	352	2	N	-0-					67
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	310	1	398	2	N	-0-					67
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	300	1	307	2	N	-0-					67
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	310	1	291	2	N	-0-					67

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100

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

05	1023 X	875	-0-	-148	-0-	310	1	565	2	N	-0-			142
06	990 X	806	-0-	-184	-0-	300	1	506	2	N	-0-			142
07	930 X	845	-0-	-85	-0-	310	1	535	2	N	-0-			142
08	930 X	708	-0-	-222	-0-	310	1	398	2	N	-0-			142
09	900 X	591	-0-	-309	-0-	300	1	291	2	N	-0-			142
10	868 X	674	-0-	-194	-0-	310	1	364	2	N	-0-			142

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

05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	310	1	473	2	N	-0-			22
06	810 N	634	-0-	-176	-0-	300	1	334	2	N	-0-			22
07	744 N	557	-0-	-187	-0-	310	1	247	2	N	-0-			22
08	775 N	521	-0-	-254	-0-	310	1	211	2	N	-0-			22
09	630 N	553	-0-	-77	-0-	300	1	253	2	N	-0-			22
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	310	1	286	2	N	-0-			22

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

05	1240 X	1081	-0-	-159	-0-	310	1	771	2	N	-0-			42
06	1200 X	1092	-0-	-108	-0-	300	1	792	2	N	-0-			42
07	1209 X	1134	-0-	-75	-0-	310	1	824	2	N	-0-			42
08	1209 X	1095	-0-	-114	-0-	310	1	785	2	N	-0-			42
09	1080 X	862	-0-	-218	-0-	300	1	562	2	N	-0-			42
10	1147 X	1040	-0-	-107	-0-	310	1	730	2	N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

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
05	4867	X	4523	-0-	-344	-0-	378	1	3879	2	N	242	342	1			192
							266	9									
06	4710	X	4082	-0-	-628	-0-	341	1	3556	2	N	168	180	1			180
							185	9									
07	5022	X	4059	-0-	-963	-0-	378	1	3325	2	N	324	356	1			148
							356	9									
08	5022	X	3850	-0-	-1172	-0-	378	1	3177	2	N	268	360	1			56
							295	9									
09	4860	X	3353	-0-	-1507	-0-	365	1	2695	2	N	266	177	1			145
							293	9									
10	4526	X	3306	-0-	-1220	-0-	378	1	2660	2	N	244	186	1			203
							268	9									

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

05	38370	X	6641	-0-	-31729	-0-	545	1	5957	2	Y	126	331	1			216
							139	9									
06	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	641	1	4737	2	Y	-0-					216
07	12741	X	11020	-0-	-1721	-0-	723	1	10106	2	Y	174	167	1			223
							191	9									
08	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	750	1	10722	2	Y	148	175	1			196
							163	9									
09	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	726	1	7832	2	Y	133	188	1			141
							146	9									
10	10850	X	5255	-0-	-5595	-0-	599	1	4570	2	Y	78					219
							86	9									

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

05	265	N	47	-0-	-218	-0-	4	1	42	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					1
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	66	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-

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

05	1302	X	888	-0-	-414	-0-	880	2	8	9	N	7	176	1			28
06	1260	X	1098	-0-	-162	-0-	1083	2	15	9	N	14					42
07	1302	X	703	-0-	-599	-0-	685	2	18	9	N	16					58
08	1147	X	550	-0-	-597	-0-	539	2	11	9	N	10					68
09	1110	X	511	-0-	-599	-0-	511	2			N	-0-					68
10	1147	X	651	-0-	-496	-0-	647	2	4	9	N	4					72

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALIENTE (10,600) //CONT.// 14736 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY //CONT.// 865452
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2C RRCID -> 200552 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652

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

CALIENTE (11,600) 14736 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2T RRCID -> 188384 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11624 - 11911

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 202655 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11618 - 11668

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

CALIENTE (12,350) 14736 627 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRATON OPERATING COMPANY 865452
HILBRICH-SELLERS GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 197469 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12356 - 12376

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - P&A 08/05/14

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

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

05	3596 #	2336	-0-	-1260	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
06	3480 #	2201	-0-	-1279	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
07	2945 #	1918	-0-	-1027	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
08	2449 #	1493	-0-	-956	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
09	2250 #	1968	-0-	-282	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
10	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98589 X	24244	-0-	-74345	-0-	23532	2	712	9	N	647	764	1			182
06	20338 X	20338	-0-	-0-	-0-	19575	2	763	9	N	694	566	1			310
07	19853 X	19853	-0-	-0-	-0-	19131	2	722	9	N	656	756	1			210
08	41414 X	41414	-0-	-0-	-0-	40530	2	884	9	N	804	562	1			452
09	24240 X	21283	-0-	-2957	-0-	20619	2	664	9	N	604	721	1			335
10	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					N	NO RPT					335

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257801 X	64051	-0-	-193750	-0-	61651	2	2400	9	N	2182	2072	1			604
06	61287 X	61287	-0-	-0-	-0-	59310	2	1977	9	N	1797	2240	1			161
07	64010 X	64010	-0-	-0-	-0-	61462	2	2548	9	N	2316	1973	1			504
08	62813 X	62813	-0-	-0-	-0-	60929	2	1884	9	N	1713	1885	1			332
*09	62371 X	62371	-0-	-0-	-0-	60326	2	2045	9	N	1859	1654	1			537
10	61752 X	NO RPT	-0-	-61752	-0-					N	NO RPT					537

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
05	2077 N	1419	-0-	-658	-0-	1380	2	39	9	N	35					270
06	1500 N	1073	-0-	-427	-0-	1030	2	43	9	N	39					309
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1307	2	34	9	N	31	191	1			149
08	1426 N	1243	-0-	-183	-0-	1207	2	36	9	N	33					182
*09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1226	2	44	9	N	40					222
10	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					222

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					212
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					233
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					244
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					259
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					109
06	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					109
07	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*09	3000	N	15655	-0-	12655	12655	992	1	14124	3	N	490	364	1			235
							539	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12655					N	NO RPT					235

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER EST. WELL #: 2 RRCID -> 237014 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2141 - 2142

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3348	#	2740	-0-	-608	-0-	775	1	1903	2	N	56	183	1			137
							62	9									
06	3240	#	2469	-0-	-771	-0-	750	1	1658	2	N	55					192
							61	9									
07	2666	#	2489	-0-	-177	-0-	775	1	1664	2	N	45	174	1			63
							50	9									
08	2728	#	1905	-0-	-823	-0-	775	1	1085	2	N	41					104
							45	9									
09	2640	#	1593	-0-	-1047	-0-	750	1	815	2	N	25					129
							28	9									
10	2728	#	911	-0-	-1817	-0-	550	1	327	2	N	31					160
							34	9									

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

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

KELLER WELL #: 1 RRCID -> 217085 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250

05	3833 R	3833	-0-	-0-	-0-	780	1	3031	2	N	20					403
						22	9									
06	3630 #	3433	-0-	-197	-0-	750	1	2683	2	N	-0-					403
07	5211 R	5211	-0-	-0-	-0-	900	1	4311	2	N	-0-	186	1			217
08	6752	6752	-0-	-0-	-0-	930	1	5536	2	N	260	185	1			292
						286	9									
09	4843 R	4843	-0-	-0-	-0-	870	1	3906	2	N	61	185	1			168
						67	9									
10	5208 #	4615	-0-	-593	-0-	930	1	3615	2	N	64					232
						70	9									

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1147 X	981	-0-	-166	-0-	359	1	557	2	N	59	136	1			47
						65	9									
06	1110 X	415	-0-	-695	-0-	308	1	84	2	N	21	29	1			39
						23	9									
07	1023 X	824	-0-	-199	-0-	348	1	434	2	N	38	28	1			49
						42	9									
08	992 X	707	-0-	-285	-0-	342	1	341	2	N	22					71
						24	9									
09	960 X	652	-0-	-308	-0-	320	1	307	2	N	23	30	1			64
						25	9									
10	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					64

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

05	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	1039	1	8390	2	N	173	204	1			225
						190	9									
06	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	997	1	7424	2	N	189	29	1			385
						208	9									
07	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	946	1	7273	2	N	159	369	1			175
						175	9									
08	7970 X	7970	-0-	-0-	-0-	959	1	6851	2	N	145	176	1			144
						160	9									
*09	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	700	1	6143	2	N	154	206	1			92
						169	9									
10	6200 X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					92

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4108	-0-	-511	-0-	608	1	3431	2	N	63	190	1			87
							69	9									
06	4470	X	4099	-0-	-371	-0-	621	1	3412	2	N	60	29	1			118
							66	9									
07	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	715	1	4631	2	N	121	28	1			211
							133	9									
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	733	1	4460	2	N	36					247
							40	9									
*09	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	617	1	4868	2	N	64	211	1			100
							70	9									
10	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					100

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	81	1	936	2	N	32	24	1			76
							35	9									
06	1200	X	1186	-0-	-14	-0-	98	1	1046	2	N	38	29	1			85
							42	9									
07	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	103	1	1180	2	N	83	25	1			143
							91	9									
08	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	99	1	1043	2	N	30					173
							33	9									
09	1200	X	1124	-0-	-76	-0-	66	1	1015	2	N	39	201	1			11
							43	9									
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					11

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
05	3906	X	3337	-0-	-569	-0-	472	1	2806	2	Y	54	12	1			167
							59	9									
06	3780	X	3020	-0-	-760	-0-	461	1	2525	2	Y	31	139	1			59
							34	9									
07	3906	X	3580	-0-	-326	-0-	495	1	3039	2	Y	42	14	1			87
							46	9									
08	3472	X	3113	-0-	-359	-0-	467	1	2604	2	Y	38					125
							42	9									
*09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	418	1	2887	2	Y	41	15	1			151
							45	9									
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					151

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1212	-0-	-59	-0-	170	1	1013	2	Y	26	12	1			68
							29	9									
06	1110	N	1038	-0-	-72	-0-	157	1	861	2	Y	18	60	1			26
							20	9									
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	174	1	1070	2	Y	21	14	1			33
							23	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	190	1	1062	2	Y	19					52
							21	9									
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	127	1	872	2	Y	19	15	1			56
							21	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					56

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	61	1	706	2	N	64	260	1			63
							70	9									
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	58	1	613	2	N	27	29	1			61
							30	9									
07	651	N	143	-0-	-508	-0-	9	1	104	2	N	27	28	1			60
							30	9									
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					60
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					60
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					60

CANTANKEROUS (YEGUA) 15422 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 237964 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6561 - 6585

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2012 - W/O TO #270610

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5456	#	2371	-0-	-3085	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	4770	#	4523	-0-	-247	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	6055	R	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
08	6246		6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
09	5924	R	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
10	6045	#	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 3730

05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			112

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
05	1829	N	506	-0-	-1323 B	-67590	13	1	493	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1069	-0-	-551 B	-67590	21	1	1048	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1263	-0-	-566 B	-67590	29	1	1234	3	N	-0-					-0-
08	496	N	2082	-0-	1586 B	-66004	69	1	2013	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	2111	-0-	1031 B	-64973	56	1	2055	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	2007	-0-	736 B	-64237	74	1	1933	3	N	-0-					-0-

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 180125 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11112 - 11180

05	331	N	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

05	11701	X	1906	-0-	-9795	-0-	45	1	1858	2	Y	3					93
							3	9									
06	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	283	1	2262	2	Y	27					120
							30	9									
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	280	1	3218	2	Y	126	186	1			60
							139	9									
08	3472	X	3187	-0-	-285	-0-	271	1	2786	2	Y	118					178
							130	9									
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	321	1	3340	2	Y	17					195
							19	9									
*10	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	339	1	3456	2	Y	5					200
							6	9									

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

05	2976	X	1428	-0-	-1548	-0-	280	1	1148	2	N	-0-					273
06	2880	X	882	-0-	-1998	-0-	250	1	632	2	N	-0-					273
07	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	270	1	1479	2	N	-0-					273
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	300	1	5690	2	N	-0-					273
09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	300	1	4829	2	N	-0-					273
10	1736	X	974	-0-	-762	-0-	103	1	871	2	N	-0-					273

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	869	-0-	-1146	-0-	859	2	10	9	N	9					119
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	818	2	18	9	N	16					135
07	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	1008	2	13	9	N	12					147
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	847	2	14	9	N	13					160
09	840	N	693	-0-	-147	-0-	689	2	4	9	N	4					164
10	1023	N	599	-0-	-424	-0-	599	2			N	-0-					164

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	#	4535	-0-	-797	-0-	107	1	4375	2	N	48	191	1			49
							53	9									
06	4560	#	2796	-0-	-1764	-0-	101	1	2645	2	N	45					94
							50	9									
07	4526	#	2262	-0-	-2264	-0-	120	1	2106	2	N	33	2	8			125
							36	9									
08	4526	#	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					125
09	4380	#	-0-	-0-	-4380	-0-					N	2					127
10	4526	#	2920	-0-	-1606	-0-	2864	2	56	9	N	51					178

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
05	3465	R	3465	-0-	-0-	-0-	381	1	2884	2	N	182	178	1			203
							200	9									
06	3060	#	2777	-0-	-283	-0-	356	1	2364	2	N	52	175	1			80
							57	9									
07	3812	R	3812	-0-	-0-	-0-	471	1	3291	2	N	45					125
							50	9									
08	4525	R	4525	-0-	-0-	-0-	543	1	3947	2	N	32					157
							35	9									
09	3789	R	3789	-0-	-0-	-0-	401	1	3304	2	N	76	179	1			54
							84	9									
10	3813	#	3479	-0-	-334	-0-	391	1	3052	2	N	33					87
							36	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1129	2	20	9	N	18					649
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					649
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	2	2	9	N	2					651
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					651
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	N	3					654
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					654

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700)//CONT.// 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 2 RRCID -> 179324 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9416 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	13					267
						14	9									
06	1650	187	-0-	-1463	-0-	24	1	151	3	N	11					278
						12	9									
07	1705	382	-0-	-1323	-0-	24	1	339	3	N	17					295
						19	9									
08	682 #	200	-0-	-482	-0-	12	1	169	3	N	17					312
						19	9									
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					312
10	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					312

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

05	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					103
06	150 N	126	-0-	-24	-0-	123	3	3	9	N	3					106
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	135	3	19	9	N	17					123
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					123
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					123
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					123

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

05	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	1403	1	8933	2	N	75					337
						83	9									
06	10327 X	10327	-0-	-0-	-0-	1358	1	8890	2	N	72	192	1			217
						79	9									
07	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	1404	1	9409	2	N	70					287
						77	9									
08	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	1403	1	9144	2	N	69	193	1			163
						76	9									
09	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	1358	1	8496	2	N	66					229
						73	9									
*10	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	1403	1	8383	2	N	58					287
						64	9									

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. //CONT.// 541739
LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	308	1	1997	2	N	108					222
						119	9									
06	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	298	1	1917	2	N	75					297
						83	9									
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	308	1	2068	2	N	93	186	1			204
						102	9									
08	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	308	1	2176	2	N	67					271
						74	9									
09	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	298	1	2028	2	N	90					361
						99	9									
10	2480 N	2247	-0-	-233	-0-	308	1	1831	2	N	98	190	1			269
						108	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

05	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2961	2	108	9	N	98	167	1			105
06	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3122	2	70	9	N	64					169
07	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2933	2	35	9	N	32					201
08	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3451	2	88	9	N	80	174	1			107
09	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3060	2	88	9	N	80					187
*10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3514	2	95	9	N	86					273

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

05	5890 X	4850	-0-	-1040	-0-	4730	2	120	9	N	109					288
06	5700 X	4729	-0-	-971	-0-	4675	2	54	9	N	49	174	1			163
07	5890 X	4256	-0-	-1634	-0-	4214	2	42	9	N	38					201
08	5456 X	4668	-0-	-788	-0-	4521	2	147	9	N	134	174	1			161
09	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5215	2	88	9	N	80					241
*10	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	5562	2	58	9	N	53					294

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

05	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	1528	2	63	9	N	57					528
06	1470 X	1414	-0-	-56	-0-	1375	2	39	9	N	35					563
07	1426 X	1232	-0-	-194	-0-	1197	2	35	9	N	32					595
08	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1652	2	55	9	N	50	167	1			478
09	1530 X	1434	-0-	-96	-0-	1376	2	58	9	N	53					531
10	1581 X	1332	-0-	-249	-0-	1282	2	50	9	N	45					576

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

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

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	9876	-0-	-3795	-0-	9820	2	56	9	N	51	184	1			67
06	10860	X	7718	-0-	-3142	-0-	7602	2	116	9	N	105					172
07	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14001	2	91	9	N	83	181	1			74
08	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	13197	2	46	9	N	42					116
*09	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11042	2	37	9	N	34					150
10	11935	X	7635	-0-	-4300	-0-	7599	2	36	9	N	33					183

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1407	2	6	9	N	5					49
06	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4680	2	51	9	N	46					95
07	4805	X	2956	-0-	-1849	-0-	2937	2	19	9	N	17					112
08	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	558	1	12477	2	N	51					163
							56	9									
*09	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	540	1	8543	2	N	34					197
							37	9									
*10	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	540	1	8859	2	N	28	168	1	12	7	45
							31	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

*11	1290	X	111	-0-	-1179	-0-	111	3			N	-0-					67
12	1147	X	111	-0-	-1036	-0-	111	3			N	-0-					73
*01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					67
*02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					67
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

05	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5711	2	75	9	Y	68					68
06	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6483	2	70	9	Y	64					132
07	8060	X	5346	-0-	-2714	-0-	5287	2	59	9	Y	54	186	1			-0-
08	8060	X	4710	-0-	-3350	-0-	4657	2	53	9	Y	48					48
*09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7101	2	94	9	Y	85					133
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					133

BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

05	DLQ G-10		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	680	1	8777	3	N	103					127
							113	9									
06	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	660	1	8142	3	N	131	176	1	2	8	80
							144	9									
07	8463	X	5405	-0-	-3058	-0-	469	1	4885	3	N	46					126
							51	9									
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	674	1	9550	3	N	60					186
							66	9									
*09	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	658	1	8487	3	N	131	179	1			138
							144	9									
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					138

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	496	3	N	37	2	8			48
							41	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	13	1	428	3	N	54	9	8			93
							59	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	N	6	6	8			93
							7	9									
08	558	N	415	-0-	-143	-0-	12	1	367	3	N	33					126
							36	9									
09	510	N	346	-0-	-164	-0-	11	1	334	3	N	1					127
							1	9									
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					127

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
CRAVENS, LLC FEE WELL #: 1A RRCID -> 001154 COMPL. DATE 01/20/1962 TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

05	1984 N	1363	-0-	-621	-0-	362	1	1001	2	N	-0-			87
06	1800 N	1191	-0-	-609	-0-	344	1	847	2	N	-0-			87
07	1519 N	1506	-0-	-13	-0-	363	1	1143	2	N	-0-			87
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	407	1	1083	2	N	-0-			87
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	227	1	1718	2	N	-0-			87
*10	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	227	1	2600	2	N	-0-			87

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

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

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX LOWER) 18749 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
SPARKMAN, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 060928 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 12720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59

BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

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

05	124 X	3	-0-	-121 B	-0-	2	2	1	9	N	1					204
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	1					205
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					206
08	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					206
*09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	2			N	-0-					206
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					206

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

05	39587 X	39587	-0-	-0- B	-0-	37903	2	1684	9	N	1531	1511	1			376
06	38746 X	38746	-0-	-0- B	-0-	37222	2	1524	9	N	1385	1307	1			454
07	40350 X	40350	-0-	-0- B	-0-	38758	2	1592	9	N	1447	1315	1			586
08	40403 X	40403	-0-	-0- B	-0-	38708	2	1695	9	N	1541	1516	1			611
09	38760 X	38623	-0-	-137 B	-0-	37106	2	1517	9	N	1379	1487	1			503
*10	40052 X	NO RPT	-0-	-40052 B	-0-					N	NO RPT					503

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	4154 X	3735	-0-	-419	-0-	3652	2	83	9	N	75	194	1			109
06	4020 X	3699	-0-	-321	-0-	3603	2	96	9	N	87					196
07	4526 X	3596	-0-	-930	-0-	3518	2	78	9	N	71	192	1			75
08	4526 X	3737	-0-	-789	-0-	3661	2	76	9	N	69					144
09	4380 X	3557	-0-	-823	-0-	3484	2	73	9	N	66					210
10	3813 X	3206	-0-	-607	-0-	3150	2	56	9	N	51	193	1			68

BURNS, KITTY WELL #: 3 RRCID -> 216808 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7225 - 7255

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD) //CONT.// 18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 183237 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814

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

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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

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

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

CLAYTON (BLOCK 86 SD) //CONT.// 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

05	2728 N	1758	-0-	-970	-0-	1758	2			Y	-0-					144
06	2610 N	2091	-0-	-519	-0-	2091	2			Y	-0-	144	1			-0-
07	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
*08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2910	2	33	9	Y	30					30
*09	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2524	2	28	9	Y	25	55	1			-0-
*10	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2878	2	39	9	Y	35					35

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

05	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	235	1	3828	2	N	4					65
						4	9									
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	227	1	3420	2	N	6					71
						7	9									
07	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	238	1	3425	2	N	6					77
						7	9									
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	211	1	2742	2	N	4					81
						4	9									
09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	231	1	3882	2	N	5					86
						6	9									
*10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	203	1	2896	2	N	5					91
						6	9									

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	600	N	1012	-0-	412	3843	1012	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1273	-0-	-1727	2116	1273	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1476	-0-	-1624	492	1476	2			Y	-0-					-0-
08	1898	N	1406	-0-	-492	-0-	1389	2	17	9	Y	15					15
*09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1296	2	15	9	Y	14	29	1			-0-
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17					17

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 171548 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6946 - 6956

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

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
ZEPHYR WELL #: 1 RRCID -> 274971 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5193 - 5300

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
05	682 X	36	-0-	-646	-0-	25	1	11	9	N	10					202
06	480 X	37	-0-	-443	-0-	30	1	7	9	N	6					208
07	31 X	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					208
*08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	20	1	11	9	N	10					218
*09	90 X	28	-0-	-62	-0-	20	2	8	9	N	7					225
*10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					225

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: 2 RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MATKIN, W. C. ESTATE - WN WELL #: 2 RRCID -> 153670 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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

05	1798 #	1754	-0-	-44	-0-	1717	2	37	9	N	34					138
06	1976 R	1976	-0-	-0-	-0-	1915	2	61	9	N	55	170	1			23
07	1798 #	1796	-0-	-2	-0-	1757	2	39	9	N	35					58
08	1767 #	1666	-0-	-101	-0-	1631	2	35	9	N	32					90
09	1980 #	1370	-0-	-610	-0-	1338	2	32	9	N	29					119
10	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					119

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

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					19

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	318 N	73	-0-	-245	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2					2
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	2	3	9	Y	3	5	1			-0-
*10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5					5

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
05	600 N	214	-0-	-386	463	214	2			Y	-0-					-0-
06	731 N	268	-0-	-463	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	Y	3					3
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
*10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	Y	5					5

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14688 X	3671	-0-	-11017	-0-	3634	2	37	9	N	34					85
06	3960 X	3831	-0-	-129	-0-	3794	2	37	9	N	34					119
07	4092 X	3467	-0-	-625	-0-	3428	2	39	9	N	35					154
08	3937 X	3480	-0-	-457	-0-	3466	2	14	9	N	13					167
09	3840 X	3314	-0-	-526	-0-	3314	2			N	-0-					167
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	4					171

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1445	-0-	-105	-0-	1409	2	36	9	N	33					140
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1408	2	39	9	N	35					175
07	1550 N	1460	-0-	-90	-0-	1425	2	35	9	N	32					207
08	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-	169	1			38
09	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	1289	2			N	-0-					38
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	2	8			38

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153

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

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

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLEGG (LULING 9600) 18867 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
EL PASO NATURAL GAS -C- WELL #: 1C RRCID -> 091843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10322 PERF. 2695 - 2720

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIP (FRIO UPPER) 19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

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

05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	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

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-

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) //CONT.// 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

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

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

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

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-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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-

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

05	4154 #	2385	-0-	-1769	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
06	3480 #	2404	-0-	-1076	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
07	3596 #	2103	-0-	-1493	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2821 #	2173	-0-	-648	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2640 #	1711	-0-	-929	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
10	2480 #	2254	-0-	-226	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2250 STRAY) 19557 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 3 RRCID -> 108585 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2268 - 2272

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

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

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-

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

05	93 X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	93 X	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	93 X	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	90 X	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	62 X	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

05	5642 X	5170	-0-	-472	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
06	5460 X	4835	-0-	-625	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	4092	-0-	-1550	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
10	5177 X	4674	-0-	-503	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

06	122	3092	-0-	2970	2970	3092	2			N	-0-					-0-
07	3782	3094	-0-	-688	2282	3094	2			N	-0-					-0-
08	3782	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3660	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
10	3782	777	-0-	-3005	-0-	777	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 178467 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

05	248 #	89	-0-	-159	-0-	21	1	68	2	N	-0-			-0-
06	240 #	72	-0-	-168	-0-	18	1	54	2	N	-0-			-0-
07	248 #	75	-0-	-173	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-
08	93 #	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	N	-0-			-0-
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	9	1	61	2	N	-0-			-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	2	N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

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

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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-

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

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

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
*08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8463 #	6708	-0-	-1755	-0-	6652	2	56	9	N	51	157	1			19
06	8190 #	5150	-0-	-3040	-0-	5150	2			N	-0-					19
07	8587 #	6146	-0-	-2441	-0-	6144	2	2	9	N	2					21
08	DLQ G-10	6216	-0-	6216	6216	6216	2			N	-0-					21
09	DLQ G-10	6388	-0-	6388	12604	6377	2	11	9	N	10					31
10	DLQ G-10	6358	-0-	6358	18962	6349	2	9	9	N	8					39

COLETTOVILLE (1900) 19565 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER GU DIETZEL WELL #: 3 RRCID -> 176002 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386 X	6367	-0-	-19	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
06	6210 X	6109	-0-	-101	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
07	6417 X	6228	-0-	-189	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
08	6417 X	6240	-0-	-177	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
*09	6150 X	6047	-0-	-103	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
10	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2046 X	1846	-0-	-200	-0-	1846	2		N	-0-			-0-
06	1980 X	1733	-0-	-247	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
07	1860 X	1591	-0-	-269	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
09	1800 X	1628	-0-	-172	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
*10	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	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

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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

05	2635 X	1592	-0-	-1043	-0-	1592	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	1400	-0-	-700	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
07	1984 X	1074	-0-	-910	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
08	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2		N	-0-			-0-
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2		N	-0-			-0-
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLETOVILLE CREEK (3600) 19651 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DIETZEL, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 111965 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3614 - 3618

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/14

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

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

COLLIER (4050) 19667 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1T RRCID -> 236044 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 4044 - 4047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111					N	NO RPT					-0-

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

05	6851 #	4845	-0-	-2006	-0-	84	1	4761	2	N	-0-					-0-
06	6330 #	4285	-0-	-2045	-0-	90	1	4195	2	N	-0-					-0-
07	6045 #	4155	-0-	-1890	-0-	94	1	4061	2	N	-0-					-0-
08	5487 #	3970	-0-	-1517	-0-	94	1	3876	2	N	-0-					-0-
09	4800 #	3564	-0-	-1236	-0-	90	1	3474	2	N	-0-					-0-
10	4836 #	3449	-0-	-1387	-0-	94	1	3355	2	N	-0-					-0-

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

05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-

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

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-

COLOGNE (2870) //CONT.// 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*10	0	N	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

05	0	N	38	-0-	38	B	-542	38	2	N	-0-		-0-
06	0	N	19	-0-	19	B	-523	19	2	N	-0-		-0-
07	0	N	19	-0-	19	B	-504	19	2	N	-0-		-0-
*08	0	N	27	-0-	27	B	-477	27	2	N	-0-		-0-
09	0	N	54	-0-	54	B	-423	54	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-423			N	NO RPT		-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

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

05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLOGNE (4040) //CONT.// 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

05	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	180 #	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	186 #	27	-0-	-159	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
08	124 #	64	-0-	-60	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	10	1	71	2	N	-0-					-0-
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-

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

05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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

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

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

05	93 #	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*08	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4550) 19744 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH-CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 217485 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4554 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	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

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-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3573				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7700) 19766 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
STOFER, M. A. WELL #: 1 C RRCID -> 001364 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7710 - 7718

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

05	1953	X	1533	-0-	-420	-0-	1524	2	9	9	N	8					117
06	1890	X	1186	-0-	-704	-0-	1180	2	6	9	N	5					122
07	1891	X	1391	-0-	-500	-0-	1391	2			N	-0-					122
08	1798	X	1281	-0-	-517	-0-	1279	2	2	9	N	2					124
09	1710	X	888	-0-	-822	-0-	888	2			N	-0-					124
10	1519	X	677	-0-	-842	-0-	636	2	41	9	N	37					161

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

05	2666	X	2005	-0-	-661	-0-	1972	2	33	9	N	30					135
06	2580	X	2253	-0-	-327	-0-	2236	2	17	9	N	15					150
07	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	2438	2	17	9	N	15					165
08	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2494	2	19	9	N	17					182
09	2250	X	2216	-0-	-34	-0-	2187	2	29	9	N	26					208
10	2449	X	1390	-0-	-1059	-0-	1339	2	51	9	N	46	179	1			75

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2000

COOK, EAST (ROEDER SAND) 20290 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
BROOKE WELL #: 2 RRCID -> 164465 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10894 - 10918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

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

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	23	23	1			144
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					144
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					144
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			24
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	355	1	743	2	N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

05	3844	X	3785	-0-	-59	-0-	1360	1	2381	2	N	40	40	1			138
							44	9									
06	3870	X	3318	-0-	-552	-0-	1084	1	2233	2	N	1					139
							1	9									
07	3999	X	3932	-0-	-67	-0-	1337	1	2586	2	N	8					147
							9	9									
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1596	1	3213	2	N	5	46	1			106
							6	9									
09	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	1475	1	3084	2	N	7	55	1			58
							8	9									
*10	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	1917	1	3638	2	N	5					63
							6	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					42
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 210510 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 11313 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2013 - W/O TO 02-272247

COQUAT (SLICK) 20539 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MEIDER WELL #: 101 RRCID -> 221008 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					42
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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

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

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

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

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	2	N	-0-			126
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

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-

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

05	155 N	140	-0-	-15	-0-	50	1	88	2	N	2	2	1	8
						2	9							
06	270 N	126	-0-	-144	-0-	41	1	85	2	N	-0-			8
07	155 N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	2	N	-0-			8
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	49	1	99	2	N	-0-			8
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	52	1	109	2	N	-0-			8
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	61	1	116	2	N	-0-			8

COQUAT (11,300) 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	383	1	670	2	N	20	13	1			54
							22	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	339	1	698	2	N	2					56
							2	9									
07	1240	N	866	-0-	-374	-0-	295	1	571	2	N	-0-					56
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	381	1	768	2	N	11					67
							12	9									
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	312	1	653	2	N	19					86
							21	9									
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	359	1	681	2	N	13					99
							14	9									

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

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-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

05	5766	X	5468	-0-	-298	-0-	470	1	4997	2	N	1					129
							1	9									
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	477	1	4860	2	N	-0-					129
07	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	527	1	5337	2	N	-0-					129
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	524	1	5112	2	N	-0-					129
09	5340	X	2725	-0-	-2615	-0-	305	1	2420	2	N	-0-					129
10	5859	X	2962	-0-	-2897	-0-	471	1	2487	2	N	4					133
							4	9									

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	2147	1	3759	2	N	38	38	1			53
							42	9									
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1907	1	3926	2	N	-0-					53
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	2084	1	4030	2	N	-0-					53
08	5952	X	4894	-0-	-1058	-0-	1624	1	3270	2	N	-0-					53
09	5820	X	3801	-0-	-2019	-0-	1230	1	2571	2	N	-0-					53
10	6107	X	5033	-0-	-1074	-0-	1737	1	3296	2	N	-0-					53

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

05	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	45	45	1			43
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					43
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					43
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					43
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279 X	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					97
06	300 X	197	-0-	-103	-0-	196	2	1	9	N	1					98
07	310 X	99	-0-	-211	-0-	99	2			N	-0-					98
08	310 X	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					98
09	210 X	174	-0-	-36	-0-	171	2	3	9	N	3					101
10	217 X	133	-0-	-84	-0-	126	2	7	9	N	6					107

CORDELE (CENTAUR) 20585 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
ROSE & SAMPLE WELL #: 3 RRCID -> 149140 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3924 - 3928

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2014 - P&A 07/04/14

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

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

05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP //CONT.// 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
08	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
09	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40588				N	NO RPT			-0-

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

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-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
ROSE & SAMPLE WELL #: 2 RRCID -> 151129 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3728 - 3734

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2014 - PLUGGED 08/18/14

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

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

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

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

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241 X	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	840 X	679	-0-	-161 B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	1455 X	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1813 X	1813	-0-	-0- B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
*09	1280 X	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
*10	2918 X	2918	-0-	-0- B	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147 #	664	-0-	-483	-0-	130	1	534	9	N	485	524	1			31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	270	176	1			125
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	565	355	1			335
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	470	696	1			109
*09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	821	710	1			220
10	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					220

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, EAST (YEGUA) 20586 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FREDCO 284921
WEARDEN CORPORATION WELL #: 1 A RRCID -> 155072 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 3710 - 3730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001399 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3051 - 3056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (BUSHMONKEY) 20593 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 3 RRCID -> 130670 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 2805 PERF. 1984 - 1996

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 6 RRCID -> 141055 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2	N	-0-			-0-
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	-0-			-0-
09	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2	N	-0-			-0-
*10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2	N	-0-			-0-

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CORDELE, W. (3900 CROWDER)                  20593 985   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: JACKSON
  TRI-C RESOURCES, LLC                      868622
    YAUSSI                            WELL #:    2    RRCID -> 267642  COMPL. DATE 04/13/2012  TOTAL DEPTH  4610 PERF. 4024 -  4026
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CORDELE W. (4270 BECKY)                     20593 990   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: JACKSON
  CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION           178030
    PRESSLEY, EDMONIA                 WELL #:   12    RRCID -> 151370  COMPL. DATE 10/01/1994  TOTAL DEPTH  5216 PERF. 4237 -  4244
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PRESSLY, EDMONIA                  WELL #:   14    RRCID -> 226842  COMPL. DATE 07/20/2006  TOTAL DEPTH  5185 PERF. 3057 -  3061
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      527 N        15     -0-       -512          -0-          3  1        8  2    N         4                                221
                                                                  4  9
 06      570 N       162     -0-       -408          -0-         44  1      118  2    N       -0-                                221
 07     1021 N      1021     -0-        -0-          -0-         87  1      672  2    N       238      365  1                  94
                                                                262  9
 08      662 N       662     -0-        -0-          -0-         37  1      607  2    N        16                                110
                                                                 18  9
 09      715 N       715     -0-        -0-          -0-         35  1      650  2    N        27                                137
                                                                 30  9
 10     1023 N       527     -0-       -496          -0-         26  1      498  2    N         3                                140
                                                                  3  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10        0 N   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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

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
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
08	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CTR PETROLEUM, INC. 191850
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

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-

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

05	0	N	286	-0-	286	B	-9173	23	1	248	2	Y	14	28	1				17
								15	9										
06	0	N	243	-0-	243	B	-8930	29	1	214	2	Y	-0-						17
07	279	N	399	-0-	120	B	-8810	26	1	372	2	Y	1	8	1				10
								1	9										
08	279	N	400	-0-	121	B	-8689	26	1	374	2	Y	-0-	10	1				-0-
09	240	N	282	-0-	42	B	-8647	24	1	258	2	Y	-0-						-0-
10	403	N	189	-0-	-214	B	-8647	22	1	167	2	Y	-0-						-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

05	2329	N	2329	-0-	-0-	B	-0-	2287	2	42	9	N	38	98	1				62
06	2700	N	2232	-0-	-468	B	-0-	2193	2	39	9	N	35						97
07	2478	N	2478	-0-	-0-	B	-0-	2438	2	40	9	N	36	100	1				33
08	2579	N	2579	-0-	-0-	B	-0-	2488	2	91	9	N	83	80	1				36
*09	2451	N	2451	-0-	-0-	B	-0-	2432	2	19	9	N	17						53
10	2480	N	2392	-0-	-88	B	-0-	2373	2	19	9	N	17						70

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

05	0	N	2315	-0-	2315	B	-60139	2286	2	29	9	N	26	90	1				30
06	1950	N	2109	-0-	159	B	-59980	2081	2	28	9	N	25						55
07	2418	N	1898	-0-	-520	B	-59980	1825	2	73	9	N	66	75	1				46
08	2325	N	2180	-0-	-145	B	-59980	2070	2	110	9	N	100	101	1				45
09	2100	N	1957	-0-	-143	B	-59980	1944	2	13	9	N	12						57
10	1891	N	1876	-0-	-15	B	-59980	1862	2	14	9	N	13						70

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
05	1240 N	941	-0-	-299 B	-18596	917	2	24	9	N	22					124
06	1110 N	1065	-0-	-45 B	-18596	1021	2	44	9	N	40					164
07	1209 N	858	-0-	-351 B	-18596	813	2	45	9	N	41					205
08	930 N	728	-0-	-202 B	-18596	710	2	18	9	N	16	161	1			60
09	1080 N	856	-0-	-224 B	-18596	833	2	23	9	N	21					81
10	868 N	866	-0-	-2 B	-18596	830	2	36	9	N	33					114

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

05	2511 N	729	-0-	-1782 B	-0-	728	2	1	9	N	1					76
06	1950 N	326	-0-	-1624 B	-0-	325	2	1	9	N	1					77
07	1798 N	1286	-0-	-512 B	-0-	1286	2			N	-0-					77
08	780 N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					77
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648	2			N	-0-					77
10	1271 N	791	-0-	-480 B	-0-	791	2			N	-0-					77

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

05	806 N	691	-0-	-115 B	-0-	674	2	17	9	N	15					102
06	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	776	2	15	9	N	14					116
07	837 N	550	-0-	-287 B	-0-	531	2	19	9	N	17					133
08	682 N	421	-0-	-261 B	-0-	409	2	12	9	N	11					144
09	780 N	492	-0-	-288 B	-0-	483	2	9	9	N	8					152
10	558 N	169	-0-	-389 B	-0-	167	2	2	9	N	2					154

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

05	1550 N	1341	-0-	-209 B	-0-	1333	2	8	9	N	7					194
06	1710 N	1488	-0-	-222 B	-0-	1473	2	15	9	N	14	168	1			40
07	1519 N	1061	-0-	-458 B	-0-	1046	2	15	9	N	14					54
08	1333 N	677	-0-	-656 B	-0-	673	2	4	9	N	4					58
09	1500 N	579	-0-	-921 B	-0-	572	2	7	9	N	6					64
10	1054 N	820	-0-	-234 B	-0-	812	2	8	9	N	7					71

SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 259631 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	597	R	597	-0-	-0-	-0-	300	1	273	2	N	22					96
							24	9									
06	595	R	595	-0-	-0-	-0-	298	1	290	2	N	6					102
							7	9									
*07	655	R	655	-0-	-0-	-0-	260	1	296	2	N	90					192
							99	9									
*08	620	#	609	-0-	-11	-0-	313	1	287	2	N	8	162	1			38
							9	9									
*09	600	#	433	-0-	-167	-0-	258	1	173	2	N	2					40
							2	9									
*10	651	#	160	-0-	-491	-0-	10	1	69	2	N	74	79	1			35
							81	9									

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

05	3038	X	2835	-0-	-203	-0-	2608	2	227	9	N	206	188	1			230
06	2790	X	2724	-0-	-66	-0-	2514	2	210	9	N	191					421
07	2914	X	2486	-0-	-428	-0-	2343	2	143	9	N	130	374	1			177
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2799	2	206	9	N	187	188	1			176
09	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2882	2	98	9	N	89					265
10	2821	X	2168	-0-	-653	-0-	1952	2	216	9	N	196	184	1			277

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

05	1581	N	1480	-0-	-101	-0-	1394	2	86	9	N	78	189	1			390
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1539	2	23	9	N	21					411
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1717	2	52	9	N	47					458
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2130	2	105	9	N	95	191	1			362
09	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1618	2	35	9	N	32					394
10	1767	N	1226	-0-	-541	-0-	1195	2	31	9	N	28					422

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	5			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	5			N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	5			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	5			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	5			N	-0-					-0-

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
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
RED BREAST WELL #: 1 RRCID -> 231394 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2895 - 2899

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2014 - PLUGGED 06/25/14

COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT					-0-

POLINARD-LEE WELL #: 1 RRCID -> 232336 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2895 - 2899

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-8832				N	NO RPT					-0-

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

BUSHMILL WELL #: 1 RRCID -> 232494 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2819 - 2823

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-904				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1435				N	NO RPT					-0-

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

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

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

CRAIN (3300) 21460 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
O'CONNOR-HEWITT WELL #: A 2 RRCID -> 231114 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3361 - 3364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

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

05	7191 X	7191	-0-	-0-	B	-0-	1065	1	6126	3	Y	-0-			-0-
06	6974 X	6974	-0-	-0-	B	-0-	1127	1	5847	3	Y	-0-			-0-
07	7161 X	7087	-0-	-74	B	-0-	1231	1	5856	3	Y	-0-			-0-
08	7192 X	6882	-0-	-310	B	-0-	1459	1	5423	3	Y	-0-			-0-
09	6960 X	6005	-0-	-955	B	-0-	1583	1	4422	3	Y	-0-			-0-
10	7192 X	6739	-0-	-453	B	-0-	2101	1	4638	3	Y	-0-			-0-

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

05	3038 X	1942	-0-	-1096		-0-	399	1	1543	2	N	-0-			-0-
06	3590 X	3590	-0-	-0-		-0-	683	1	2907	2	N	-0-			-0-
07	2759 X	2399	-0-	-360		-0-	557	1	1842	2	N	-0-			-0-
08	3438 X	3438	-0-	-0-		-0-	707	1	2731	2	N	-0-			-0-
09	3600 X	422	-0-	-3178		-0-	422	1			N	-0-			-0-
10	3720 X	2350	-0-	-1370		-0-	485	1	1865	2	N	-0-			-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

05	8866 X	234	-0-	-8632		-0-	35	1	199	3	Y	-0-			-0-
06	8580 X	216	-0-	-8364		-0-	35	1	181	3	Y	-0-			-0-
07	6758 X	215	-0-	-6543		-0-	37	1	178	3	Y	-0-			-0-
08	4247 X	295	-0-	-3952		-0-	62	1	233	3	Y	-0-			-0-
09	360 X	353	-0-	-7		-0-	93	1	260	3	Y	-0-			-0-
10	248 X	173	-0-	-75		-0-	54	1	119	3	Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	806 354	1 9	5155	2	N	322	379	1			183
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	728 311	1 9	4533	2	N	283	179	1			287
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	723 278	1 9	4344	2	N	253	362	1			178
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	623 249	1 9	3946	2	N	226	187	1			217
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	504 243	1 9	3566	2	N	221	188	1			250
*10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	484 244	1 9	3456	2	N	222	372	1			100

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

05	14539	X	11191	-0-	-3348	-0-	1994 564	1 9	8633	3	Y	513	372	1			579
06	14070	X	9114	-0-	-4956	-0-	1526 439	1 9	7149	3	Y	399	567	1			411
07	13237	X	8197	-0-	-5040	-0-	1354 399	1 9	6444	3	Y	363	380	1			394
08	12524	X	5315	-0-	-7209	-0-	1071 259	1 9	3985	3	Y	235	186	1			443
09	11610	X	2208	-0-	-9402	-0-	543 154	1 9	1511	3	Y	140	270	1			313
10	11191	X	2465	-0-	-8726	-0-	729 119	1 9	1617	3	Y	108	187	1			234

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

*06	0	W	42915	-0-	42915	42915	42583	2	332	9	N	302					302
*07	0	W	61976	-0-	61976	104891	61541	2	435	9	N	395	355	1			342
*08	0	W	59711	-0-	59711	164602	59287	2	424	9	N	385	529	1			198
*09	0	W	53578	-0-	53578	218180	53208	2	370	9	N	336	351	1			183
*10	0	W	45738	-0-	45738	263918	45417	2	321	9	N	292	350	1			125

CROFT (SLICK) 21781 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALTON, J. B. -HICKS & BROWN 895450
COPELAND, A. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 001448 COMPL. DATE 05/21/1956 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6834 - 6848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3379 #	2756	-0-	-623	-0-	150	1	2561	3	N	41					188
						45	9									
06	3270 #	2659	-0-	-611	-0-	150	1	2468	3	N	37					225
						41	9									
07	3317 #	2622	-0-	-695	-0-	150	1	2438	3	N	31	165	1			91
						34	9									
08	3286 #	3081	-0-	-205	-0-	150	1	2878	3	N	48					139
						53	9									
09	3180 #	2910	-0-	-270	-0-	150	1	2701	3	N	54					193
						59	9									
*10	2972 R	2972	-0-	-0-	-0-	150	1	2769	3	N	48	168	1			73
						53	9									

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

05	6355 X	4431	-0-	-1924	-0-	527	1	3769	2	N	123	188	1			252
						135	9									
06	6150 X	4286	-0-	-1864	-0-	510	1	3700	2	N	69					321
						76	9									
07	6138 X	5174	-0-	-964	-0-	391	1	4700	2	N	75					396
						83	9									
08	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	527	1	4780	2	N	303	515	1			184
						333	9									
09	4290 X	2826	-0-	-1464	-0-	510	1	2281	2	N	32					216
						35	9									
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					216

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	527	1	3598	2	N	3					84
							3	9									
06	3690	X	3479	-0-	-211	-0-	510	1	2958	2	N	10					94
							11	9									
07	3813	X	3203	-0-	-610	-0-	527	1	2676	2	N	-0-					94
08	4123	X	2601	-0-	-1522	-0-	527	1	2074	2	N	-0-					94
09	3990	X	2461	-0-	-1529	-0-	510	1	1695	2	N	233	184	1			143
							256	9									
10	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					143

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

05	1550	N	1059	-0-	-491	-0-	620	1	439	2	N	-0-					78
06	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1042	1	689	2	N	2					80
							2	9									
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	528	1	276	2	N	-0-					80
*08	1054	N	303	-0-	-751	-0-	30	1	85	2	N	171					251
							188	9									
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-	171	1			80
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					80

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

05	6386	X	765	-0-	-5621	-0-	401	1	364	2	N	-0-					161
06	4500	X	381	-0-	-4119	-0-	257	1	94	2	N	27					188
							30	9									
07	4495	X	462	-0-	-4033	-0-	282	1	70	2	N	100					288
							110	9									
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	996	1	2943	2	N	-0-					288
*09	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	1888	1	16014	2	N	262	204	1			346
							288	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					346

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	1545	-0-	-2237	-0-	532 259	1 9	754	2	N	235	373	1			111
06	3660	X	621	-0-	-3039	-0-	206 223	1 9	192	2	N	203	177	1			137
07	2294	X	1006	-0-	-1288	-0-	485 222	1 9	299	2	N	202					339
08	2294	X	661	-0-	-1633	-0-	427 32	1 9	202	2	N	29	182	1			186
09	2220	X	882	-0-	-1338	-0-	575 217	1 9	90	2	N	197	183	1			200
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					200

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

05	2511	X	1872	-0-	-639	-0-	944 70	1 9	858	2	N	64	34	1			167
06	2340	X	1377	-0-	-963	-0-	989 24	1 9	364	2	N	22					189
07	2294	X	1251	-0-	-1043	-0-	991 15	1 9	245	2	N	14					203
08	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	412 7	1 9	1218	2	N	6					209
09	1800	X	556	-0-	-1244	-0-	59	1	497	2	N	-0-	170	1			39
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					39

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6127	2	110	9	N	100					157
06	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5421	2	80	9	N	73	165	1			65
*07	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	5946	2	81	9	N	74					139
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5223	2	69	9	N	63	169	1			33
*09	4950	X	4310	-0-	-640	-0-	4254	2	56	9	N	51					84
*10	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	4944	2	65	9	N	59					143

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				81
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				81
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				81
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				81
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				81
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2013 - PLUGGED 10/25/13

MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

*04	8970	X	12353	-0-	3383	B	-15996	784	1	8722	3	N	2588	2580	1		301
								2847	9								
05	12400	X	12636	-0-	236	B	-15760	605	1	8832	3	N	2908	3044	1		165
								3199	9								
06	12360	X	13008	-0-	648	B	-15112	565	1	9124	3	N	3017	2628	1		554
								3319	9								
07	12772	X	2202	-0-	-10570	B	-15112	504	1	1355	3	N	312	531	1		335
								343	9								
08	12772	X	10004	-0-	-2768	B	-15112	598	1	7000	3	N	2187	2092	1		430
								2406	9								
09	13080	X	11158	-0-	-1922	B	-15112	547	1	7475	3	N	2851	2612	1		669
								3136	9								
10	13454	X	10964	-0-	-2490	B	-15112	604	1	7633	3	N	2479	2945	1		203
								2727	9								

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

05	14849	X	14229	-0-	-620	B	-0-	1303	1	10792	2	N	1940	2042	1		85
								2134	9								
06	14370	X	13709	-0-	-661	B	-0-	1259	1	10391	2	N	1872	1685	1		272
								2059	9								
07	16802	X	12902	-0-	-3900	B	-0-	1364	1	9811	2	N	1570	1590	1		252
								1727	9								
08	16802	X	12528	-0-	-4274	B	-0-	1277	1	9285	2	N	1787	1785	1		254
								1966	9								
09	16260	X	12164	-0-	-4096	B	-0-	1196	1	9117	2	N	1683	1556	1		381
								1851	9								
10	14229	X	12092	-0-	-2137	B	-0-	1263	1	9100	2	N	1572	1756	1		197
								1729	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	11504	-0-	-2632 B	-0-	1685	1	7285	2	N	2304	2575	1			245
							2534	9									
06	13680	X	10201	-0-	-3479 B	-0-	1114	1	7040	2	N	1861	1889	1			217
							2047	9									
07	14336	X	14336	-0-	-0- B	-0-	1425	1	9592	2	N	3017	2847	1			387
							3319	9									
08	14136	X	12302	-0-	-1834 B	-0-	1270	1	8578	2	N	2231	2277	1			341
							2454	9									
09	13680	X	11050	-0-	-2630 B	-0-	1459	1	7233	2	N	2144	2270	1			215
							2358	9									
10	14136	X	14136	-0-	-0- B	-0-	1264	1	9676	2	N	2905	2853	1			267
							3196	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

05	7843	X	5428	-0-	-2415 B	-0-	318	1	3702	2	N	1280	1600	1			233
							1408	9									
06	9360	X	5942	-0-	-3418 B	-0-	404	1	3903	2	N	1486	1399	1			320
							1635	9									
07	9672	X	8513	-0-	-1159 B	-0-	676	1	5960	2	N	1706	1753	1			273
							1877	9									
08	9672	X	8813	-0-	-859 B	-0-	411	1	6283	2	N	1926	1945	1			254
							2119	9									
09	9150	X	8357	-0-	-793 B	-0-	534	1	5949	2	N	1704	1742	1			216
							1874	9									
*10	8405	X	8405	-0-	-0- B	-0-	478	1	6004	2	N	1748	1811	1			153
							1923	9									

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

05	7719	X	5701	-0-	-2018 B	-255760	2663	1	2496	2	N	493	525	1			98
							542	9									
06	7470	X	5089	-0-	-2381 B	-255760	1988	1	1898	2	N	1094	1035	1			157
							1203	9									
07	7657	X	4539	-0-	-3118 B	-255760	2379	1	1442	2	N	653	693	1			117
							718	9									
08	7378	X	4304	-0-	-3074 B	-255760	1881	1	1355	2	N	971	896	1			192
							1068	9									
09	5820	X	4305	-0-	-1515 B	-255760	1722	1	1354	2	N	1117	1167	1			142
							1229	9									
10	5704	X	2594	-0-	-3110 B	-255760	894	1	1209	2	N	446	354	1			234
							491	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

05	13330	X	12488	-0-	-842 B	-0-	1888	1	8773	2	N	1661	1565	1			480
							1827	9									
06	12900	X	9960	-0-	-2940 B	-0-	1072	1	7582	2	N	1187	1386	1			281
							1306	9									
07	13330	X	9635	-0-	-3695 B	-0-	1174	1	7179	2	N	1165	1190	1			256
							1282	9									
08	13330	X	8177	-0-	-5153 B	-0-	870	1	6295	2	N	920	873	1			303
							1012	9									
09	12900	X	7207	-0-	-5693 B	-0-	110	1	6125	2	N	884	1050	1			137
							972	9									
10	12493	X	6991	-0-	-5502 B	-0-	1684	1	4493	2	N	740	713	1			164
							814	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6865	X	6865	-0-	-0-	B	-0-	367	1	5541	2	N	870	1049	1			241
								957	9									
06	7493	X	7493	-0-	-0-	B	-0-	1193	1	5384	2	N	833	881	1			193
								916	9									
07	7719	X	7570	-0-	-149	B	-0-	1375	1	5396	2	N	726	709	1			210
								799	9									
08	7719	X	6881	-0-	-838	B	-0-	1381	1	4708	2	N	720	859	1			71
								792	9									
09	7815	X	7815	-0-	-0-	B	-0-	1890	1	5056	2	N	790	709	1			152
								869	9									
10	7750	X	1657	-0-	-6093	B	-0-	10	1	1498	2	N	135	179	1			108
								149	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

05	25658	X	25658	-0-	-0-	B	-0-	249	1	21282	2	N	3752	3663	0			480
								4127	9									
06	23338	X	23338	-0-	-0-	B	-0-	338	1	19352	2	N	3316	3100	0	344	1	352
								3648	9									
07	23994	X	23243	-0-	-751	B	-0-	327	1	19697	2	N	2926	2926	0			352
								3219	9									
08	23994	X	23022	-0-	-972	B	-0-	298	1	19192	2	N	3211	3211	0			352
								3532	9									
09	23220	X	22181	-0-	-1039	B	-0-	239	1	18353	2	N	3263	3263	0			352
								3589	9									
10	23994	X	21547	-0-	-2447	B	-0-	230	1	17889	2	N	3116	3116	0			352
								3428	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

05	3226	X	3226	-0-	-0-	B	-0-	425	1	2133	3	N	607	20	0	535	1	384
								668	9									
06	0	W	2940	-0-	2940	B	2940	375	1	2017	3	N	498	530	1			352
								548	9									
07	0	W	2939	-0-	2939	B	5879	560	1	1827	3	N	502	537	1			317
								552	9									
08	8861	X	2982	-0-	-5879	B	-0-	502	1	1854	3	N	569	541	1			345
								626	9									
09	3240	X	2515	-0-	-725	B	-0-	489	1	1703	3	N	294	5	0	342	1	292
								323	9									
10	3224	X	2784	-0-	-440	B	-0-	494	1	1666	3	N	567	1	0	538	1	320
								624	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

05	26102	X	24702	-0-	-1400	B	-0-	579	1	17984	3	N	5581	4982	0	671	1	145
								6139	9									
06	25260	X	25065	-0-	-195	B	-0-	531	1	18505	3	N	5481	4717	0	684	1	225
								6029	9									
07	26102	X	24180	-0-	-1922	B	-0-	514	1	17965	3	N	5183	5000	0	176	1	232
								5701	9									
08	26102	X	20749	-0-	-5353	B	-0-	602	1	15036	3	N	4646	3695	0	1057	1	126
								5111	9									
09	25260	X	10617	-0-	-14643	B	-0-	716	1	7016	3	N	2623	177	0	2127	1	445
								2885	9									
10	25916	X	23664	-0-	-2252	B	-0-	767	1	17318	3	N	5072	2306	0	3035	1	176
								5579	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5798	X	5798	-0-	-0- B	-0-	301	1	4778	2	N	654	512	1			354
							719	9									
06	4170	X	2354	-0-	-1816 B	-0-	173	1	1649	2	N	484	671	1			167
							532	9									
07	4309	X	4	-0-	-4305 B	-0-	4	2			N	-0-					167
08	4309	X	-0-	-0-	-4309 B	-0-					N	-0-					167
09	4724	X	4724	-0-	-0- B	-0-	37	1	4127	2	N	509	537	1			139
							560	9									
*10	7185	X	7185	-0-	-0- B	-0-	132	1	6210	2	N	766	536	1			369
							843	9									

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

05	29937	X	29937	-0-	-0- B	-0-	162	1	22372	2	N	6730	6927	1			845
							7403	9									
06	32678	X	32678	-0-	-0- B	-0-	53	1	25515	2	N	6464	5456	0	1246	1	607
							7110	9									
07	32353	X	32353	-0-	-0- B	-0-	328	1	25221	2	N	6185	6185	0			607
							6804	9									
08	29958	X	29958	-0-	-0- B	-0-	280	1	23499	2	N	5617	5618	0	167	1	439
							6179	9									
09	27248	X	27248	-0-	-0- B	-0-	254	1	21189	2	N	5277	4119	0	1231	1	366
							5805	9									
*10	26168	X	26168	-0-	-0- B	-0-	8	1	20775	2	N	4895	4130	0	870	1	261
							5385	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

05	28892	X	22099	-0-	-6793 B	-0-	191	1	18340	2	N	3244	3213	1			354
							3568	9									
06	27960	X	20688	-0-	-7272 B	-0-	278	1	16900	2	N	3191	3335	1			210
							3510	9									
07	26443	X	20805	-0-	-5638 B	-0-	622	1	17094	2	N	2808	2688	1			330
							3089	9									
08	25048	X	20244	-0-	-4804 B	-0-	638	1	16198	2	N	3098	3191	1			237
							3408	9									
09	22440	X	18635	-0-	-3805 B	-0-	187	1	15599	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									

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

05	16864	X	13357	-0-	-3507 B	-0-	628	1	11603	2	N	1024	1212	1			253
							1126	9									
06	16320	X	12907	-0-	-3413 B	-0-	532	1	10857	2	N	1380	1380	1			253
							1518	9									
07	14787	X	11996	-0-	-2791 B	-0-	595	1	10425	2	N	887	707	1			433
							976	9									
08	13981	X	11590	-0-	-2391 B	-0-	598	1	9868	2	N	1022	1193	1			262
							1124	9									
09	13470	X	10681	-0-	-2789 B	-0-	597	1	9241	2	N	766	692	1			336
							843	9									
10	13361	X	10452	-0-	-2909 B	-0-	631	1	8830	2	N	901	900	1			337
							991	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468 X	5163	-0-	-14305 B	-0-	133	1	3594	2	N	1305	1204	1			281
						1436	9									
06	18840 X	2942	-0-	-15898 B	-0-	2406	2	536	9	N	487	523	1			245
07	19468 X	4088	-0-	-15380 B	-0-	43	1	2959	2	N	987	886	1			346
						1086	9									
08	19468 X	2697	-0-	-16771 B	-0-	326	1	1792	2	N	526	532	1			340
						579	9									
09	14880 X	1181	-0-	-13699 B	-0-	233	1	799	2	N	135	328	1			147
						149	9									
10	5177 X	2886	-0-	-2291 B	-0-	277	1	1870	2	N	672	717	1			102
						739	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

05	18941 X	17552	-0-	-1389 B	-0-	633	1	13806	3	N	2830	2830	0			261
						3113	9									
06	18330 X	15887	-0-	-2443 B	-0-	575	1	12490	3	N	2565	2186	0	338	1	302
						2822	9									
07	18197 X	15624	-0-	-2573 B	-0-	359	1	12440	3	N	2568	2106	0	364	1	400
						2825	9									
08	18197 X	15010	-0-	-3187 B	-0-	276	1	12149	3	N	2350	1994	0	540	1	216
						2585	9									
09	17610 X	15281	-0-	-2329 B	-0-	249	1	12113	3	N	2654	2409	0	362	1	99
						2919	9									
10	17546 X	14361	-0-	-3185 B	-0-	281	1	11533	3	N	2315	2315	0			99
						2547	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

05	16665 X	16665	-0-	-0- B	-0-	151	1	13438	3	N	2796	2563	0	185	1	249
						3076	9									
06	14520 X	13228	-0-	-1292 B	-0-	156	1	11062	3	N	1827	1585	0	355	1	136
						2010	9									
07	15004 X	14072	-0-	-932 B	-0-	279	1	11532	3	N	2055	2055	0			136
						2261	9									
08	15562 X	12673	-0-	-2889 B	-0-	233	1	10490	3	N	1773	1651	0	177	1	81
						1950	9									
09	15060 X	13	-0-	-15047 B	-0-	13	1			N	-0-					81
10	15562 X	-0-	-0-	-15562 B	-0-					N	-0-					81

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

05	23281 X	17260	-0-	-6021 B	-0-	579	1	14868	2	N	1648	1808	1			124
						1813	9									
06	21300 X	17220	-0-	-4080 B	-0-	628	1	14373	2	N	2017	1926	1			215
						2219	9									
07	18259 X	16168	-0-	-2091 B	-0-	506	1	14070	2	N	1447	1469	1			193
						1592	9									
08	18259 X	16079	-0-	-2180 B	-0-	417	1	13761	2	N	1728	1615	1			306
						1901	9									
09	17670 X	14855	-0-	-2815 B	-0-	417	1	12685	2	N	1594	1421	1			479
						1753	9									
10	17794 X	14218	-0-	-3576 B	-0-	440	1	12252	2	N	1387	1611	1			255
						1526	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13377 - 17570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14787 X	13176	-0-	-1611 B	-0-	644	1	9946	2	N	2351	2473	1			275
						2586	9									
06	11548 X	11548	-0-	-0- B	-0-	622	1	8128	2	N	2544	55	0	2415	1	349
						2798	9									
07	13578 X	12680	-0-	-898 B	-0-	221	1	9788	2	N	2428	2606	1			171
						2671	9									
08	13578 X	11774	-0-	-1804 B	-0-	167	1	9201	2	N	2187	2120	1			238
						2406	9									
09	13140 X	11864	-0-	-1276 B	-0-	151	1	8455	2	N	2962	2463	1			737
						3258	9									
10	13175 X	10678	-0-	-2497 B	-0-	396	1	8193	2	N	1899	1948	1			688
						2089	9									

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

05	27683 X	15341	-0-	-12342 B	-0-	447	1	11900	2	N	2722	2271	1			566
						2994	9									
06	25440 X	24620	-0-	-820 B	-0-	459	1	19612	2	N	4135	4534	1			167
						4549	9									
07	24769 X	20182	-0-	-4587 B	-0-	883	1	15935	2	N	3058	3050	1			175
						3364	9									
08	23188 X	15978	-0-	-7210 B	-0-	1078	1	12258	2	N	2402	2494	1			83
						2642	9									
09	24630 X	12681	-0-	-11949 B	-0-	1044	1	9358	2	N	2072	1782	1			373
						2279	9									
10	25451 X	10640	-0-	-14811 B	-0-	1050	1	7958	2	N	1484	1781	1			76
						1632	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

*02	44842 X	44842	-0-	-0- B	-0-	432	1	34429	3	N	9074	9471	1			476
						9981	9									
03	45601 X	45601	-0-	-0- B	-0-	477	1	36191	3	N	8121	8213	1			384
						8933	9									
04	40046 X	40046	-0-	-0- B	-0-	451	1	31122	3	N	7703	7687	1			400
						8473	9									
05	34316 X	34316	-0-	-0- B	-0-	467	1	26580	3	N	6608	6815	1			193
						7269	9									
06	38221 X	38221	-0-	-0- B	-0-	468	1	30932	3	N	6201	5998	1			396
						6821	9									
07	32765 X	32765	-0-	-0- B	-0-	470	1	26567	3	N	5207	5169	1			434
						5728	9									
08	28706 X	25711	-0-	-2995 B	-0-	445	1	20514	3	N	4320	4444	1			310
						4752	9									
09	29329 X	29329	-0-	-0- B	-0-	467	1	24327	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									

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

05	35599 X	35599	-0-	-0- B	-0-	493	1	25595	3	N	8646	2376	0	6238	1	219
						9511	9									
06	35646 X	35646	-0-	-0- B	-0-	475	1	26199	3	N	8156	7601	0	526	1	248
						8972	9									
07	32667 X	32667	-0-	-0- B	-0-	471	1	24019	3	N	7434	7434	0			248
						8177	9									
08	32147 X	29416	-0-	-2731 B	-0-	379	1	21931	3	N	6460	6230	0	343	1	135
						7106	9									
09	31110 X	26735	-0-	-4375 B	-0-	504	1	19295	3	N	6305	4413	0	1749	1	278
						6936	9									
10	32147 X	24562	-0-	-7585 B	-0-	556	1	17800	3	N	5642	1478	0	4270	1	172
						6206	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37270 X	37270	-0-	-0- B	-0-	331	1	31524	2	N	4923	3511	0	1575	1	326
						5415	9									
06	63293 X	63293	-0-	-0- B	-0-	761	1	55334	2	N	6544	5369	0	1237	1	264
						7198	9									
07	56611 X	56611	-0-	-0- B	-0-	559	1	47971	2	N	7346	6885	0	516	1	209
						8081	9									
08	49540 X	49540	-0-	-0- B	-0-	551	1	42049	2	N	6309	6309	0			209
						6940	9									
09	41611 X	41611	-0-	-0- B	-0-	651	1	35834	2	N	4660	1444	0	3016	1	409
						5126	9									
*10	40140 X	40140	-0-	-0- B	-0-	874	1	33166	2	N	5545	4668	0	1054	1	232
						6100	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

05	25668 X	17096	-0-	-8572 B	-0-	615	1	12751	2	N	3391	46	0	3361	1	415
						3730	9									
06	24840 X	17023	-0-	-7817 B	-0-	722	1	12064	2	N	3852	2704	0	1233	1	330
						4237	9									
07	23994 X	15918	-0-	-8076 B	-0-	697	1	11567	2	N	3322	3322	0			330
						3654	9									
08	21793 X	14410	-0-	-7383 B	-0-	605	1	10483	2	N	3020	1612	0	1080	1	658
						3322	9									
09	19800 X	12659	-0-	-7141 B	-0-	432	1	9652	2	N	2341	2833	1			166
						2575	9									
10	17577 X	13406	-0-	-4171 B	-0-	448	1	9474	2	N	3167	3034	1			299
						3484	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18028

05	79887 X	69655	-0-	-10232 B	-0-	546	1	50543	2	N	16878	14174	0	3524	1	225
						18566	9									
06	77310 X	57974	-0-	-19336 B	-0-	465	1	42179	2	N	13936	13006	0	884	1	271
						15330	9									
07	79887 X	57878	-0-	-22009 B	-0-	461	1	43632	2	N	12532	109	0	11882	1	812
						13785	9									
08	79887 X	49550	-0-	-30337 B	-0-	467	1	36690	2	N	11266	11307	1			771
						12393	9									
09	67410 X	39764	-0-	-27646 B	-0-	881	1	28583	2	N	9364	4556	0	5290	1	289
						10300	9									
10	69657 X	37045	-0-	-32612 B	-0-	1278	1	25650	2	N	9197	8198	0	1066	1	222
						10117	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

*04	31620 X	29062	-0-	-2558 B	-0-	395	1	24364	3	N	3912	3206	0	877	1	155
						4303	9									
05	33170 X	29545	-0-	-3625 B	-0-	254	1	25256	3	N	3668	3668	0			155
						4035	9									
06	32100 X	26679	-0-	-5421 B	-0-	24	1	22942	3	N	3375	3138	0	177	1	215
						3713	9									
07	33170 X	25588	-0-	-7582 B	-0-	1	1	21998	3	N	3263	3263	0			215
						3589	9									
08	31124 X	27110	-0-	-4014 B	-0-	1	1	23614	3	N	3177	3177	0			215
						3495	9									
09	28860 X	24789	-0-	-4071 B	-0-	21582	3	3207	9	N	2915	2915	0			215
10	29543 X	23763	-0-	-5780 B	-0-	2	1	20788	3	N	2703	2604	0	179	1	135
						2973	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26474	X	19413	-0-	-7061	B	-0-	16070	3	3343	9	N	3039	3130	1			238
06	25620	X	21477	-0-	-4143	B	-0-	1	1	17923	3	N	3230	2967	1			501
								3553	9									
07	21700	X	19945	-0-	-1755	B	-0-	2	1	17454	3	N	2263	2437	1			327
								2489	9									
08	21700	X	19986	-0-	-1714	B	-0-	86	1	16603	3	N	2997	2822	1			502
								3297	9									
09	21000	X	18058	-0-	-2942	B	-0-	57	1	15407	3	N	2358	2654	1			206
								2594	9									
10	21700	X	18544	-0-	-3156	B	-0-	3	1	15518	3	N	2748	1152	0	1615	1	187
								3023	9									

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7041	-0-	-864	B	-0-	3314	1	3162	2	N	514	521	1			86
								565	9									
06	7650	X	6537	-0-	-1113	B	-0-	2929	1	3029	2	N	526	527	1			85
								579	9									
07	4499	X	4499	-0-	-0-	B	-0-	2305	1	1576	2	N	562	539	1			108
								618	9									
08	3768	X	3768	-0-	-0-	B	-0-	1421	1	2013	2	N	304	332	1			80
								334	9									
09	5026	X	5026	-0-	-0-	B	-0-	1040	1	3400	2	N	533	533	1			80
								586	9									
*10	5489	X	5489	-0-	-0-	B	-0-	1249	1	3605	2	N	577	540	1			117
								635	9									

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
05	30194	X	30076	-0-	-118	B	-0-	612	1	23114	3	N	5773	5348	0			539
								6350	9									
06	30498	X	30498	-0-	-0-	B	-0-	434	1	24502	3	N	5056	4106	0	1220	1	269
								5562	9									
07	28542	X	28542	-0-	-0-	B	-0-	480	1	22968	3	N	4631	3947	0	703	1	250
								5094	9									
08	24800	X	24614	-0-	-186	B	-0-	592	1	19259	3	N	4330	4041	0	187	1	352
								4763	9									
09	24000	X	23308	-0-	-692	B	-0-	390	1	18632	3	N	3896	3896	0			352
								4286	9									
10	24800	X	21252	-0-	-3548	B	-0-	452	1	16839	3	N	3601	3600	0	170	1	183
								3961	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33733	X	33733	-0-	-0-	B	-0-	483	1	24956	3	N	7540	1316	0	6867	1	369
								8294	9									
06	28780	X	28780	-0-	-0-	B	-0-	407	1	20330	3	N	7312	6439	0	904	1	338
								8043	9									
07	26660	X	9309	-0-	-17351	B	-0-	142	1	6894	3	N	2066	2066	0			338
								2273	9									
08	26660	X	145	-0-	-26515	B	-0-	24	1	121	3	N	-0-					338
09	25800	X	301	-0-	-25499	B	-0-	21	1	182	3	N	89	174	1			253
								98	9									
10	26660	X	-0-	-0-	-26660	B	-0-					N	-0-					253

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25858 X	25858	-0-	-0- B	-0-	602	1	20193	2	N	4603	2330	0	2614	1	242
						5063	9									
06	25326 X	25326	-0-	-0- B	-0-	485	1	20009	2	N	4393	4046	0	332	1	257
						4832	9									
07	24115 X	24115	-0-	-0- B	-0-	430	1	19249	2	N	4033	4033	0			257
						4436	9									
08	22580 X	22580	-0-	-0- B	-0-	625	1	17862	2	N	3721	3721	0			257
						4093	9									
09	20700 X	20100	-0-	-600 B	-0-	491	1	15876	2	N	3394	2891	0	537	1	223
						3733	9									
10	21390 X	19153	-0-	-2237 B	-0-	471	1	15224	2	N	3144	2453	0	709	1	205
						3458	9									

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

05	73345 X	73345	-0-	-0- B	-0-	771	1	61264	2	N	10282	7484	0	3158	1	225
						11310	9									
06	62497 X	62497	-0-	-0- B	-0-	432	1	52036	2	N	9117	8448	0	534	1	360
						10029	9									
07	60952 X	60952	-0-	-0- B	-0-	350	1	51888	2	N	7922	54	0	7944	1	284
						8714	9									
08	57923 X	57923	-0-	-0- B	-0-	747	1	48946	2	N	7482	7235	1			531
						8230	9									
09	50706 X	50706	-0-	-0- B	-0-	894	1	42468	2	N	6676	3302	0	3696	1	209
						7344	9									
*10	45775 X	45775	-0-	-0- B	-0-	964	1	37882	2	N	6299	6299	0			209
						6929	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

05	42377 X	32565	-0-	-9812 B	-0-	2931	1	24782	2	N	4411	4623	1			612
						4852	9									
06	40020 X	30059	-0-	-9961 B	-0-	2812	1	21979	2	N	4789	4731	1			670
						5268	9									
07	39494 X	29298	-0-	-10196 B	-0-	2812	1	21752	2	N	4304	4389	1			585
						4734	9									
08	37107 X	27525	-0-	-9582 B	-0-	2618	1	20286	2	N	4201	4408	1			378
						4621	9									
09	33720 X	25630	-0-	-8090 B	-0-	2539	1	18740	2	N	3955	3541	1			792
						4351	9									
10	32550 X	25619	-0-	-6931 B	-0-	2869	1	18428	2	N	3929	4122	1			599
						4322	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

05	39897 X	26484	-0-	-13413 B	-0-	583	1	20348	2	N	5048	4953	0	179	1	360
						5553	9									
06	35010 X	24213	-0-	-10797 B	-0-	525	1	18551	2	N	4670	3969	0	900	1	161
						5137	9									
07	34999 X	25925	-0-	-9074 B	-0-	535	1	20106	2	N	4804	4804	0			161
						5284	9									
08	31806 X	24348	-0-	-7458 B	-0-	477	1	18910	2	N	4510	4510	0			161
						4961	9									
09	30780 X	20510	-0-	-10270 B	-0-	474	1	15558	2	N	4071	3907	0			325
						4478	9									
10	26474 X	22114	-0-	-4360 B	-0-	484	1	17054	2	N	4160	4160	0			325
						4576	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38254 X	32268	-0-	-5986 B	-0-	95	1	26475	2	N	5180	3729	0	1917	1	172
						5698	9									
06	33510 X	30389	-0-	-3121 B	-0-	25261	2	5128	9	N	4662	4392	0	177	1	265
07	30510 X	30510	-0-	-0- B	-0-	150	1	25356	2	N	4549	25	0	4598	1	191
						5004	9									
08	32158 X	32158	-0-	-0- B	-0-	590	1	26408	2	N	4691	4138	0	552	1	192
						5160	9									
09	29385 X	29385	-0-	-0- B	-0-	573	1	24097	2	N	4286	4169	0	178	1	131
						4715	9									
*10	28948 X	28948	-0-	-0- B	-0-	570	1	23770	2	N	4189	4189	0			131
						4608	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

05	64131 X	64131	-0-	-0- B	-0-	1647	1	54600	2	N	7167	6795	1			853
						7884	9									
06	66184 X	66184	-0-	-0- B	-0-	1568	1	57597	2	N	6381	6664	1			570
						7019	9									
07	60624 X	60624	-0-	-0- B	-0-	1626	1	52539	2	N	5872	6225	1			217
						6459	9									
08	54870 X	49974	-0-	-4896 B	-0-	1264	1	43105	2	N	5095	5134	1			178
						5605	9									
09	66583 X	66583	-0-	-0- B	-0-	1590	1	58072	2	N	6292	6213	1			257
						6921	9									
*10	63035 X	63035	-0-	-0- B	-0-	1665	1	55464	2	N	5369	5004	1			622
						5906	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

05	66771 X	66771	-0-	-0- B	-0-	556	1	56051	2	N	9240	9617	1			610
						10164	9									
06	53522 X	53522	-0-	-0- B	-0-	690	1	45335	2	N	6815	6887	1			538
						7497	9									
07	46345 X	37407	-0-	-8938 B	-0-	764	1	31161	2	N	4984	5330	1			192
						5482	9									
08	46345 X	39806	-0-	-6539 B	-0-	743	1	33207	2	N	5324	5101	1			415
						5856	9									
09	44850 X	35136	-0-	-9714 B	-0-	805	1	29225	2	N	4642	4814	1			243
						5106	9									
10	46345 X	24660	-0-	-21685 B	-0-	771	1	19779	2	N	3736	3145	0	691	1	143
						4110	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

05	59520 X	50730	-0-	-8790 B	-0-	1547	1	44592	2	N	4174	3842	1			454
						4591	9									
06	57600 X	43567	-0-	-14033 B	-0-	1478	1	37545	2	N	4131	4029	1			556
						4544	9									
07	59520 X	39848	-0-	-19672 B	-0-	1510	1	34666	2	N	3338	3587	1			307
						3672	9									
08	55118 X	37707	-0-	-17411 B	-0-	1522	1	32112	2	N	3703	3366	1			644
						4073	9									
09	49710 X	32920	-0-	-16790 B	-0-	1436	1	28503	2	N	2710	3019	1			335
						2981	9									
10	50716 X	31820	-0-	-18896 B	-0-	1497	1	27438	2	N	2623	2878	1			80
						2885	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62041 X	62041	-0-	-0- B	-0-	1631	1	50618	2	N	8902	8928	1			572
						9792	9									
06	48780 X	35678	-0-	-13102 B	-0-	708	1	28546	2	N	5840	5992	1			420
						6424	9									
07	50406 X	49343	-0-	-1063 B	-0-	912	1	40218	2	N	7466	7301	1			585
						8213	9									
08	50406 X	42572	-0-	-7834 B	-0-	1088	1	34469	2	N	6377	6570	1			392
						7015	9									
09	48780 X	38111	-0-	-10669 B	-0-	1193	1	30722	2	N	5633	5355	1			670
						6196	9									
10	50406 X	35943	-0-	-14463 B	-0-	1325	1	29248	2	N	4882	5126	1			426
						5370	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

*02	67026 X	67026	-0-	-0- B	-0-	1417	1	51441	2	N	12880	12949	1			821
						14168	9									
03	68906 X	68906	-0-	-0- B	-0-	1527	1	52651	2	N	13389	13520	1			690
						14728	9									
04	61767 X	61767	-0-	-0- B	-0-	797	1	48213	2	N	11597	11914	1			373
						12757	9									
05	58384 X	58384	-0-	-0- B	-0-	1160	1	45395	2	N	10754	10797	1			330
						11829	9									
06	52023 X	52023	-0-	-0- B	-0-	1502	1	40122	2	N	9454	9183	1			601
						10399	9									
07	35718 X	35718	-0-	-0- B	-0-	1060	1	27576	2	N	6438	6519	1			520
						7082	9									
08	66862 X	66862	-0-	-0- B	-0-	1478	1	53002	2	N	11256	11456	1			320
						12382	9									
09	51003 X	51003	-0-	-0- B	-0-	1256	1	40530	2	N	8379	8015	1			684
						9217	9									
*10	42315 X	42315	-0-	-0- B	-0-	1201	1	33162	2	N	7229	7257	1			656
						7952	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

05	71892 X	71892	-0-	-0- B	-0-	383	1	64151	2	N	6689	6590	0			442
						7358	9									
06	56280 X	55329	-0-	-951 B	-0-	245	1	49488	2	N	5087	4805	0	528	1	196
						5596	9									
07	58156 X	43998	-0-	-14158 B	-0-	39878	2	4120	9	N	3745	3745	0			196
08	65465 X	65465	-0-	-0- B	-0-	196	1	59229	2	N	5491	5223	0	177	1	287
						6040	9									
09	56280 X	48795	-0-	-7485 B	-0-	204	1	44356	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									

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

*05	40804 X	40804	-0-	-0- B	-0-	11	1	33963	2	N	6209	4871	0	1226	1	464
						6830	9									
06	70844 X	70844	-0-	-0- B	-0-	4	1	58216	2	N	11476	9758	0	2086	1	96
						12624	9									
07	58510 X	58510	-0-	-0- B	-0-	48596	2	9914	9	N	9013	9013	0			96
08	50184 X	50184	-0-	-0- B	-0-	41602	2	8582	9	N	7802	7802	0			96
09	30692 X	30692	-0-	-0- B	-0-	25380	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									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48267	X	31152	-0-	-17115 B	-0-	275	1	21997	2	N	8073	4574	0	3927	1	140
							8880	9									
06	46710	X	31725	-0-	-14985 B	-0-	347	1	23435	2	N	7221	6798	0	341	1	222
							7943	9									
07	29977	X	29977	-0-	-0- B	-0-	338	1	21669	2	N	7245	6761	0	355	1	351
							7970	9									
08	24757	X	24757	-0-	-0- B	-0-	443	1	18051	2	N	5694	4346	0	1613	1	86
							6263	9									
09	23070	X	20907	-0-	-2163 B	-0-	36	1	15427	2	N	4949	4949	0			86
							5444	9									
10	23839	X	20079	-0-	-3760 B	-0-	69	1	15200	2	N	4373	2038	0	2312	1	109
							4810	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

05	69879	X	69879	-0-	-0- B	-0-	2792	1	50301	2	N	15260	15625	1			416
							16786	9									
06	60054	X	60054	-0-	-0- B	-0-	1965	1	44366	2	N	12475	12357	1			534
							13723	9									
07	43348	X	43348	-0-	-0- B	-0-	1040	1	32198	2	N	9191	9007	1			718
							10110	9									
08	84916	X	84916	-0-	-0- B	-0-	1583	1	64116	2	N	17470	17685	1			503
							19217	9									
09	72290	X	72290	-0-	-0- B	-0-	1531	1	54937	2	N	14384	14272	1			615
							15822	9									
*10	60359	X	60359	-0-	-0- B	-0-	1995	1	45162	2	N	12002	12258	1			359
							13202	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

05	42975	X	42975	-0-	-0- B	-0-	1042	1	35279	2	N	6049	6146	1			130
							6654	9									
06	36211	X	36211	-0-	-0- B	-0-	469	1	29656	2	N	5533	5374	1			289
							6086	9									
07	34565	X	31121	-0-	-3444 B	-0-	422	1	26067	2	N	4211	4253	1			247
							4632	9									
08	34565	X	27170	-0-	-7395 B	-0-	360	1	22043	2	N	4334	4426	1			155
							4767	9									
09	33450	X	23433	-0-	-10017 B	-0-	232	1	19278	2	N	3566	3546	1			175
							3923	9									
10	34565	X	22079	-0-	-12486 B	-0-	294	1	17915	2	N	3518	3616	1			77
							3870	9									

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

05	66092	X	44244	-0-	-21848 B	-0-	646	1	30983	2	N	11468	11023	0	356	1	206
							12615	9									
06	63960	X	40389	-0-	-23571 B	-0-	381	1	28743	2	N	10241	8713	0	1599	1	135
							11265	9									
07	66092	X	51027	-0-	-15065 B	-0-	400	1	37847	2	N	11618	2191	0	9160	1	402
							12780	9									
08	64759	X	46272	-0-	-18487 B	-0-	397	1	33719	2	N	11051	10914	1			539
							12156	9									
*09	55590	X	33771	-0-	-21819 B	-0-	514	1	24026	2	N	8392	3409	0	5283	1	239
							9231	9									
10	51026	X	39995	-0-	-11031 B	-0-	350	1	30153	2	N	8629	8458	0	183	1	227
							9492	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
05	29512	X	28917	-0-	-595 B	-0-	1622 5543	1 9	21752	2	N	5039	5039	0			155
06	28560	X	27040	-0-	-1520 B	-0-	1721 5284	1 9	20035	2	N	4804	4504	0	163	1	292
07	26310	X	26310	-0-	-0- B	-0-	1770 5129	1 9	19411	2	N	4663	4664	0	157	1	134
08	24072	X	24072	-0-	-0- B	-0-	1792 4657	1 9	17623	2	N	4234	4234	0			134
09	22052	X	22052	-0-	-0- B	-0-	1677 4215	1 9	16160	2	N	3832	3832	0			134
*10	21532	X	21532	-0-	-0- B	-0-	1720 4173	1 9	15639	2	N	3794	3794	0			134

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
05	41106	X	29505	-0-	-11601 B	-0-	130 4599	1 9	24776	2	N	4181	4181	0			522
06	39780	X	27977	-0-	-11803 B	-0-	116 4342	1 9	23519	2	N	3947	3558	0	345	1	566
07	37448	X	27050	-0-	-10398 B	-0-	236 4204	1 9	22610	2	N	3822	3632	0	162	1	594
08	36456	X	26217	-0-	-10239 B	-0-	253 3374	1 9	22590	2	N	3067	1240	0	1795	1	626
09	31470	X	25735	-0-	-5735 B	-0-	210 3241	1 9	22284	2	N	2946	3087	1			485
10	29512	X	24141	-0-	-5371 B	-0-	196 2963	1 9	20982	2	N	2694	2739	1			440

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
05	41354	X	40793	-0-	-561 B	-0-	955 7801	1 9	32037	2	N	7092	7092	0			227
06	38460	X	37054	-0-	-1406 B	-0-	767 6898	1 9	29389	2	N	6271	5886	0	359	1	253
07	37459	X	37459	-0-	-0- B	-0-	687 6151	1 9	30621	2	N	5592	5592	0			253
08	37386	X	33768	-0-	-3618 B	-0-	852 5630	1 9	27286	2	N	5118	5118	0			253
09	36180	X	30788	-0-	-5392 B	-0-	704 5130	1 9	24954	2	N	4664	4664	0			253
10	37386	X	29751	-0-	-7635 B	-0-	639 4948	1 9	24164	2	N	4498	4498	0			253

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
05	26361	X	26361	-0-	-0- B	-0-	311 2966	1 9	23084	2	N	2696	2460	1			642
06	20833	X	20833	-0-	-0- B	-0-	272 1917	1 9	18644	2	N	1743	2054	1			331
07	18824	X	18824	-0-	-0- B	-0-	379 1714	1 9	16731	2	N	1558	1609	1			280
08	17069	X	17069	-0-	-0- B	-0-	401 1954	1 9	14714	2	N	1776	1754	1			302
09	15690	X	15690	-0-	-0- B	-0-	311 1695	1 9	13684	2	N	1541	1235	1			608
*10	14687	X	14687	-0-	-0- B	-0-	321 1421	1 9	12945	2	N	1292	1598	1			302

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 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
05	21047 X	21047	-0-	-0- B	-0-	1	1	17024	2	N	3656	3474	1			487
						4022	9									
06	24119 X	24119	-0-	-0- B	-0-	20702	2	3417	9	N	3106	2070	0	1376	1	147
07	23531 X	23531	-0-	-0- B	-0-	19806	2	3725	9	N	3386	3125	0	176	1	232
08	21805 X	21805	-0-	-0- B	-0-	18675	2	3130	9	N	2845	2845	0			232
09	17090 X	17090	-0-	-0- B	-0-	14564	2	2526	9	N	2296	1221	0	874	1	433
10	13237 X	8695	-0-	-4542 B	-0-	67	1	7591	2	N	943	656	0	535	1	185
						1037	9									

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

05	25310 X	25310	-0-	-0- B	-0-	637	1	21154	2	N	3199	105	0	2824	1	496
						3519	9									
06	28240 X	28240	-0-	-0- B	-0-	500	1	24865	2	N	2614	1697	0	1223	1	190
						2875	9									
07	28461 X	28461	-0-	-0- B	-0-	491	1	24811	2	N	2872	2710	0	177	1	175
						3159	9									
08	26350 X	25506	-0-	-844 B	-0-	441	1	22187	2	N	2616	2616	0			175
						2878	9									
09	25500 X	24207	-0-	-1293 B	-0-	403	1	21289	2	N	2286	2147	0	179	1	135
						2515	9									
10	26350 X	25761	-0-	-589 B	-0-	438	1	23146	2	N	1979	1979	0			135
						2177	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

05	19967 X	19967	-0-	-0- B	-0-	968	1	17274	2	N	1568	1599	1			206
						1725	9									
06	19523 X	19523	-0-	-0- B	-0-	1255	1	16908	2	N	1236	1213	1			229
						1360	9									
07	33759 X	19298	-0-	-14461 B	-0-	1315	1	16227	2	N	1596	1382	1			443
						1756	9									
08	33759 X	15647	-0-	-18112 B	-0-	1403	1	13074	2	N	1064	1266	1			241
						1170	9									
09	32670 X	15868	-0-	-16802 B	-0-	1270	1	13252	2	N	1224	1229	1			236
						1346	9									
10	20181 X	15895	-0-	-4286 B	-0-	1266	1	13278	2	N	1228	1240	1			224
						1351	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

05	76415 X	29469	-0-	-46946 B	-0-	59	1	21798	2	N	6920	7617	1			153
						7612	9									
06	73950 X	41984	-0-	-31966 B	-0-	3	1	31264	2	N	9743	9280	1			616
						10717	9									
07	65100 X	47096	-0-	-18004 B	-0-	3	1	35452	2	N	10583	10504	1			695
						11641	9									
08	65100 X	37575	-0-	-27525 B	-0-	42	1	28372	2	N	8328	8415	1			608
						9161	9									
09	63000 X	29735	-0-	-33265 B	-0-	235	1	21953	2	N	6861	320	0	6886	1	263
						7547	9									
10	47089 X	26931	-0-	-20158 B	-0-	449	1	19177	2	N	6641	6641	0			263
						7305	9									

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 #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76415 X	34362	-0-	-42053 B	-0-	2	1	27311	2	N	6408	7031	1			223
						7049	9									
06	73950 X	42684	-0-	-31266 B	-0-	1	1	32962	2	N	8837	8284	1			776
						9721	9									
07	55850 X	55850	-0-	-0- B	-0-	2	1	43928	2	N	10836	10888	1			724
						11920	9									
08	53134 X	46887	-0-	-6247 B	-0-	36877	2	10010	9	N	9100	9335	1			489
09	51420 X	38892	-0-	-12528 B	-0-	1	1	30244	2	N	7861	429	0	7722	1	199
						8647	9									
10	53134 X	36419	-0-	-16715 B	-0-	10	1	27635	2	N	7976	7818	0	178	1	179
						8774	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

05	44609 X	26457	-0-	-18152 B	-0-	20881	2	5576	9	N	5069	5636	1			105
06	43170 X	35942	-0-	-7228 B	-0-	27365	2	8577	9	N	7797	7414	1			488
07	43127 X	43127	-0-	-0- B	-0-	33620	2	9507	9	N	8643	8809	1			322
08	41230 X	34460	-0-	-6770 B	-0-	26511	2	7949	9	N	7226	7174	1			374
09	39900 X	28189	-0-	-11711 B	-0-	21830	2	6359	9	N	5781	42	0	5927	1	186
10	41230 X	27563	-0-	-13667 B	-0-	2	1	21017	2	N	5949	5395	0	661	1	79
						6544	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

05	29171 X	24485	-0-	-4686 B	-0-	3	1	18840	2	N	5129	3640	0	1383	1	313
						5642	9									
06	30180 X	21598	-0-	-8582 B	-0-	17147	2	4451	9	N	4046	3937	0	177	1	245
07	28055 X	19912	-0-	-8143 B	-0-	16223	2	3689	9	N	3354	3354	0			245
08	28055 X	18374	-0-	-9681 B	-0-	14437	2	3937	9	N	3579	2064	0	1577	1	183
09	26370 X	16554	-0-	-9816 B	-0-	13177	2	3377	9	N	3070	3070	0			183
10	24490 X	16058	-0-	-8432 B	-0-	12699	2	3359	9	N	3054	2516	0	540	1	181

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

05	45134 X	45134	-0-	-0- B	-0-	721	1	35937	2	N	7705	7761	1			564
						8476	9									
06	42210 X	40385	-0-	-1825 B	-0-	756	1	31949	2	N	6982	7076	1			470
						7680	9									
07	43617 X	33386	-0-	-10231 B	-0-	602	1	26755	2	N	5481	5433	1			518
						6029	9									
08	50517 X	50517	-0-	-0- B	-0-	617	1	41155	2	N	7950	7806	1			662
						8745	9									
09	42210 X	41470	-0-	-740 B	-0-	392	1	35053	2	N	5477	5698	1			441
						6025	9									
10	43617 X	37359	-0-	-6258 B	-0-	409	1	30362	2	N	5989	5910	1			520
						6588	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

05	67363 X	17108	-0-	-50255 B	-0-	117	1	12331	2	N	4236	4696	1			236
						4660	9									
06	65190 X	27458	-0-	-37732 B	-0-	160	1	20500	2	N	6180	5904	1			512
						6798	9									
07	58788 X	58788	-0-	-0- B	-0-	624	1	43643	2	N	13201	13087	1			626
						14521	9									
08	50529 X	50529	-0-	-0- B	-0-	932	1	37500	2	N	10997	10863	1			760
						12097	9									
09	41691 X	41691	-0-	-0- B	-0-	845	1	30356	2	N	9536	203	0	9243	1	850
						10490	9									
10	41664 X	39886	-0-	-1778 B	-0-	555	1	28411	2	N	9927	9536	0	711	1	530
						10920	9									

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 09/12/2013 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
05	73874 X	73874	-0-	-0- B	-0-	375	1	59262	2	N	12943	12229	0	721	1	157
						14237	9									
06	58045 X	58045	-0-	-0- B	-0-	374	1	46703	2	N	9971	9237	0	725	1	166
						10968	9									
07	51956 X	49909	-0-	-2047 B	-0-	365	1	39879	2	N	8786	8786	0			166
						9665	9									
08	51956 X	39637	-0-	-12319 B	-0-	314	1	31713	2	N	6918	5841	0	1063	1	180
						7610	9									
09	50280 X	37171	-0-	-13109 B	-0-	195	1	29886	2	N	6445	6445	0			180
						7090	9									
10	51956 X	32578	-0-	-19378 B	-0-	187	1	25860	2	N	5937	5698	0	139	1	280
						6531	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941

*04	96472 X	96472	-0-	-0- B	-0-	1020	1	81549	2	N	12639	12306	1			552
						13903	9									
05	76882 X	76882	-0-	-0- B	-0-	776	1	64965	2	N	10128	10275	1			405
						11141	9									
06	88833 X	88833	-0-	-0- B	-0-	974	1	75949	2	N	10827	10680	1			552
						11910	9									
07	57355 X	57355	-0-	-0- B	-0-	465	1	48978	2	N	7193	7059	1			686
						7912	9									
08	103111 X	103111	-0-	-0- B	-0-	565	1	86020	2	N	15024	14973	1			737
						16526	9									
09	83178 X	83178	-0-	-0- B	-0-	555	1	69775	2	N	11680	8647	0	3559	1	211
						12848	9									
*10	71196 X	71196	-0-	-0- B	-0-	500	1	59199	2	N	10452	10452	0			211
						11497	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

05	76415 X	-0-	-0-	-76415 B	-0-					N	-0-					455
06	73950 X	16412	-0-	-57538 B	-0-	1	1	12934	2	N	3161	3183	1			433
						3477	9									
07	44237 X	40038	-0-	-4199 B	-0-	2	1	31252	2	N	7985	7946	1			472
						8784	9									
08	44237 X	34339	-0-	-9898 B	-0-	6	1	26194	2	N	7399	7547	1			324
						8139	9									
09	37320 X	28235	-0-	-9085 B	-0-	70	1	21556	2	N	6008	5962	1			370
						6609	9									
10	40052 X	25685	-0-	-14367 B	-0-	19	1	20284	2	N	4893	160	0	4951	1	152
						5382	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

05	50096 X	44772	-0-	-5324 B	-0-	985	1	33220	2	N	9606	9179	1			731
						10567	9									
06	48480 X	33825	-0-	-14655 B	-0-	735	1	25676	2	N	6740	7175	1			296
						7414	9									
07	50096 X	41843	-0-	-8253 B	-0-	644	1	32613	2	N	7805	7564	1			537
						8586	9									
08	50096 X	41763	-0-	-8333 B	-0-	849	1	32046	2	N	8062	8068	1			531
						8868	9									
09	46560 X	25991	-0-	-20569 B	-0-	161	1	19718	2	N	5556	5343	1			744
						6112	9									
*10	73724 X	73724	-0-	-0- B	-0-	404	1	55653	2	N	16061	15876	1			929
						17667	9									

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
05	40393	X	24833	-0-	-15560 B	-0-	577	1	20663	2	N	3266	3136	1			652
							3593	9									
06	36600	X	21448	-0-	-15152 B	-0-	465	1	17288	2	N	3359	3528	1			483
							3695	9									
07	22593	X	22593	-0-	-0- B	-0-	448	1	19100	2	N	2768	2950	1			301
							3045	9									
08	19220	X	18356	-0-	-864 B	-0-	665	1	14857	2	N	2576	2461	1			416
							2834	9									
09	18600	X	16032	-0-	-2568 B	-0-	615	1	12770	2	N	2406	2476	1			346
							2647	9									
10	19220	X	17172	-0-	-2048 B	-0-	169	1	13762	2	N	2946	2491	1			801
							3241	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

05	98851	X	53314	-0-	-45537 B	-0-	181	1	39691	2	N	12220	2521	0	9594	1	105
							13442	9									
06	63233	X	63233	-0-	-0- B	-0-	222	1	46645	2	N	14878	14362	1			621
							16366	9									
07	72252	X	72252	-0-	-0- B	-0-	376	1	54631	2	N	15677	15778	1			520
							17245	9									
08	61002	X	61002	-0-	-0- B	-0-	445	1	46114	2	N	13130	13393	1			257
							14443	9									
09	48907	X	48907	-0-	-0- B	-0-	440	1	35695	2	N	11611	5772	0	5866	1	230
							12772	9									
10	48453	X	46229	-0-	-2224 B	-0-	504	1	33046	2	N	11526	11162	0	341	1	253
							12679	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

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

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

*04	T. A.	56141	-0-	56141 B	56141	209	1	41051	2	N	13528	6247	0	6854	1	427
						14881	9									
*05	143631	X	87490	-0-	-56141 B	-0-	374	1	66412	2	N	18822	18829	1			420
							20704	9									
06	76878	X	76878	-0-	-0- B	-0-	532	1	58129	2	N	16561	11	0	16661	1	309
							18217	9									
07	72139	X	72139	-0-	-0- B	-0-	562	1	54569	2	N	15462	15546	1			225
							17008	9									
08	71052	X	65176	-0-	-5876 B	-0-	621	1	48777	2	N	14344	14254	1			315
							15778	9									
09	68760	X	58078	-0-	-10682 B	-0-	616	1	43540	2	N	12656	6	0	12164	1	801
							13922	9									
10	71052	X	53958	-0-	-17094 B	-0-	589	1	40396	2	N	11794	11976	1			619
							12973	9									

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
05	86701 X	86701	-0-	-0- B	-0-	1239	1	71627	2	N	12577	12492	1			879
						13835	9									
06	79590 X	79090	-0-	-500 B	-0-	1123	1	65120	2	N	11679	11669	1			889
						12847	9									
07	82243 X	74871	-0-	-7372 B	-0-	1198	1	61822	2	N	10774	11184	1			479
						11851	9									
08	82243 X	68709	-0-	-13534 B	-0-	1010	1	56708	2	N	9992	10058	1			413
						10991	9									
09	79590 X	69838	-0-	-9752 B	-0-	833	1	57990	2	N	10014	9644	1			783
						11015	9									
10	82243 X	63068	-0-	-19175 B	-0-	720	1	52547	2	N	8910	9172	1			521
						9801	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 270904 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 13155 PERF. N/A

*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	57085					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	57085					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	57085					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	57085					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	57085					N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	57085					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

*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	2587					N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	2587					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 03/28/2014

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13689 - 19965

*02	T. A.	86254	-0-	86254 B	86518	467	1	71215	2	N	13247	12472	1			775
						14572	9									
*03	188247 X	101729	-0-	-86518 B	-0-	656	1	83702	2	N	15792	15857	1			710
						17371	9									
04	90391 X	90391	-0-	-0- B	-0-	571	1	74622	2	N	13816	13481	1			1045
						15198	9									
05	93000 X	82330	-0-	-10670 B	-0-	448	1	68317	2	N	12332	12838	1			539
						13565	9									
06	90000 X	69489	-0-	-20511 B	-0-	383	1	57369	2	N	10670	10777	1			432
						11737	9									
07	61361 X	61361	-0-	-0- B	-0-	396	1	50727	2	N	9307	9156	1			583
						10238	9									
08	53417 X	53417	-0-	-0- B	-0-	601	1	43391	2	N	8568	8132	1			1019
						9425	9									
09	42217 X	42217	-0-	-0- B	-0-	567	1	34731	2	N	6290	6544	1			765
						6919	9									
10	41912 X	30636	-0-	-11276 B	-0-	494	1	25470	2	N	4247	4579	1			433
						4672	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

S. WALLIS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 272308 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	59375					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	59375					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	59375					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	59375					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	59375					N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	59375					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

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10863 03/28/2014

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

05	109755	X	109755	-0-	-0-	B	-0-	26	1	91847	2	N	16256	16171	1			493
								17882	9									
06	97234	X	97234	-0-	-0-	B	-0-	53	1	80862	2	N	14835	14654	1			674
								16319	9									
07	92411	X	92411	-0-	-0-	B	-0-	35	1	76678	2	N	14271	14145	1			800
								15698	9									
08	86634	X	86634	-0-	-0-	B	-0-	115	1	72510	2	N	12735	13012	1			523
								14009	9									
09	78182	X	78182	-0-	-0-	B	-0-	151	1	65240	2	N	11628	11517	1			634
								12791	9									
*10	71450	X	71450	-0-	-0-	B	-0-	221	1	59593	2	N	10578	10689	1			523
								11636	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	3991	-0-	3991	B	3991	37	1	2600	2	N	1231	1231	0			-0-
							1354	9									
*09	SHUT IN	63835	-0-	63835	B	67826	80	1	44211	2	N	17767	17767	0			-0-
							19544	9									
10	SHUT IN	8962	-0-	8962	B	76788	60	1	6113	2	N	2535	2535	0			-0-
							2789	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	1320	-0-	1320	B	1320	16	1	874	2	N	391	391	0			-0-
							430	9									
*09	SHUT IN	41693	-0-	41693	B	43013	301	1	29020	2	N	11247	10988	0	178	1	81
							12372	9									
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	43013					N	-0-					81

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	2899	-0-	2899	B	2899	3	1	1929	2	N	879	879	0			-0-
							967	9									
*09	SHUT IN	83246	-0-	83246	B	86145	1	1	58582	2	N	22421	22421	0			-0-
							24663	9									
10	SHUT IN	16189	-0-	16189	B	102334	11495	2	4694	9	N	4267	4267	0			-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	3682	-0-	3682	B	3682	11	1	2455	2	N	1105	1105	0			-0-
							1216	9									
*09	T. A.	69865	-0-	69865	B	73547	398	1	49537	2	N	18118	17729	0	363	1	26
							19930	9									
10	T. A.	100616	-0-	100616	B	174163	383	1	73343	2	N	24445	22189	0	2132	1	150
							26890	9									

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	64480	-0-	64480	B	64480	372	1	56074	2	N	7304	7031	1			273
							8034	9									
*07	SHUT IN	88642	-0-	88642	B	153122	487	1	76445	2	N	10645	10393	1			525
							11710	9									
*08	SHUT IN	115064	-0-	115064	B	268186	498	1	100009	2	N	13234	12770	1			989
							14557	9									
*09	SHUT IN	107992	-0-	107992	B	376178	436	1	94264	2	N	12084	12588	1			485
							13292	9									
10	SHUT IN	115654	-0-	115654	B	491832	449	1	100950	2	N	12959	12673	1			771
							14255	9									

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	29625	-0-	29625	B	58675	30	1	21152	2	N	7675	7299	0	353	1	23
							8443	9									
06	SHUT IN	81034	-0-	81034	B	139709	294	1	59147	2	N	19630	19201	0	352	1	100
							21593	9									
07	SHUT IN	130961	-0-	130961	B	270670	350	1	99066	2	N	28677	28677	0			100
							31545	9									
08	SHUT IN	122750	-0-	122750	B	393420	337	1	92402	2	N	27283	26912	0	369	1	102
							30011	9									
09	SHUT IN	95810	-0-	95810	B	489230	303	1	71517	2	N	21809	20034	0	1787	1	90
							23990	9									
10	SHUT IN	126632	-0-	126632	B	615862	405	1	96017	2	N	27464	26704	0	704	1	146
							30210	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		5593	-0-	5593 B	7399	3	1	2852	2	N	2489	2394	1			149
							2738	9									
*12	50897	X	43498	-0-	-7399 B	-0-	62	1	33087	2	N	9408	8795	1			762
							10349	9									
*01	43896	X	25987	-0-	-17909 B	-0-	33	1	19809	2	N	5586	5987	1			361
							6145	9									
*02	39648	X	34690	-0-	-4958 B	-0-	38	1	25278	2	N	8522	8340	1			543
							9374	9									
03	43896	X	26825	-0-	-17071 B	-0-	274	1	19379	2	N	6520	6507	1			556
							7172	9									
*04	47210	X	47210	-0-	-0- B	-0-	12	1	35231	2	N	10879	10777	1			658
							11967	9									
*05	43896	X	42105	-0-	-1791 B	-0-	30931	2	11174	9	N	10158	4494	0	6041	1	281
06	42480	X	35171	-0-	-7309 B	-0-	25542	2	9629	9	N	8754	8241	0	700	1	94
*07	44212	X	44212	-0-	-0- B	-0-	33747	2	10465	9	N	9514	9514	0			94
*08	43896	X	40216	-0-	-3680 B	-0-	30825	2	9391	9	N	8537	8276	0	187	1	168
*09	44221	X	44221	-0-	-0- B	-0-	48	1	35607	2	N	7787	7434	0	365	1	156
							8566	9									
10	43896	X	31459	-0-	-12437 B	-0-	24732	2	6727	9	N	6115	3985	0	1808	1	478

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	59422	-0-	59422 B	59422	213	1	43187	2	N	14565	14565	0				-0-
						16022	9										

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 13193 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	55934	-0-	55934 B	55934	123	1	40315	2	N	14087	14087	0				-0-
						15496	9										

CWR MANAGMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
05	1798	X	1482	-0-	-316 B	-0-	527	1	750	4	N	186	187	1			89
							205	9									
06	1740	X	1186	-0-	-554 B	-0-	510	1	450	4	N	205	174	1			120
							226	9									
07	1612	N	1119	-0-	-493 B	-0-	527	1	465	4	N	115	197	1	1	8	37
							127	9									
08	1488	N	1172	-0-	-316 B	-0-	527	1	465	4	N	164	132	1			69
							180	9									
09	1200	N	904	-0-	-296 B	-0-	510	1	195	4	N	181	227	1			23
							199	9									
10	1116	N	636	-0-	-480 B	-0-	527	1	109	9	N	99					122

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375

05	13374	X	13374	-0-	-0- B	-0-	898	1	10138	3	N	2125	2364	1			348
							2338	9									
06	12390	X	12390	-0-	-0- B	-0-	859	1	9356	3	N	1977	1794	1			531
							2175	9									
07	12717	X	12717	-0-	-0- B	-0-	898	1	9602	3	N	2015	2015	1			531
							2217	9									
08	10597	X	10597	-0-	-0- B	-0-	863	1	7679	3	N	1868	1833	1			566
							2055	9									
*09	8964	X	8964	-0-	-0- B	-0-	814	1	6305	3	N	1677	1754	1	1	8	488
							1845	9									
*10	2330	X	2330	-0-	-0- B	-0-	585	1	1745	9	N	1586	1394	1			491

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

05	9300	X	7674	-0-	-1626 B	-17321	899	1	5337	2	N	1307	1538	1			216
							1438	9									
06	9000	X	7416	-0-	-1584 B	-17321	814	1	5058	2	N	1404	1276	1			344
							1544	9									
07	0	X	8016	-0-	8016 B	-9305	868	1	5644	2	N	1367	1020	1			691
							1504	9									
08	7099	X	10500	-0-	3401 B	-5904	873	1	4900	2	N	1295	1575	1			411
							3302	5	1425	9							
09	6870	X	11025	-0-	4155 B	-1749	815	1	4594	2	N	1188	1353	1			246
							4309	5	1307	9							
10	7099	X	8363	-0-	1264 B	-485	866	1	5851	3	N	1496	1517	1			225
							1646	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	31	31	8			122
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	217	217	8			122
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			122
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					122
10	T. A.		68	-0-	68 B	68	68	1			N	-0-					122

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
05	11408	X	10975	-0-	-433 B	-0-	899	1	7029	3	N	2770	3093	1	2	8	341
							3047	9									
06	11985	X	11985	-0-	-0- B	-0-	867	1	8067	3	N	2774	2363	1	3	8	749
							3051	9									
07	10434	X	10434	-0-	-0- B	-0-	850	1	6824	3	N	2509	2755	1	1	8	502
							2760	9									
08	11719	X	11719	-0-	-0- B	-0-	899	1	8093	3	N	2479	2571	1	1	8	409
							2727	9									
*09	9562	X	9562	-0-	-0- B	-0-	870	1	6185	3	N	2279	2370	1	1	8	317
							2507	9									
*10	9378	X	9378	-0-	-0- B	-0-	263	1	6366	3	N	2499	2713	1			103
							2749	9									

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14385	X	14385	-0-	-0- B	-0-	1240	1	9724	3	N	3110	3767	1			213
							3421	9									
06	12656	X	12656	-0-	-0- B	-0-	1200	1	8233	3	N	2930	2588	1			555
							3223	9									
07	12833	X	12833	-0-	-0- B	-0-	1229	1	8422	3	N	2893	3111	1			337
							3182	9									
08	11005	X	3121	-0-	-7884 B	-0-	296	1	2086	3	N	672	781	1			228
							739	9									
09	10650	X	5452	-0-	-5198 B	-0-	147	1	3642	3	N	1512	1083	1			657
							1663	9									
*10	15490	X	15490	-0-	-0- B	-0-	1082	1	10611	3	N	3452	3712	1			397
							3797	9									

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	12350	-0-	-2809 B	-162149	1299	1	9063	2	N	1807	2459	1			107
							1988	9									
06	14670	X	14950	-0-	280 B	-161869	1293	1	10897	2	N	2509	1900	1			716
							2760	9									
07	0	X	14152	-0-	14152 B	-147717	1237	1	10607	2	N	2098	2601	1			213
							2308	9									
08	1457	X	19528	-0-	18071 B	-129646	1300	1	10714	2	N	2086	2011	1			288
							5219	5	2295	9							
09	1410	X	19549	-0-	18139 B	-111507	1258	1	9870	2	N	1985	1926	1	2	8	345
							6237	5	2184	9							
10	1457	X	14894	-0-	13437 B	-98070	1364	1	11213	3	N	2106	2351	1			100
							2317	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19251	X	15813	-0-	-3438 B	-227993	880	1	10598	3	N	3941	3933	1	3	8	244
							4335	9									
06	18630	X	13641	-0-	-4989 B	-227993	840	1	9713	3	N	2807	2867	1			184
							3088	9									
07	0	X	15079	-0-	15079 B	-212914	869	1	10326	3	N	3531	2835	1	1	8	879
							3884	9									
08	18507	X	18638	-0-	131 B	-212783	791	1	9337	3	N	3141	3867	1	1	8	152
							5055	5	3455	9							
09	15300	X	17794	-0-	2494 B	-210289	867	1	9164	3	N	3100	3136	1	2	8	114
							4353	5	3410	9							
10	15810	X	4462	-0-	-11348 B	-210289	883	1	4981	3	N	3025	2315	1			824
							3328	9									

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
05	4650	X	5701	-0-	1051 B	-1119	527	1	1311	2	N	796	715	1			323
							2987	5	876	9							
06	4500	X	1332	-0-	-3168 B	-1119	510	1	822	9	N	747	585	1			485
07	4650	X	1581	-0-	-3069 B	-1119	496	1	278	3	N	734	702	1			517
							807	9									
08	4650	X	4449	-0-	-201 B	-1119	527	1	63	2	N	512	552	1			477
							3296	5	563	9							
09	4500	X	4657	-0-	157 B	-962	510	1	504	2	N	594	731	1			340
							2990	5	653	9							
*10	6226	X	7188	-0-	962 B	-0-	213	1	6237	3	N	671	653	1			358
							738	9									

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

05	8215	X	7513	-0-	-702 B	-39224	899	1	5389	3	N	1114	1122	1			338
							1225	9									
06	6780	X	7471	-0-	691 B	-38533	829	1	5571	3	N	974	1154	1	4	8	154
							1071	9									
07	0	X	7446	-0-	7446 B	-31087	897	1	5448	3	N	1001	717	1	2	8	436
							1101	9									
08	7502	X	7154	-0-	-348 B	-31087	875	1	5224	3	N	959	1015	1			380
							1055	9									
09	7470	X	7255	-0-	-215 B	-31087	865	1	5341	3	N	954	1126	1	5	8	203
							1049	9									
10	7719	X	7535	-0-	-184 B	-31087	899	1	5528	3	N	1007	7	0	852	1	351
							1108	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

05	19375	X	17659	-0-	-1716 B	-21534	480	1	14652	3	N	2297	2661	1	3	8	578
							2527	9									
06	18750	X	18406	-0-	-344 B	-21534	496	1	15495	3	N	2195	2558	1	2	8	213
							2415	9									
07	0	X	18632	-0-	18632 B	-2902	527	1	15331	3	N	2522	2561	1	9	8	165
							2774	9									
08	20336	X	17762	-0-	-2574 B	-2902	527	1	14741	3	N	2267	2288	1	1	8	143
							2494	9									
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									

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

05	6381	X	6381	-0-	-0- B	-0-	1052	1	3654	3	N	1523	1581	1	1	8	195
							1675	9									
06	6474	X	6474	-0-	-0- B	-0-	1184	1	3770	3	N	1382	1124	1			453
							1520	9									
07	6785	X	6785	-0-	-0- B	-0-	1335	1	3934	3	N	1378	1525	1			306
							1516	9									
08	5899	X	5899	-0-	-0- B	-0-	1367	1	3263	3	N	1154	1280	1			180
							1269	9									
*09	6210	X	6210	-0-	-0- B	-0-	1323	1	3565	3	N	1202	1069	1	3	8	310
							1322	9									
10	5735	X	5024	-0-	-711 B	-0-	1281	1	2731	3	N	920	1068	1			162
							1012	9									

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

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 263732 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013 - W/O TO 02/10712

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

05	10230 X	10689	-0-	459 B	-114520	881	1	9010	3	N	725	896	1	4	8	129
						798	9									
06	9900 X	7681	-0-	-2219 B	-114520	870	1	6349	3	N	420	376	1	1	8	172
						462	9									
07	10974 X	7374	-0-	-3600 B	-114520	892	1	6040	3	N	402	367	1	1	8	206
						442	9									
08	10974 X	6593	-0-	-4381 B	-114520	899	1	5336	3	N	325	349	1	1	8	181
						358	9									
09	10620 X	5785	-0-	-4835 B	-114520	752	1	4626	3	N	370	309	1			242
						407	9									
10	10695 X	5857	-0-	-4838 B	-114520	786	1	4764	3	N	279	195	1			326
						307	9									

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

05	6975 X	9344	-0-	2369 B	-52943	1366	1	7273	2	N	641	718	1			635
						705	9									
06	6750 X	10701	-0-	3951 B	-48992	1728	1	6890	2	N	449	571	1			513
						1589	5	494	9							
07	8432 X	5168	-0-	-3264 B	-48992	282	1	4522	2	N	310	192	1			631
						23	5	341	9							
08	8432 X	7512	-0-	-920 B	-48992	527	1	6488	2	N	452	560	1			523
						497	9									
09	8160 X	10835	-0-	2675 B	-46317	1082	1	6024	2	N	442	373	1	6	8	586
						3243	5	486	9							
10	8432 X	9578	-0-	1146 B	-45171	523	1	8268	3	N	715	565	1			511
						787	9									

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

05	6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	1211	1	4879	3	N	623	715	1			358
						685	9									
06	6270 X	5770	-0-	-500 B	-0-	1194	1	4149	3	N	388	531	1			215
						427	9									
07	6479 X	5846	-0-	-633 B	-0-	1209	1	3798	3	N	763	743	1			235
						839	9									
08	6479 X	5708	-0-	-771 B	-0-	1169	1	3917	3	N	565	562	1			238
						622	9									
09	6270 X	5230	-0-	-1040 B	-0-	1155	1	3500	3	N	523	581	1	2	8	178
						575	9									
10	6479 X	5236	-0-	-1243 B	-0-	1205	1	3434	3	N	543	566	1			155
						597	9									

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
05	14963	X	14963	-0-	-0- B	-0-	707	1	11096	2	N	2168	2264	1	4	8	218
							775	5	2385	9							
06	15413	X	15413	-0-	-0- B	-0-	714	1	10940	2	N	1993	1910	1	3	8	298
							1567	5	2192	9							
07	15364	X	15364	-0-	-0- B	-0-	728	1	10360	2	N	2266	2214	1	2	8	348
							1783	5	2493	9							
08	16368	X	13678	-0-	-2690 B	-0-	678	1	9375	2	N	1729	1897	1	2	8	178
							1723	5	1902	9							
09	15840	X	14162	-0-	-1678 B	-0-	690	1	9268	2	N	1927	1911	1	6	8	188
							2084	5	2120	9							
*10	17572	X	17572	-0-	-0- B	-0-	536	1	15104	3	N	1756	1624	1			320
							1932	9									

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

05	3931	X	3931	-0-	-0- B	-0-	527	1	3163	3	N	219	189	1			206
							241	9									
06	3700	X	3700	-0-	-0- B	-0-	510	1	2975	3	N	195	193	1			208
							215	9									
07	3999	X	3736	-0-	-263 B	-0-	527	1	3000	3	N	190	367	1			31
							209	9									
08	3999	X	3648	-0-	-351 B	-0-	527	1	2904	3	N	197	192	1			36
							217	9									
*09	3906	X	3906	-0-	-0- B	-0-	787	1	2890	3	N	208	178	1			66
							229	9									
*10	4345	X	4345	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2932	3	N	157					223
							173	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

05	14477	X	14124	-0-	-353 B	-11291	1045	1	12232	3	N	770	901	1			171
							847	9									
06	14010	X	15058	-0-	1048 B	-10243	1020	1	13247	3	N	719	512	1			378
							791	9									
07	16895	X	15142	-0-	-1753 B	-10243	1028	1	13298	3	N	742	747	1			373
							816	9									
08	14911	X	14346	-0-	-565 B	-10243	1054	1	12498	3	N	722	772	1			323
							794	9									
09	15060	X	12017	-0-	-3043 B	-10243	1020	1	10253	3	N	676	656	1	2	8	341
							744	9									
10	15562	X	12923	-0-	-2639 B	-10243	980	1	11143	3	N	727	928	1			140
							800	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

05	10137	X	9420	-0-	-717 B	-0-	831	1	6926	3	N	1512	1765	1	4	8	105
							1663	9									
06	9810	X	4197	-0-	-5613 B	-0-	298	1	2962	3	N	852	752	1			205
							937	9									
07	8425	X	8425	-0-	-0- B	-0-	516	1	6181	3	N	1571	1429	1	9	8	338
							1728	9									
08	10726	X	9473	-0-	-1253 B	-0-	839	1	6694	3	N	1764	1511	1	1	8	590
							1940	9									
09	10380	X	8840	-0-	-1540 B	-0-	796	1	6555	3	N	1354	1859	1	2	8	83
							1489	9									
10	9424	X	6123	-0-	-3301 B	-0-	863	1	4361	3	N	817	800	1			100
							899	9									

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
05	6758	X	5267	-0-	-1491 B	-0-	992	1	3506	3	N	699	736	1			241
							769	9									
06	0	W	4638	-0-	4638 B	4638	1058	1	2903	3	N	615	621	1			235
							677	9									
07	0	W	4625	-0-	4625 B	9263	1232	1	2756	3	N	579	573	1			241
							637	9									
08	0	W	4558	-0-	4558 B	13821	1221	1	2646	3	N	628	654	1			215
							691	9									
*09	17075	X	3254	-0-	-13821 B	-0-	1086	1	1546	3	N	565	630	1	1	8	149
							622	9									
*10	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	1240	1	1223	3	N	596	562	1			183
							656	9									

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
05	4743	X	4539	-0-	-204 B	-0-	697	1	3158	3	N	622	602	1			441
							684	9									
06	4595	X	4595	-0-	-0- B	-0-	650	1	3351	3	N	540	750	1			231
							594	9									
07	5146	X	4509	-0-	-637 B	-0-	713	1	3171	3	N	568	591	1			208
							625	9									
08	5146	X	4365	-0-	-781 B	-0-	713	1	3048	3	N	549	596	1	1	8	160
							604	9									
09	4590	X	4243	-0-	-347 B	-0-	690	1	3010	3	N	494	587	1			67
							543	9									
10	4743	X	3837	-0-	-906 B	-0-	709	1	2669	3	N	417	368	1			104
							459	9									

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
05	5045	X	5045	-0-	-0- B	-0-	556	1	3368	3	N	1019	936	1			230
							1121	9									
06	4957	X	4957	-0-	-0- B	-0-	1021	1	3059	3	N	797	734	1			293
							877	9									
07	5155	X	5155	-0-	-0- B	-0-	1122	1	3154	3	N	799	944	1			148
							879	9									
08	2680	X	2680	-0-	-0- B	-0-	603	1	1572	3	N	459	371	1	1	8	235
							505	9									
*09	5060	X	5060	-0-	-0- B	-0-	1086	1	3103	3	N	792	746	1	1	8	280
							871	9									
*10	4054	X	4054	-0-	-0- B	-0-	1116	1	2169	3	N	699	746	1			233
							769	9									

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
05	35957	X	35957	-0-	-0- B	-0-	527	1	31043	3	N	3988	3967	0	21	8	465
							4387	9									
06	23994	X	23994	-0-	-0- B	-0-	500	1	20876	3	N	2380	2389	0	187	1	258
							2618	9					11	8			
07	21483	X	13462	-0-	-8021 B	-0-	501	1	11393	3	N	1425	1423	0	2	8	258
							1568	9									
08	21483	X	8170	-0-	-13313 B	-0-	471	1	6723	3	N	887	656	0	188	1	299
							976	9					2	8			
09	20790	X	3388	-0-	-17402 B	-0-	365	1	2670	3	N	321	369	1	3	8	248
							353	9									
10	21483	X	2495	-0-	-18988 B	-0-	487	1	1708	3	N	273	289	1			232
							300	9									

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
05	49615	X	49615	-0-	-0-	B	-0-	527	1	37672	3	N	10378	10762	1	30	8	497
								11416	9									
06	46200	X	45499	-0-	-701	B	-0-	510	1	34319	3	N	9700	9072	1	15	8	1110
								10670	9									
07	64458	X	64458	-0-	-0-	B	-0-	521	1	49799	3	N	12853	13259	1	1	8	703
								14138	9									
08	43245	X	26977	-0-	-16268	B	-0-	327	1	18181	3	N	7699	7784	1	3	8	615
								8469	9									
09	41850	X	40443	-0-	-1407	B	-0-	507	1	30068	3	N	8971	8467	1	2	8	1117
								9868	9									
10	43245	X	38082	-0-	-5163	B	-0-	521	1	29291	3	N	7518	8185	1			450
								8270	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

05	11315	X	9787	-0-	-1528	B	-0-	510	1	8452	3	N	750	943	1	2	8	518
								825	9									
06	9820	X	9820	-0-	-0-	B	-0-	492	1	8480	3	N	771	943	1			346
								848	9									
07	10230	X	9738	-0-	-492	B	-0-	524	1	8397	3	N	743	752	1			337
								817	9									
08	10230	X	9682	-0-	-548	B	-0-	527	1	8354	3	N	728	754	1	1	8	310
								801	9									
09	9900	X	9212	-0-	-688	B	-0-	510	1	7924	3	N	707	574	1	1	8	442
								778	9									
10	10137	X	8839	-0-	-1298	B	-0-	628	1	7234	3	N	888	1143	1			187
								977	9									

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

05	14322	X	11744	-0-	-2578	B	-0-	694	1	7013	2	N	2296	2277	1	2	8	183
								1511	5	2526	9							
06	13860	X	9123	-0-	-4737	B	-0-	611	1	5226	2	N	1407	1218	1	2	8	370
								1738	5	1548	9							
07	10064	X	10064	-0-	-0-	B	-0-	682	1	5875	2	N	1703	1897	1			176
								1634	5	1873	9							
08	11749	X	9379	-0-	-2370	B	-0-	643	1	5285	2	N	1467	1577	1	1	8	65
								1837	5	1614	9							
09	11370	X	7880	-0-	-3490	B	-0-	406	1	3395	2	N	1016	1008	1			73
								2961	5	1118	9							
10	11749	X	-0-	-0-	-11749	B	-0-					N	-0-					72

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

05	7192	X	5387	-0-	-1805	B	-0-	742	1	4212	3	N	394	948	1			138
								433	9									
06	6960	X	4984	-0-	-1976	B	-0-	864	1	3676	3	N	404	177	1			365
								444	9									
07	7192	X	5243	-0-	-1949	B	-0-	899	1	3896	3	N	407	571	1			201
								448	9									
08	6076	X	5284	-0-	-792	B	-0-	833	1	4047	3	N	367	379	1	3	8	186
								404	9									
*09	6015	X	6015	-0-	-0-	B	-0-	858	1	4775	3	N	347	348	1	1	8	184
								382	9									
*10	5434	X	5434	-0-	-0-	B	-0-	889	1	4398	3	N	134	189	1			129
								147	9									

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
05	8091	X	7627	-0-	-464	B	-0-	1082 996	1 9	5549	3	N	905	761	1	1	8	450
06	7830	X	6798	-0-	-1032	B	-0-	1068 715	1 9	5015	3	N	650	933	1			167
07	6386	X	6386	-0-	-0-	B	-0-	991 713	1 9	4682	3	N	648	495	1			320
08	6220	X	6220	-0-	-0-	B	-0-	1065 708	1 9	4447	3	N	644	730	1			234
*09	4929	X	4929	-0-	-0-	B	-0-	1060 576	1 9	3293	3	N	524	563	1	1	8	194
*10	5055	X	5055	-0-	-0-	B	-0-	858 642	1 9	3555	3	N	584	574	1			204

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

05	7564	X	7271	-0-	-293	B	-0-	1358 386	1 9	5527	3	N	351	190	1	1	8	255
06	7440	X	7440	-0-	-0-	B	-0-	1369 372	1 9	5699	3	N	338	386	1			207
07	7564	X	7099	-0-	-465	B	-0-	1201 358	1 9	5540	3	N	325	380	1			152
08	7564	X	5184	-0-	-2380	B	-0-	1332 340	1 9	3512	3	N	309	368	1	1	8	92
09	7320	X	5447	-0-	-1873	B	-0-	1320 304	1 9	3823	3	N	276	191	1			177
10	7564	X	4581	-0-	-2983	B	-0-	1364 237	1 9	2980	3	N	215	189	1			203

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

05	5611	X	5247	-0-	-364	B	-0-	527 375	1 9	4345	2	N	341	371	1			464
06	0	W	4902	-0-	4902	B	4902	510 264	1 9	4128	2	N	240	378	1			326
07	0	W	4881	-0-	4881	B	9783	527 261	1 9	4093	2	N	237	169	1			394
08	14490	X	4707	-0-	-9783	B	-0-	527 240	1 9	3940	2	N	218	188	1			424
09	4590	X	3912	-0-	-678	B	-0-	510 253	1 9	3149	2	N	230	346	1			308
10	4743	X	3064	-0-	-1679	B	-0-	244 246	1 9	2574	3	N	224	171	1			361

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

05	0	W	7220	-0-	7220	B	-9235	1147 651	1 9	5422	3	N	592	732	1	3	8	339
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-9235					N	2	175	1	2	8	164
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-9235					N	-0-					164
08	2439	X	-0-	-0-	-2439	B	-9235					N	-0-					164
09	8130	X	-0-	-0-	-8130	B	-9235					N	1	1	8			164
10	7223	X	-0-	-0-	-7223	B	-9235					N	-0-					163

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
05	5747	X	5747	-0-	-0- B	-0-	527	1	3767	3	N	1321	1109	1			428
							1453	9									
06	5463	X	5463	-0-	-0- B	-0-	485	1	3652	3	N	1205	1259	1	1	8	373
							1326	9									
07	7726	X	7726	-0-	-0- B	-0-	478	1	5567	3	N	1528	1423	1			478
							1681	9									
08	10383	X	10383	-0-	-0- B	-0-	527	1	8096	3	N	1600	1712	1	1	8	365
							1760	9									
*09	7508	X	7508	-0-	-0- B	-0-	482	1	5576	3	N	1318	1302	1	1	8	380
							1450	9									
10	7161	X	5565	-0-	-1596 B	-0-	43	1	4567	3	N	868	898	1			350
							955	9									

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
05	7781	X	85	-0-	-7696 B	-0-	24	1	61	3	N	-0-	320	1			199
06	16183	X	16183	-0-	-0- B	-0-	965	1	12147	3	N	2089	1499	1			789
							773	5	2298	9							
07	20777	X	20777	-0-	-0- B	-0-	1750	1	13336	3	N	1813	2140	1			462
							3697	5	1994	9							
08	23196	X	23196	-0-	-0- B	-0-	1804	1	14300	3	N	1540	1868	1	2	8	132
							5398	5	1694	9							
*09	22179	X	22179	-0-	-0- B	-0-	1749	1	13128	3	N	1290	1268	1	1	8	153
							5883	5	1419	9							
10	20770	X	1017	-0-	-19753 B	-0-	1026	1	2969	3	N	742	645	1			250
							816	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25753	X	25753	-0-	-0- B	-0-	513	1	14918	3	N	9384	10152	1	3	8	347
							10322	9									
06	35694	X	35694	-0-	-0- B	-0-	504	1	21236	3	N	12685	11899	1			1133
							13954	9									
07	44722	X	44722	-0-	-0- B	-0-	507	1	27077	3	N	15580	15910	1	1	8	802
							17138	9									
08	11320	X	11320	-0-	-0- B	-0-	127	1	7090	3	N	3730	4305	1	1	8	226
							4103	9									
09	10050	X	8273	-0-	-1777 B	-0-	147	1	4947	3	N	2890	2676	1			440
							3179	9									
*10	48664	X	48664	-0-	-0- B	-0-	481	1	29480	3	N	17003	16088	1			1355
							18703	9									

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
05	16685	X	16685	-0-	-0- B	-0-	638	1	15046	3	N	910	1129	1	3	8	22
							1001	9									
06	11779	X	11779	-0-	-0- B	-0-	639	1	10319	3	N	746	732	1			36
							821	9									
07	T. A.		9438	-0-	9438 B	9438	580	1	8517	3	N	310	306	1			40
							341	9									
08	T. A.		8999	-0-	8999 B	18437	593	1	7903	3	N	457	445	1	9	8	43
							503	9									
09	T. A.		7391	-0-	7391 B	25828	616	1	6167	3	N	553	555	1	6	8	35
							608	9									
10	T. A.		5646	-0-	5646 B	31474	298	1	4917	3	N	392	393	1			34
							431	9									

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
05	18596	X	18596	-0-	-0-	B	-0-	827	1	12324	3	N	4950	5045	1	4	8	494
								5445	9									
06	16236	X	16236	-0-	-0-	B	-0-	857	1	11258	3	N	3746	4004	1	12	8	224
								4121	9									
07	17130	X	17130	-0-	-0-	B	-0-	899	1	11574	3	N	4234	4182	1	2	8	274
								4657	9									
08	18600	X	17533	-0-	-1067	B	-0-	855	1	12502	3	N	3796	3989	1	1	8	80
								4176	9									
09	18000	X	14926	-0-	-3074	B	-0-	807	1	10525	3	N	3267	3036	1	4	8	307
								3594	9									
10	18600	X	13844	-0-	-4756	B	-0-	983	1	8700	3	N	3783	3674	1			416
								4161	9									

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

05	25885	X	21013	-0-	-4872	B	-0-	527	1	15409	3	N	4615	5480	1	1	8	367
								5077	9									
06	25050	X	19555	-0-	-5495	B	-0-	510	1	14459	3	N	4169	4319	1	4	8	213
								4586	9									
07	18266	X	18266	-0-	-0-	B	-0-	527	1	13342	3	N	3997	3785	1			425
								4397	9									
08	17081	X	16857	-0-	-224	B	-0-	527	1	12258	3	N	3702	3790	1			337
								4072	9									
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									

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

05	13392	X	13392	-0-	-0-	B	-0-	457	1	10260	2	N	2431	2605	1	4	8	529
								1	5	2674	9							
06	12414	X	12414	-0-	-0-	B	-0-	510	1	9297	2	N	2370	2547	1	2	8	350
								2607	9									
07	12188	X	12188	-0-	-0-	B	-0-	502	1	9050	2	N	2396	2512	1	2	8	232
								2636	9									
08	14446	X	11481	-0-	-2965	B	-0-	527	1	8588	2	N	2151	2156	1			227
								2366	9									
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									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

05	434	X	-0-	-0-	-434	B	-1877					N	-0-					280
06	420	X	-0-	-0-	-420	B	-1877					N	-0-	158	1			122
07	434	X	-0-	-0-	-434	B	-1877					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1877					N	-0-					122
09	0	N	85	-0-	85	B	-1792	15	1	63	3	N	6					128
								7	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1792					N	-0-					127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3483	X	3483	-0-	-0- B	-0-	425	1	2427	3	N	574	380	1			487
							631	9									
06	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	836	1	2029	3	N	440	549	1			378
							484	9									
07	2946	X	2946	-0-	-0- B	-0-	888	1	1508	3	N	500	748	1			130
							550	9									
08	3453	X	3453	-0-	-0- B	-0-	887	1	2120	3	N	405	365	1			170
							446	9									
*09	3289	X	3289	-0-	-0- B	-0-	870	1	1983	3	N	396	359	1	1	8	206
							436	9									
*10	2339	X	2339	-0-	-0- B	-0-	885	1	1102	3	N	320	376	1			150
							352	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

05	25496	X	25496	-0-	-0- B	-0-	507	1	21641	2	N	3044	3397	1	5	8	480
							3348	9									
06	24270	X	23520	-0-	-750 B	-0-	510	1	20000	2	N	2736	2811	1	2	8	403
							3010	9									
07	22279	X	22279	-0-	-0- B	-0-	497	1	19057	2	N	2477	2188	1	5	8	687
							2725	9									
08	23582	X	23582	-0-	-0- B	-0-	527	1	20255	2	N	2545	2902	1	2	8	328
							2800	9									
*09	18877	X	18877	-0-	-0- B	-0-	501	1	16069	2	N	2097	2336	1	14	8	75
							2307	9									
10	11687	X	8800	-0-	-2887 B	-0-	232	1	7598	3	N	882	725	1			232
							970	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

05	15252	X	3740	-0-	-11512 B	-6423	153	1	3000	3	N	534	933	1			173
							587	9									
06	14760	X	11427	-0-	-3333 B	-6423	349	1	9185	3	N	1721	1270	1	1	8	623
							1893	9									
07	9909	X	16332	-0-	6423 B	-0-	527	1	13133	3	N	2429	2556	1	9	8	487
							2672	9									
08	15218	X	15218	-0-	-0- B	-0-	527	1	12489	3	N	2002	2127	1	2	8	360
							2202	9									
09	13440	X	13213	-0-	-227 B	-0-	510	1	10497	3	N	2005	2164	1	1	8	200
							2206	9									
10	13888	X	11236	-0-	-2652 B	-0-	825	1	8084	3	N	2115	2047	1			268
							2327	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			212
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					212
10	0	W	51	-0-	51 B	51	51	1			N	-0-					212

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	23808	X	23808	-0-	-0-	B	-0-	527 5642	1 9	17639	3	N	5129	4978	1	1	8	682
06	24581	X	24581	-0-	-0-	B	-0-	510 5511	1 9	18560	3	N	5010	5126	1	2	8	564
07	23386	X	23386	-0-	-0-	B	-0-	527 5272	1 9	17587	3	N	4793	4793	1			564
08	22412	X	22412	-0-	-0-	B	-0-	527 4929	1 9	16956	3	N	4481	4581	1			464
*09	22229	X	22229	-0-	-0-	B	-0-	510 4971	1 9	16748	3	N	4519	4665	1			318
*10	21496	X	21496	-0-	-0-	B	-0-	487 4688	1 9	16321	3	N	4262	4117	1			265

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
05	5053	X	2149	-0-	-2904	B	-0-	1351 620	1 9	178	3	N	564	1311	1	1	8	185
06	4890	X	4499	-0-	-391	B	-0-	1187 1715	1 9	1597	3	N	1559	1329	1			415
07	6680	X	6680	-0-	-0-	B	-0-	1361 2636	1 9	2683	3	N	2396	2029	1			782
08	5492	X	5492	-0-	-0-	B	-0-	1364 2019	1 9	2109	3	N	1835	2196	1	3	8	418
*09	5082	X	5082	-0-	-0-	B	-0-	1311 1791	1 9	1980	3	N	1628	1726	1	1	8	319
10	5146	X	3180	-0-	-1966	B	-0-	1071 1100	1 9	1009	3	N	1000	741	1			578

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					125
08	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	47 141	1 9	307	3	N	128	1	8			252
*09	322	N	322	-0-	-0-	B	-0-	121 91	1 9	110	3	N	83	177	1	3	8	155
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					155

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	14629	-0-	-7722	B	-0-	489 1771	1 9	12369	3	N	1610	2437	1	2	8	622
06	21630	X	16685	-0-	-4945	B	-0-	510 1718	1 9	14457	3	N	1562	1786	1	11	8	387
07	17010	X	17010	-0-	-0-	B	-0-	521 2025	1 9	14464	3	N	1841	1992	1	13	8	223
08	18197	X	15986	-0-	-2211	B	-0-	527 1697	1 9	13762	3	N	1543	1505	1			261
09	16680	X	15756	-0-	-924	B	-0-	510 1733	1 9	13513	3	N	1575	1470	1	9	8	357
10	17236	X	8460	-0-	-8776	B	-0-	1017 1932	1 9	5511	3	N	1756	1771	1			342

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14601	X	11451	-0-	-3150 B	-0-	527	1	10536	3	N	353	394	1	4	8	315
							388	9									
06	11723	X	11723	-0-	-0- B	-0-	510	1	10875	3	N	307	376	1	1	8	245
							338	9									
07	11394	X	11394	-0-	-0- B	-0-	510	1	10541	3	N	312	387	1			170
							343	9									
08	11780	X	11254	-0-	-526 B	-0-	527	1	10218	3	N	463	341	1			292
							509	9									
09	11400	X	8894	-0-	-2506 B	-0-	420	1	8378	3	N	87	131	1	1	8	247
							96	9									
10	11780	X	10857	-0-	-923 B	-0-	527	1	9986	3	N	313	284	1			222
							344	9									

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	12545	-0-	-6644 B	-0-	527	1	7524	3	N	3523	4172	1	21	8	288
							619	4	3875	9							
06	11190	X	7373	-0-	-3817 B	-0-	510	1	4553	3	N	2100	1855	1	11	8	522
							2310	9									
07	4623	X	4623	-0-	-0- B	-0-	473	1	2666	3	N	1349	1524	1	2	8	345
							1484	9									
08	12555	X	6748	-0-	-5807 B	-0-	470	1	4265	3	N	1830	1835	1	2	8	338
							2013	9									
09	12150	X	2147	-0-	-10003 B	-0-	266	1	1228	3	N	594	441	1	6	8	485
							653	9									
10	12555	X	1180	-0-	-11375 B	-0-	285	1	611	3	N	258	458	1			262
							284	9									

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7220	-0-	-220 B	-0-	527	1	5790	2	N	821	951	1			347
							903	9									
06	9128	X	9128	-0-	-0- B	-0-	449	1	5424	2	N	618	722	1			243
							2575	5	680	9							
07	11551	X	11551	-0-	-0- B	-0-	527	1	6008	2	N	734	565	1			412
							4209	5	807	9							
08	9504	X	9504	-0-	-0- B	-0-	504	1	5514	2	N	671	567	1	1	8	515
							2748	5	738	9							
*09	9061	X	9061	-0-	-0- B	-0-	510	1	5317	2	N	648	936	1			227
							2521	5	713	9							
*10	10419	X	10419	-0-	-0- B	-0-	13022	3	771	9	N	701	828	1			100

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
05	7676	X	7676	-0-	-0- B	-0-	527	1	6560	2	N	535	546	1			478
							589	9									
06	5608	X	5608	-0-	-0- B	-0-	443	1	4680	2	N	441	771	1			148
							485	9									
07	7285	X	4906	-0-	-2379 B	-0-	282	1	4274	2	N	318	156	1			310
							350	9									
08	7369	X	7369	-0-	-0- B	-0-	527	1	6307	2	N	486	569	1			227
							535	9									
09	7050	X	7040	-0-	-10 B	-0-	510	1	6034	2	N	451	386	1			292
							496	9									
*10	8222	X	8222	-0-	-0- B	-0-	451	1	7253	3	N	471	574	1			189
							518	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 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
05	32426	X	17377	-0-	-15049 B	-0-	527 3444	1 9	13406	3	N	3131	3412	1	4	8	384
06	27870	X	17249	-0-	-10621 B	-0-	510 3056	1 9	13683	3	N	2778	2709	1	4	8	449
07	18234	X	18234	-0-	-0- B	-0-	527 3172	1 9	14535	3	N	2884	2688	1	7	8	638
08	19035	X	19035	-0-	-0- B	-0-	527 3070	1 9	15438	3	N	2791	3092	1	1	8	336
*09	16135	X	16135	-0-	-0- B	-0-	504 2707	1 9	12924	3	N	2461	2536	1	12	8	249
*10	15081	X	15081	-0-	-0- B	-0-	527 2580	1 9	11974	3	N	2345	2335	1			259

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
05	15345	X	1514	-0-	-13831 B	-22589	527	1	987	9	N	897	904	1	1	8	330
06	0	W	1476	-0-	1476 B	-21113	506	1	970	9	N	882	905	1	2	8	305
07	0	W	12790	-0-	12790 B	-8323	484 758	1 9	11548	2	N	689	573	1			421
08	3645	X	10256	-0-	6611 B	-1712	519 749	1 9	8988	2	N	681	713	1	2	8	387
*09	8491	X	10203	-0-	1712 B	-0-	510 748	1 9	8945	2	N	680	580	1			487
10	12555	X	12142	-0-	-413 B	-0-	387 1037	1 9	10718	3	N	943	967	1			441

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
05	16492	X	13764	-0-	-2728 B	-0-	525 934	1 9	12305	3	N	849	736	1	2	8	556
06	15360	X	14855	-0-	-505 B	-0-	510 828	1 9	13517	3	N	753	1091	1	1	8	217
07	14632	X	14632	-0-	-0- B	-0-	501 825	1 9	13306	3	N	750	760	1			207
*08	13717	X	13717	-0-	-0- B	-0-	527 779	1 9	12411	3	N	708	558	1			357
*09	12684	X	12684	-0-	-0- B	-0-	510 769	1 9	11405	3	N	699	583	1			473
*10	11935	X	10668	-0-	-1267 B	-0-	347 792	1 9	9529	3	N	720	970	1			223

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
05	868	X	8091	-0-	7223 B	-58390	489 725	1 9	6877	3	N	659	343	1	2	8	457
06	840	X	7817	-0-	6977 B	-51413	408 717	1 9	6692	3	N	652	891	1			218
07	868	X	10000	-0-	9132 B	-42281	469 784	1 9	8747	3	N	713	768	1			163
08	8091	X	10440	-0-	2349 B	-39932	527 842	1 9	9071	3	N	765	573	1			355
09	7830	X	9664	-0-	1834 B	-38098	510 818	1 9	8336	3	N	744	755	1	1	8	343
10	8308	X	4459	-0-	-3849 B	-38098	846 673	1 9	2940	3	N	612	766	1			189

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	20429	X	17090	-0-	-3339 B	-0-	527	1	15781	3	N	711	765	1	3	8	358
							782	9									
06	16379	X	16379	-0-	-0- B	-0-	510	1	15154	3	N	650	577	1	2	8	429
							715	9									
07	15399	X	15399	-0-	-0- B	-0-	510	1	14203	3	N	624	777	1	2	8	274
							686	9									
08	15748	X	14941	-0-	-807 B	-0-	527	1	13763	3	N	592	570	1			296
							651	9									
09	15240	X	12839	-0-	-2401 B	-0-	471	1	11751	3	N	561	488	1	1	8	368
							617	9									
10	15748	X	14041	-0-	-1707 B	-0-	527	1	12888	3	N	569	714	1			223
							626	9									

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
05	21080	X	16877	-0-	-4203 B	-0-	527	1	10561	3	N	5263	5919	1	2	8	867
							5789	9									
06	20400	X	15359	-0-	-5041 B	-0-	510	1	9614	3	N	4759	5278	1	2	8	346
							5235	9									
07	14315	X	14315	-0-	-0- B	-0-	511	1	9120	3	N	4258	4413	1	3	8	188
							4684	9									
08	15531	X	13902	-0-	-1629 B	-0-	527	1	8461	3	N	4467	4506	1	1	8	148
							4914	9									
09	15030	X	11015	-0-	-4015 B	-0-	444	1	6719	3	N	3502	3513	1	2	8	135
							3852	9									
10	15531	X	9819	-0-	-5712 B	-0-	427	1	5877	3	N	3195	281	0	2507	1	542
							3515	9									

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
05	12741	X	9796	-0-	-2945 B	-0-	1249	1	7781	3	N	696	1071	1			197
							766	9									
06	9420	X	8980	-0-	-440 B	-0-	1204	1	6978	3	N	725	562	1			360
							798	9									
07	9889	X	9230	-0-	-659 B	-0-	1133	1	7335	3	N	693	763	1			290
							762	9									
08	9889	X	8937	-0-	-952 B	-0-	1121	1	7093	3	N	657	576	1			371
							723	9									
09	9570	X	7687	-0-	-1883 B	-0-	1117	1	5904	3	N	605	554	1	1	8	421
							666	9									
10	9796	X	8138	-0-	-1658 B	-0-	1240	1	6185	3	N	648	761	1			308
							713	9									

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
05	58121	X	58121	-0-	-0- B	-0-	491	1	28604	3	N	4830	4843	1	6	8	660
							23713	4	5313	9							
06	64577	X	64577	-0-	-0- B	-0-	510	1	58779	4	N	4807	5091	1	8	8	368
							5288	9									
07	58440	X	58440	-0-	-0- B	-0-	513	1	53045	4	N	4438	4618	1	1	8	187
							4882	9									
08	82032	X	82032	-0-	-0- B	-0-	527	1	75679	4	N	5296	4948	1	10	8	525
							5826	9									
*09	61024	X	61024	-0-	-0- B	-0-	474	1	10257	3	N	4066	4286	1	3	8	302
							45820	4	4473	9							
*10	58714	X	58714	-0-	-0- B	-0-	527	1	53641	3	N	4133	4268	1			167
							4546	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	8680	X	2796	-0-	-5884 B	-0-	850	1	1712	3	N	213	365	1			115
							234	9									
06	5250	X	2674	-0-	-2576 B	-0-	870	1	1573	3	N	210	191	1			134
							231	9									
07	3100	X	2436	-0-	-664 B	-0-	890	1	1329	3	N	197	174	1			157
							217	9									
08	3100	X	2519	-0-	-581 B	-0-	888	1	1430	3	N	183	186	1			154
							201	9									
09	2970	X	1877	-0-	-1093 B	-0-	835	1	825	3	N	197	193	1	1	8	157
							217	9									
10	2790	X	1037	-0-	-1753 B	-0-	827	1	94	3	N	105	189	1			73
							116	9									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

05	26102	X	19691	-0-	-6411 B	-0-	527	1	16043	3	N	2837	2802	1	5	8	237
							3121	9									
06	25260	X	18311	-0-	-6949 B	-0-	510	1	14957	3	N	2585	2263	1	2	8	557
							2844	9									
07	19099	X	19099	-0-	-0- B	-0-	527	1	15576	3	N	2724	3108	1	3	8	170
							2996	9									
08	20708	X	18626	-0-	-2082 B	-0-	523	1	15351	3	N	2502	2292	1	2	8	378
							2752	9									
09	20040	X	16599	-0-	-3441 B	-0-	510	1	13593	3	N	2269	2503	1	2	8	142
							2496	9									
10	19685	X	15431	-0-	-4254 B	-0-	525	1	12717	3	N	1990	1994	1			138
							2189	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

05	41354	X	37556	-0-	-3798 B	-0-	527	1	33550	3	N	3163	3146	1	8	8	291
							3479	9									
06	42299	X	42299	-0-	-0- B	-0-	510	1	38601	3	N	2898	2672	1	5	8	512
							3188	9									
07	35247	X	26009	-0-	-9238 B	-0-	510	1	23318	3	N	1983	2184	1			311
							2181	9									
08	35247	X	25252	-0-	-9995 B	-0-	527	1	22514	3	N	2010	2249	1			72
							2211	9									
09	34110	X	20418	-0-	-13692 B	-0-	504	1	17790	3	N	1931	1722	1	1	8	280
							2124	9									
10	35247	X	31062	-0-	-4185 B	-0-	527	1	27603	3	N	2665	249	0	2608	1	88
							2932	9									

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

05	26195	X	12098	-0-	-14097 B	-0-	527	1	7214	3	N	2610	2720	1	2	8	275
							1486	4	2871	9							
06	20220	X	10787	-0-	-9433 B	-0-	510	1	7564	3	N	2466	2195	1	3	8	543
							2713	9									
07	10493	X	10493	-0-	-0- B	-0-	527	1	7377	3	N	2354	2432	1	1	8	464
							2589	9									
08	14942	X	8886	-0-	-6056 B	-0-	467	1	6119	3	N	2091	2305	1			250
							2300	9									
09	12960	X	10017	-0-	-2943 B	-0-	448	1	7031	3	N	2307	2329	1	1	8	227
							2538	9									
10	12090	X	6731	-0-	-5359 B	-0-	383	1	4470	3	N	1707	1841	1			93
							1878	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	14632	X	11805	-0-	-2827	B	-0-	1367	1	9805	3	N	575	724	1	2	8	170
								633	9									
06	13920	X	11383	-0-	-2537	B	-0-	1323	1	9485	3	N	523	374	1	1	8	318
								575	9									
07	11450	X	11450	-0-	-0-	B	-0-	1367	1	9514	3	N	517	573	1			262
								569	9									
08	11201	X	11201	-0-	-0-	B	-0-	1367	1	9282	3	N	502	558	1	1	8	205
								552	9									
*09	12592	X	12592	-0-	-0-	B	-0-	1269	1	10789	3	N	485	386	1	1	8	303
								534	9									
*10	12054	X	12054	-0-	-0-	B	-0-	1346	1	10167	3	N	492	570	1			225
								541	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

05	20398	X	16045	-0-	-4353	B	-0-	493	1	14055	3	N	1361	1715	1			218
								1497	9									
06	19740	X	17204	-0-	-2536	B	-0-	510	1	15066	3	N	1480	1524	1	1	8	173
								1628	9									
07	16661	X	16661	-0-	-0-	B	-0-	527	1	14572	3	N	1420	1102	1	1	8	490
								1562	9									
08	19282	X	15119	-0-	-4163	B	-0-	499	1	13244	3	N	1251	1430	1	1	8	310
								1376	9									
09	17940	X	15170	-0-	-2770	B	-0-	468	1	13061	3	N	1492	1585	1	4	8	213
								1641	9									
10	17763	X	15570	-0-	-2193	B	-0-	522	1	13540	3	N	1371	1399	1			185
								1508	9									

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

05	36758	X	36758	-0-	-0-	B	-0-	502	1	19773	3	N	2454	2308	1	6	8	539
								13784	4	2699	9							
06	19166	X	19166	-0-	-0-	B	-0-	510	1	16796	4	N	1691	1934	1	2	8	294
								1860	9									
07	15235	X	15235	-0-	-0-	B	-0-	527	1	13221	4	N	1352	1284	1	1	8	361
								1487	9									
08	18011	X	11720	-0-	-6291	B	-0-	525	1	9642	4	N	1412	1272	1	2	8	499
								1553	9									
09	17430	X	17175	-0-	-255	B	-0-	492	1	2493	3	N	1183	1218	1	1	8	463
								12889	4	1301	9							
10	18011	X	17721	-0-	-290	B	-0-	527	1	15927	3	N	1152	1421	1			194
								1267	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

05	6820	X	2379	-0-	-4441	B	-0-	361	1	1695	3	N	294	450	1	1	8	396
								323	9									
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	B	-0-					N	-0-					396
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	B	-0-					N	-0-					396
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	B	-0-					N	4					400
*09	3611	X	3611	-0-	-0-	B	-0-	356	1	2746	3	N	463	385	1			478
								509	9									
*10	2998	X	2998	-0-	-0-	B	-0-	450	1	2109	3	N	399	735	1			142
								439	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
05	806	X	-0-	-0-	-806 B	-0-					N	-0-					305
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	54	3	8			356
07	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	3	188	1	3	8	168
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4	4	8			168
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					155

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

05	7223	X	5393	-0-	-1830 B	-0-	893	1	4305	3	N	177	193	1			267
							195	9									
06	5515	X	5515	-0-	-0- B	-0-	870	1	4487	3	N	144	195	1			216
							158	9									
07	5425	X	4534	-0-	-891 B	-0-	857	1	3549	3	N	116					332
							128	9									
08	5425	X	4286	-0-	-1139 B	-0-	841	1	3314	3	N	119	193	1			258
							131	9									
09	5250	X	4952	-0-	-298 B	-0-	863	1	3926	3	N	148	151	1			255
							163	9									
*10	6723	X	6723	-0-	-0- B	-0-	3726	1	2873	3	N	113	183	1			185
							124	9									

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

05	9579	X	9024	-0-	-555 B	-0-	1230	1	6950	3	N	767	569	1			453
							844	9									
06	10174	X	10174	-0-	-0- B	-0-	1204	1	8224	3	N	678	576	1			555
							746	9									
07	6928	X	6928	-0-	-0- B	-0-	1241	1	4974	3	N	648	763	1			440
							713	9									
08	8917	X	8917	-0-	-0- B	-0-	1208	1	7016	3	N	630	733	1			337
							693	9									
*09	6727	X	6727	-0-	-0- B	-0-	1212	1	4855	3	N	600	721	1	1	8	215
							660	9									
*10	6604	X	6604	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4712	3	N	593	546	1			262
							652	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

05	6417	X	4980	-0-	-1437 B	-0-	1262	1	3527	3	N	174					252
							191	9									
06	6210	X	4512	-0-	-1698 B	-0-	1234	1	3104	3	N	158	182	1			228
							174	9									
07	6417	X	4360	-0-	-2057 B	-0-	1354	1	2822	3	N	167	190	1			205
							184	9									
08	5208	X	4381	-0-	-827 B	-0-	1343	1	2884	3	N	140	190	1			155
							154	9									
09	4830	X	4066	-0-	-764 B	-0-	1129	1	2782	3	N	141	144	1			152
							155	9									
10	4991	X	4561	-0-	-430 B	-0-	1351	1	3058	3	N	138	188	1			102
							152	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	8959	X	7303	-0-	-1656 B	-0-	1242	1	4902	3	N	1054	1151	1			456
							1159	9									
06	8670	X	7134	-0-	-1536 B	-0-	1131	1	4922	3	N	983	945	1			494
							1081	9									
07	6593	X	6593	-0-	-0- B	-0-	1147	1	4399	3	N	952	1308	1			138
							1047	9									
08	6683	X	6683	-0-	-0- B	-0-	1166	1	4504	3	N	921	755	1	1	8	303
							1013	9									
*09	5627	X	5627	-0-	-0- B	-0-	1126	1	3787	3	N	649	763	1			189
							714	9									
*10	6415	X	6415	-0-	-0- B	-0-	1202	1	3980	3	N	1121	1141	1			169
							1233	9									

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
05	9145	X	4501	-0-	-4644 B	-0-	1207	1	2562	3	N	665	749	1			379
							732	9									
06	6840	X	3843	-0-	-2997 B	-0-	1050	1	2135	3	N	598	589	1	1	8	387
							658	9									
07	4126	X	4126	-0-	-0- B	-0-	1096	1	2352	3	N	616	815	1			188
							678	9									
08	4061	X	3919	-0-	-142 B	-0-	1334	1	1956	3	N	572	564	1	1	8	195
							629	9									
*09	3955	X	3955	-0-	-0- B	-0-	1320	1	2066	3	N	517	443	1	1	8	268
							569	9									
10	4061	X	3763	-0-	-298 B	-0-	1274	1	1914	3	N	523	573	1			218
							575	9									

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
05	9211	X	9211	-0-	-0- B	-0-	527	1	7076	2	N	1462	1524	1			435
							1608	9									
06	9714	X	9714	-0-	-0- B	-0-	449	1	5619	2	N	996	1084	1			347
							2550	5	1096	9							
07	11749	X	11749	-0-	-0- B	-0-	527	1	5807	2	N	1001	1115	1			233
							4314	5	1101	9							
08	9771	X	9771	-0-	-0- B	-0-	521	1	5370	2	N	953	762	1	1	8	423
							2832	5	1048	9							
*09	9103	X	9103	-0-	-0- B	-0-	510	1	5141	2	N	816	947	1			292
							2554	5	898	9							
*10	11196	X	11196	-0-	-0- B	-0-	794	1	13154	3	N	774	941	1			125
							851	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					145

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	40246	X	40246	-0-	-0- B	-0-	465	1	33866	3	N	5377	5861	1	13	8	283
							5915	9									
06	46097	X	46097	-0-	-0- B	-0-	489	1	39473	3	N	5577	5205	1	12	8	643
							6135	9									
07	40731	X	40731	-0-	-0- B	-0-	514	1	35081	3	N	4669	5108	1	4	8	200
							5136	9									
08	33382	X	33382	-0-	-0- B	-0-	522	1	28841	3	N	3654	3636	1			218
							4019	9									
09	31170	X	24648	-0-	-6522 B	-0-	426	1	21151	3	N	2792	2568	1	5	8	437
							3071	9									
10	32209	X	17445	-0-	-14764 B	-0-	445	1	14846	3	N	1958	2183	1			212
							2154	9									

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

05	9703	X	7278	-0-	-2425 B	-0-	527	1	2673	2	N	759	897	1			723
							3243	5	835	9							
06	7530	X	4954	-0-	-2576 B	-0-	466	1	1451	2	N	543	922	1			344
							2440	5	597	9							
07	12759	X	12759	-0-	-0- B	-0-	527	1	4179	2	N	824	767	1			401
							7147	5	906	9							
08	12600	X	12600	-0-	-0- B	-0-	527	1	3299	2	N	640	755	1			286
							8070	5	704	9							
*09	11974	X	11974	-0-	-0- B	-0-	504	1	2978	2	N	607	570	1			323
							7824	5	668	9							
10	6045	X	-0-	-0-	-6045 B	-0-	330	1	2769	3	N	590	563	1			350

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

05	55118	X	44544	-0-	-10574 B	-0-	527	1	37569	3	N	5862	6039	1	6	8	289
							6448	9									
06	49230	X	40522	-0-	-8708 B	-0-	510	1	34273	3	N	5217	4942	1	2	8	562
							5739	9									
07	49509	X	49509	-0-	-0- B	-0-	527	1	42337	3	N	6041	6185	1	1	8	417
							6645	9									
08	43359	X	43359	-0-	-0- B	-0-	387	1	37461	3	N	5010	4829	1	1	8	597
							5511	9									
*09	55475	X	55475	-0-	-0- B	-0-	510	1	48220	3	N	6132	6147	1			582
							6745	9									
*10	47643	X	47643	-0-	-0- B	-0-	527	1	41394	3	N	5202	5335	1			449
							5722	9									

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

05	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	4	4	8			233
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	2	2	8			233
07	T. A.		21969	-0-	21969 B	21969	636	1	19655	3	N	1525	1400	1			358
							1678	9									
08	T. A.		34762	-0-	34762 B	56731	888	1	30917	3	N	2688	2879	1			167
							2957	9									
09	T. A.		28161	-0-	28161 B	84892	2031	1	24205	3	N	1750	1748	1	1	8	168
							1925	9									
10	T. A.		24110	-0-	24110 B	109002	621	1	22444	3	N	950	1080	1			45
							1045	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 #: 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
05	11068	X	11068	-0-	-0- B	-0-	527	1	5310	2	N	887	535	1			710
							4255	5	976	9							
06	12424	X	12424	-0-	-0- B	-0-	470	1	5822	2	N	813	915	1			608
							5238	5	894	9							
07	9808	X	9808	-0-	-0- B	-0-	470	1	5883	2	N	671	1002	1			277
							2717	5	738	9							
08	7971	X	7971	-0-	-0- B	-0-	527	1	5837	2	N	717	758	1	1	8	235
							818	5	789	9							
*09	6704	X	6704	-0-	-0- B	-0-	508	1	4233	2	N	600	530	1	3	8	302
							1303	5	660	9							
10	5828	X	5243	-0-	-585 B	-0-	4676	3	725	9	N	659	824	1			125

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
05	12101	X	12101	-0-	-0- B	-0-	527	1	6105	2	N	1030	558	1			902
							4336	5	1133	9							
06	12356	X	12356	-0-	-0- B	-0-	470	1	5782	2	N	892	1662	1			132
							5123	5	981	9							
07	14258	X	14258	-0-	-0- B	-0-	506	1	7266	2	N	840	865	1			107
							5562	5	924	9							
08	14318	X	14318	-0-	-0- B	-0-	527	1	7051	2	N	893	777	1	1	8	222
							5758	5	982	9							
*09	11875	X	11875	-0-	-0- B	-0-	508	1	5139	2	N	833	836	1	2	8	217
							5312	5	916	9							
10	6727	X	1225	-0-	-5502 B	-0-	510	1	5461	3	N	873	848	1			212
							960	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
05	26846	X	22422	-0-	-4424 B	-0-	514	1	17636	3	N	3415	3051	1	3	8	718
							515	4	3757	9							
06	25084	X	25084	-0-	-0- B	-0-	508	1	18236	3	N	3532	152	0	3805	1	287
							2455	4	3885	9			6	8			
07	20455	X	20455	-0-	-0- B	-0-	480	1	18195	3	N	1618	1645	0	167	1	92
							1780	9					1	8			
08	21747	X	21747	-0-	-0- B	-0-	526	1	17603	3	N	3289	3276	0	5	8	100
							3618	9									
09	17130	X	15302	-0-	-1828 B	-0-	390	1	12621	3	N	2083	2084	0	1	8	98
							2291	9									
*10	20947	X	20947	-0-	-0- B	-0-	526	1	17271	3	N	2864	2864	0			48
							3150	9									

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
05	9564	X	9564	-0-	-0- B	-0-	1217	1	7640	3	N	643	741	1	2	8	233
							707	9									
06	9210	X	8110	-0-	-1100 B	-0-	1103	1	6447	3	N	509	499	1			243
							560	9									
07	9331	X	5814	-0-	-3517 B	-0-	1093	1	4202	3	N	472	372	1			343
							519	9									
08	9331	X	8145	-0-	-1186 B	-0-	1192	1	6348	3	N	550	739	1	1	8	153
							605	9									
09	9030	X	7852	-0-	-1178 B	-0-	1212	1	5994	3	N	587	381	1	1	8	358
							646	9									
10	9331	X	8357	-0-	-974 B	-0-	1240	1	6557	3	N	509	554	1			313
							560	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	2	185	1	2	8	303
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	12	5	8			310
07	8773	X	-0-	-0-	-8773 B	-0-					N	3	3	8			310
08	8773	X	-0-	-0-	-8773 B	-0-					N	10	10	8			310
09	900	X	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	1	1	8			310
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	190	1			69

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
05	4929	X	4752	-0-	-177 B	-0-	899	1	3568	3	N	259	196	1	3	8	262
							285	9									
06	4770	X	4540	-0-	-230 B	-0-	855	1	3422	3	N	239	186	1	3	8	312
							263	9									
07	4929	X	4524	-0-	-405 B	-0-	884	1	3394	3	N	224	384	1			152
							246	9									
08	4929	X	4391	-0-	-538 B	-0-	899	1	3249	3	N	221	191	1			182
							243	9									
09	4590	X	4151	-0-	-439 B	-0-	870	1	3051	3	N	209	193	1	3	8	195
							230	9									
10	4743	X	4189	-0-	-554 B	-0-	899	1	3046	3	N	222	194	1			203
							244	9									

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
05	32767	X	24380	-0-	-8387 B	-0-	527	1	20952	3	N	2637	2500	1	3	8	624
							2901	9									
06	30660	X	22287	-0-	-8373 B	-0-	510	1	19173	3	N	2367	2565	1	2	8	424
							2604	9									
07	21835	X	21835	-0-	-0- B	-0-	527	1	18799	3	N	2281	2206	1			499
							2509	9									
08	21700	X	20684	-0-	-1016 B	-0-	527	1	17771	3	N	2169	2378	1			290
							2386	9									
09	21000	X	19460	-0-	-1540 B	-0-	510	1	16692	3	N	2053	1783	1			560
							2258	9									
10	21700	X	17991	-0-	-3709 B	-0-	508	1	15401	3	N	1893	1918	1			535
							2082	9									

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
05	24118	X	-0-	-0-	-24118 B	-0-					N	-0-					238
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					238
07	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	1	175	1	1	8	63
08	1364	X	-0-	-0-	-1364 B	-0-					N	13	13	8			63
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			63
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

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
05	22258	X	20852	-0-	-1406 B	-0-	527	1	19443	3	N	802	770	1	4	8	268
							882	9									
06	19583	X	19583	-0-	-0- B	-0-	509	1	18129	3	N	859	763	1	3	8	361
							945	9									
07	19437	X	17759	-0-	-1678 B	-0-	505	1	16588	3	N	605	753	1	1	8	212
							666	9									
08	19437	X	16000	-0-	-3437 B	-0-	527	1	14911	3	N	511	566	1			157
							562	9									
09	18810	X	16353	-0-	-2457 B	-0-	460	1	15134	3	N	690	574	1	1	8	272
							759	9									
10	19437	X	14980	-0-	-4457 B	-0-	526	1	13773	3	N	619	656	1			220
							681	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
05	27900	X	22479	-0-	-5421 B	-0-	413	1	17878	3	N	2549	2835	1	2	8	227
							1384	4	2804	9							
06	27571	X	27571	-0-	-0- B	-0-	510	1	20736	3	N	3308	157	0	3263	1	113
							2686	4	3639	9			2	8			
07	27888	X	27888	-0-	-0- B	-0-	522	1	24268	3	N	2816	2804	0			125
							3098	9									
08	21452	X	21234	-0-	-218 B	-0-	451	1	18216	3	N	2334	871	0	1107	1	480
							2567	9					1	8			
*09	23096	X	23096	-0-	-0- B	-0-	491	1	19856	3	N	2499	2204	0	694	1	80
							2749	9					1	8			
10	21452	X	21364	-0-	-88 B	-0-	524	1	18098	3	N	2493	2493	0			80
							2742	9									

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
05	15438	X	13759	-0-	-1679 B	-0-	527	1	12587	3	N	586	551	1	2	8	258
							645	9									
06	12980	X	12980	-0-	-0- B	-0-	510	1	11899	3	N	519	532	1	1	8	244
							571	9									
07	13144	X	12870	-0-	-274 B	-0-	510	1	11795	3	N	514	542	1			216
							565	9									
08	13144	X	12678	-0-	-466 B	-0-	527	1	11627	3	N	476	558	1			134
							524	9									
09	12720	X	4510	-0-	-8210 B	-0-	188	1	4117	3	N	186					320
							205	9									
10	13144	X	9337	-0-	-3807 B	-0-	317	1	8540	3	N	436	488	1			268
							480	9									

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
05	8454	X	8454	-0-	-0- B	-0-	1308	1	6179	3	N	879	958	1	1	8	295
							967	9									
06	7841	X	7841	-0-	-0- B	-0-	1318	1	5614	3	N	826	843	1			278
							909	9									
07	8504	X	8504	-0-	-0- B	-0-	1346	1	6269	3	N	808	926	1			160
							889	9									
08	7440	X	7050	-0-	-390 B	-0-	1232	1	5018	3	N	727	564	1			323
							800	9									
09	7200	X	6920	-0-	-280 B	-0-	1320	1	4809	3	N	719	730	1	1	8	311
							791	9									
*10	7525	X	7525	-0-	-0- B	-0-	1364	1	5316	3	N	768	970	1			109
							845	9									

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
05	44671	X	34591	-0-	-10080 B	-0-	527	1	30323	3	N	3401	3640	1	3	8	410
							3741	9									
06	41520	X	31704	-0-	-9816 B	-0-	510	1	27862	3	N	3029	3062	1	3	8	374
							3332	9									
07	37936	X	37936	-0-	-0- B	-0-	527	1	33798	3	N	3283	3544	1	1	8	112
							3611	9									
08	38561	X	38561	-0-	-0- B	-0-	505	1	34807	3	N	2954	2772	1	1	8	293
							3249	9									
*09	32142	X	32142	-0-	-0- B	-0-	510	1	28694	3	N	2671	2471	1			493
							2938	9									
10	32085	X	29708	-0-	-2377 B	-0-	527	1	26385	3	N	2542	2792	1			243
							2796	9									

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
05	32798 X	25876	-0-	-6922 B	-0-	527	1	22301	3	N	2771	2852	1	3	8	427
						3048	9									
06	31740 X	23686	-0-	-8054 B	-0-	510	1	20457	3	N	2472	2509	1	2	8	388
						2719	9									
07	24398 X	24398	-0-	-0- B	-0-	527	1	21140	3	N	2483	2603	1			268
						2731	9									
08	24087 X	23243	-0-	-844 B	-0-	514	1	20266	3	N	2239	2266	1	1	8	240
						2463	9									
09	23310 X	21906	-0-	-1404 B	-0-	510	1	18968	3	N	2207	1925	1			522
						2428	9									
10	24087 X	20210	-0-	-3877 B	-0-	514	1	17490	3	N	2005	2290	1			237
						2206	9									

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
05	10540 X	7003	-0-	-3537 B	-0-	1123	1	5101	3	N	708	753	1			563
						779	9									
06	8430 X	6537	-0-	-1893 B	-0-	1047	1	4670	3	N	745	1123	1			185
						820	9									
07	6858 X	6858	-0-	-0- B	-0-	1247	1	4844	3	N	697	684	1			198
						767	9									
08	7196 X	7196	-0-	-0- B	-0-	1191	1	5261	3	N	676	567	1			307
						744	9									
*09	6859 X	6859	-0-	-0- B	-0-	1212	1	4859	3	N	716	812	1	1	8	210
						788	9									
*10	6761 X	6761	-0-	-0- B	-0-	1111	1	4916	3	N	667	757	1			120
						734	9									

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
05	36022 X	33369	-0-	-2653 B	-0-	527	1	30601	3	N	2037	1735	1	7	8	705
						2241	9									
06	33930 X	33238	-0-	-692 B	-0-	510	1	30802	3	N	1751	2086	1	3	8	367
						1926	9									
07	27776 X	26271	-0-	-1505 B	-0-	510	1	24070	3	N	1537	1310	1	1	8	593
						1691	9									
08	27776 X	24810	-0-	-2966 B	-0-	527	1	22677	3	N	1460	1863	1	1	8	189
						1606	9									
09	26880 X	13371	-0-	-13509 B	-0-	416	1	12126	3	N	754	555	1			388
						829	9									
10	27776 X	11165	-0-	-16611 B	-0-	527	1	9840	3	N	725	945	1			168
						798	9									

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
05	49650 X	49650	-0-	-0- B	-0-	527	1	24705	3	N	7735	8112	1	5	8	450
						15909	4	8509	9							
06	40264 X	40264	-0-	-0- B	-0-	510	1	32485	4	N	6608	6733	1	1	8	324
						7269	9									
07	41145 X	41145	-0-	-0- B	-0-	527	1	33388	4	N	6573	6415	1			482
						7230	9									
08	51430 X	51430	-0-	-0- B	-0-	527	1	42943	4	N	7236	7028	1	7	8	683
						7960	9									
*09	42468 X	42468	-0-	-0- B	-0-	474	1	7133	3	N	5676	5690	1	2	8	667
						28617	4	6244	9							
*10	40389 X	40389	-0-	-0- B	-0-	527	1	33810	3	N	5502	5874	1			295
						6052	9									

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
05	6355	X	6131	-0-	-224 B	-0-	935	1	4607	3	N	535	380	1			365
							589	9									
06	6418	X	6418	-0-	-0- B	-0-	1183	1	4671	3	N	513	395	1			483
							564	9									
07	6355	X	5953	-0-	-402 B	-0-	1168	1	4238	3	N	497	711	1			269
							547	9									
08	6355	X	5941	-0-	-414 B	-0-	1072	1	4360	3	N	463	461	1			271
							509	9									
09	6150	X	5883	-0-	-267 B	-0-	1209	1	4154	3	N	473	378	1	2	8	364
							520	9									
10	6355	X	6125	-0-	-230 B	-0-	1240	1	4383	3	N	456	577	1			243
							502	9									

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
05	16585	X	10204	-0-	-6381 B	-0-	495	1	8820	3	N	808	719	1	3	8	349
							889	9									
06	13470	X	9965	-0-	-3505 B	-0-	510	1	8588	3	N	788	910	1	2	8	225
							867	9									
07	10013	X	9403	-0-	-610 B	-0-	510	1	8111	3	N	711	703	1			233
							782	9									
08	10013	X	8871	-0-	-1142 B	-0-	512	1	7572	3	N	715	707	1	3	8	238
							787	9									
09	9690	X	7055	-0-	-2635 B	-0-	394	1	6055	3	N	551	329	1			460
							606	9									
10	10013	X	8688	-0-	-1325 B	-0-	527	1	7407	3	N	685	863	1			279
							754	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
05	8959	X	6499	-0-	-2460 B	-0-	527	1	4202	3	N	1609	1606	1	1	8	424
							1770	9									
06	8670	X	5492	-0-	-3178 B	-0-	510	1	3486	3	N	1360	1397	1			387
							1496	9									
07	5470	X	5470	-0-	-0- B	-0-	527	1	3417	3	N	1387	1262	1			512
							1526	9									
08	5134	X	5134	-0-	-0- B	-0-	527	1	3231	3	N	1251	1438	1			325
							1376	9									
09	0	W	5018	-0-	5018 B	5018	493	1	3176	3	N	1226	1199	1			352
							1349	9									
10	0	W	4460	-0-	4460 B	9478	701	1	2598	3	N	1055	1072	1			328
							1161	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
05	17575	X	17575	-0-	-0- B	-0-	490	1	13326	3	N	3417	3334	1	3	8	965
							3759	9									
06	15904	X	15904	-0-	-0- B	-0-	487	1	12399	3	N	2744	3494	1			215
							3018	9									
07	14755	X	14755	-0-	-0- B	-0-	498	1	11459	3	N	2544	2566	1			193
							2798	9									
08	17577	X	13395	-0-	-4182 B	-0-	527	1	10391	3	N	2252	1952	1	1	8	492
							2477	9									
09	17010	X	12186	-0-	-4824 B	-0-	510	1	9410	3	N	2060	1916	1	1	8	635
							2266	9									
10	17577	X	11708	-0-	-5869 B	-0-	727	1	8873	3	N	1916	2354	1			197
							2108	9									

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
05	5642	X	5140	-0-	-502 B	-0-	527	1	3169	3	N	1313	1298	1	1	8	413
							1444	9									
06	5460	X	4476	-0-	-984 B	-0-	510	1	2786	3	N	1073	1240	1			246
							1180	9									
07	5642	X	4497	-0-	-1145 B	-0-	527	1	2756	3	N	1104	906	1			444
							1214	9									
08	5642	X	4089	-0-	-1553 B	-0-	527	1	2403	3	N	1054	1078	1	1	8	419
							1159	9									
09	5070	X	4244	-0-	-826 B	-0-	494	1	2617	3	N	1030	1165	1			284
							1133	9									
10	5146	X	2614	-0-	-2532 B	-0-	427	1	1294	3	N	812	693	1			403
							893	9									

KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044

05	51243	X	23367	-0-	-27876 B	-0-	416	1	20874	3	N	1888	2236	1			135
							2077	9									
06	43860	X	39356	-0-	-4504 B	-0-	478	1	26505	3	N	11248	11294	1	1	8	88
							12373	9									
07	0	W	11711	-0-	11711 B	11711	290	1	7675	3	N	3405	3493	1			-0-
							3746	9									
08	0	W	49702	-0-	49702 B	61413	244	1	33497	3	N	14510	14292	1	2	8	216
							15961	9									
09	0	W	42210	-0-	42210 B	103623	637	1	32170	3	N	8548	8746	1			18
							9403	9									
10	0	W	51300	-0-	51300 B	154923	267	1	35983	3	N	13682	13353	1			439
							15050	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

05	17794	X	14413	-0-	-3381 B	-0-	527	1	10315	2	N	3246	3408	1			475
							3571	9									
06	17220	X	15720	-0-	-1500 B	-0-	510	1	11254	2	N	3058	3386	1			147
							592	5	3364	9							
07	18290	X	18290	-0-	-0- B	-0-	527	1	11335	2	N	2848	2682	1			313
							3295	5	3133	9							
08	8742	X	4128	-0-	-4614 B	-0-	129	1	2572	2	N	564	801	1	1	8	75
							807	5	620	9							
09	8460	X	16	-0-	-8444 B	-0-	1	1	14	2	N	1	1	8			75
							1	9									
10	8742	X	309	-0-	-8433 B	-0-	321	3	61	9	N	55					130

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

05	59644	X	47837	-0-	-11807 B	-0-	668	1	36297	3	N	9884	9584	1	1	8	529
							10872	9									
06	47085	X	47085	-0-	-0- B	-0-	708	1	34841	3	N	10487	10657	1			359
							11536	9									
07	42067	X	36904	-0-	-5163 B	-0-	681	1	26554	3	N	8790	8895	1			254
							9669	9									
08	42067	X	28519	-0-	-13548 B	-0-	109	1	20591	3	N	7108	7343	1	1	8	18
							7819	9									
09	40710	X	35073	-0-	-5637 B	-0-	114	1	24898	3	N	9146	8763	1	26	8	375
							10061	9									
10	42067	X	36354	-0-	-5713 B	-0-	140	1	26071	3	N	9221	9492	1			119
							10143	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
S. WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 271165 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12510 PERF.13017 - 16528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	147954					N	-0-	332	1			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	147954					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	147954					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	147954					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	147954					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	147954					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	147954					N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	147954					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10862 03/26/2014

W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136

05	SHUT IN	45508	-0-	45508	B	256394	496	1	31830	3	N	11984	11458	1	16	8	677
							13182	9									
06	SHUT IN	40649	-0-	40649	B	297043	505	1	27726	3	N	11289	11249	1	17	8	700
							12418	9									
07	14B2 EXT	38487	-0-	38487	B	335530	527	1	27575	3	N	9441	9899	1	10	8	232
							10385	9									
08	14B2 EXT	28896	-0-	28896	B	364426	357	1	20474	3	N	7332	7366	1	4	8	194
							8065	9									
09	14B2 EXT	7958	-0-	7958	B	372384	232	1	5265	3	N	2237	2086	1	2	8	343
							2461	9									
10	14B2 EXT	11494	-0-	11494	B	383878	333	1	7706	3	N	3141	3264	1			220
							3455	9									

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

05	25082 X	25082	-0-	-0-	B	-0-	492	1	14723	3	N	8970	8943	1			238
							9867	9									
06	11328 X	11328	-0-	-0-	B	-0-	306	1	4133	3	N	6263	6353	1	82	8	66
							6889	9									
07	8215 X	-0-	-0-	-8215	B	-0-					N	-0-					66
08	25079 X	-0-	-0-	-25079	B	-0-					N	-0-					66
09	24270 X	-0-	-0-	-24270	B	-0-					N	23	23	8			66
10	25079 X	NO RPT	-0-	-25079	B	-0-					N	NO RPT					66

MARATHON OIL EF LLC 525398
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

05	39370 X	17136	-0-	-22234	B	-0-	16341	3	795	9	Y	723	397	0	290	1	85
06	38100 X	13486	-0-	-24614	B	-0-	12906	3	580	9	Y	527	320	0	213	1	79
07	DLQ G-10	12529	-0-	12529	B	12529	11698	3	831	9	Y	755	263	0	444	1	127
08	DLQ G-10	11037	-0-	11037	B	23566	10551	3	486	9	Y	442	216	0	251	1	102
09	DLQ G-10	9719	-0-	9719	B	33285	9221	3	498	9	Y	453	209	0	251	1	95
*10	41970 X	8685	-0-	-33285	B	-0-	8325	3	360	9	Y	327	200	0	125	1	97

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66123 X	39171	-0-	-26952 B	-0-	37803	3	1368	9	Y	1244	919	0	296	1	133
06	63990 X	33582	-0-	-30408 B	-0-	32485	3	1097	9	Y	997	798	0	204	1	128
07	DLQ G-10	28531	-0-	28531 B	28531	27769	3	762	9	Y	693	628	0	99	1	94
08	DLQ G-10	27084	-0-	27084 B	55615	26269	3	815	9	Y	741	533	0	156	1	146
09	DLQ G-10	24003	-0-	24003 B	79618	23093	3	910	9	Y	827	523	0	290	1	160
*10	102768 X	23150	-0-	-79618 B	-0-	22407	3	743	9	Y	675	532	0	145	1	158

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

05	50096 X	27431	-0-	-22665 B	-0-	26660	3	771	9	Y	701	645	0	51	1	67
06	48480 X	23313	-0-	-25167 B	-0-	22662	3	651	9	Y	592	557	0	35	1	67
07	50034 X	21924	-0-	-28110 B	-0-	21342	3	582	9	Y	529	477	0	47	1	72
08	36456 X	19607	-0-	-16849 B	-0-	19105	3	502	9	Y	456	391	0	56	1	81
09	35280 X	17372	-0-	-17908 B	-0-	16906	3	466	9	Y	424	383	0	51	1	71
10	27435 X	15826	-0-	-11609 B	-0-	15374	3	452	9	Y	411	369	0	31	1	82

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

05	37758 X	21820	-0-	-15938 B	-0-	21021	3	799	9	Y	726	508	0	186	1	79
06	36540 X	19124	-0-	-17416 B	-0-	18369	3	755	9	Y	686	450	0	216	1	99
07	37696 X	16864	-0-	-20832 B	-0-	16187	3	677	9	Y	615	365	0	254	1	95
08	28365 X	15189	-0-	-13176 B	-0-	14778	3	411	9	Y	374	301	0	99	1	69
09	27450 X	13923	-0-	-13527 B	-0-	13463	3	460	9	Y	418	303	0	107	1	77
10	21824 X	12781	-0-	-9043 B	-0-	12408	3	373	9	Y	339	297	0	49	1	70

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

05	183086 X	36332	-0-	-146754 B	-0-	34243	3	2089	9	Y	1899	831	0	1170	1	236
06	177180 X	29911	-0-	-147269 B	-0-	28361	3	1550	9	Y	1409	699	0	718	1	228
07	71796 X	26953	-0-	-44843 B	-0-	25524	3	1429	9	Y	1299	573	0	742	1	212
08	52328 X	23859	-0-	-28469 B	-0-	22873	3	986	9	Y	896	468	0	438	1	202
09	48330 X	21189	-0-	-27141 B	-0-	20142	3	1047	9	Y	952	456	0	501	1	197
10	36332 X	19035	-0-	-17297 B	-0-	18288	3	747	9	Y	679	439	0	244	1	193

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

05	14880 X	11037	-0-	-3843 B	-0-	8486	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
06	11970 X	10494	-0-	-1476 B	-0-	8072	3	2422	9	Y	2202	2202	1			-0-
07	12369 X	9869	-0-	-2500 B	-0-	7506	3	2363	9	Y	2148	2147	1	1	8	-0-
08	12369 X	7843	-0-	-4526 B	-0-	5980	3	1863	9	Y	1694	1694	1			-0-
09	11460 X	-0-	-0-	-11460 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	11036 X	7221	-0-	-3815 B	-0-	5202	3	2019	9	Y	1835	1835	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

05	11408 X	5040	-0-	-6368 B	-0-	4352	3	688	9	Y	625	625	1			-0-
06	12914 X	12914	-0-	-0- B	-0-	11023	3	1891	9	Y	1719	1719	1			-0-
07	12958 X	4442	-0-	-8516 B	-0-	3837	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
08	12958 X	1415	-0-	-11543 B	-0-	1209	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
09	12900 X	6402	-0-	-6498 B	-0-	5445	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
10	13330 X	10864	-0-	-2466 B	-0-	9251	3	1613	9	Y	1466	1466	1			-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

05	16399 X	12597	-0-	-3802	B	-0-	11273	3	1324	9	Y	1204	1204	1			-0-
06	14820 X	10736	-0-	-4084	B	-0-	9566	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
07	14570 X	13073	-0-	-1497	B	-0-	11728	3	1345	9	Y	1223	1223	1			-0-
08	14570 X	13046	-0-	-1524	B	-0-	11696	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-
09	13290 X	11174	-0-	-2116	B	-0-	10031	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
10	13082 X	11742	-0-	-1340	B	-0-	10497	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

05	12201 X	12201	-0-	-0-	B	-0-	11707	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
06	11580 X	10291	-0-	-1289	B	-0-	9909	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
07	14818 X	9741	-0-	-5077	B	-0-	9444	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
08	14818 X	9137	-0-	-5681	B	-0-	8749	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
09	14340 X	8906	-0-	-5434	B	-0-	8580	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
10	12214 X	9256	-0-	-2958	B	-0-	8930	3	326	9	Y	296	296	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

05	14450 X	14450	-0-	-0-	B	-0-	13603	3	847	9	N	770	770	1			-0-
06	12361 X	12361	-0-	-0-	B	-0-	11629	3	732	9	N	665	665	1			-0-
07	12351 X	12351	-0-	-0-	B	-0-	11680	3	671	9	N	610	610	1			-0-
08	12603 X	12603	-0-	-0-	B	-0-	11945	3	658	9	N	598	598	1			-0-
09	11714 X	11714	-0-	-0-	B	-0-	11176	3	538	9	N	489	489	1			-0-
*10	12867 X	12867	-0-	-0-	B	-0-	12237	3	630	9	N	573	573	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

05	25017 X	-0-	-0-	-25017	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	22410 X	-0-	-0-	-22410	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	39305 X	39305	-0-	-0-	B	-0-	29866	3	9439	9	Y	8581	8572	1	9	8	-0-
08	33209 X	33209	-0-	-0-	B	-0-	25370	3	7839	9	Y	7126	7126	1			-0-
09	25191 X	25191	-0-	-0-	B	-0-	19122	3	6069	9	Y	5517	5517	1			-0-
*10	22280 X	22280	-0-	-0-	B	-0-	16712	3	5568	9	Y	5062	5062	1			-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

05	11904 X	9240	-0-	-2664	B	-0-	8754	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
06	11160 X	8175	-0-	-2985	B	-0-	7759	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
07	10633 X	9998	-0-	-635	B	-0-	9576	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
08	11014 X	11014	-0-	-0-	B	-0-	10587	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
09	10290 X	10067	-0-	-223	B	-0-	9682	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
10	10013 X	9234	-0-	-779	B	-0-	8865	3	369	9	Y	335	335	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

05	10013 X	9218	-0-	-795	B	-0-	8874	3	344	9	N	313	313	1			-0-
06	9690 X	7917	-0-	-1773	B	-0-	7587	3	330	9	N	300	300	1			-0-
07	10013 X	6300	-0-	-3713	B	-0-	5970	3	330	9	N	300	300	1			-0-
08	9858 X	7212	-0-	-2646	B	-0-	6914	3	298	9	N	271	271	1			-0-
09	9180 X	7829	-0-	-1351	B	-0-	7544	3	285	9	N	259	259	1			-0-
10	9207 X	7714	-0-	-1493	B	-0-	7422	3	292	9	N	265	265	1			-0-

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
05	11873 X	10363	-0-	-1510 B	-0-	10000	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
06	11490 X	10033	-0-	-1457 B	-0-	9728	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
07	14105 X	9940	-0-	-4165 B	-0-	9626	3	314	9	Y	285	285	1			-0-
08	12338 X	9673	-0-	-2665 B	-0-	9361	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
09	10920 X	8936	-0-	-1984 B	-0-	8602	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
10	10354 X	9358	-0-	-996 B	-0-	9002	3	356	9	Y	324	324	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

05	12772 X	10697	-0-	-2075 B	-0-	9322	3	1375	9	Y	1250	1250	1			-0-
06	12360 X	9990	-0-	-2370 B	-0-	8729	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
07	12462 X	9980	-0-	-2482 B	-0-	8752	3	1228	9	Y	1116	1116	1			-0-
08	11439 X	9873	-0-	-1566 B	-0-	8709	3	1164	9	Y	1058	1058	1			-0-
09	10830 X	9331	-0-	-1499 B	-0-	8297	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
10	10695 X	9530	-0-	-1165 B	-0-	8442	3	1088	9	Y	989	989	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

05	25482 X	22194	-0-	-3288 B	-0-	19623	3	2571	9	Y	2337	2337	1			-0-
06	22890 X	21095	-0-	-1795 B	-0-	18581	3	2514	9	Y	2285	2285	1			-0-
07	23157 X	21541	-0-	-1616 B	-0-	18911	3	2630	9	Y	2391	2391	1			-0-
08	23157 X	21046	-0-	-2111 B	-0-	18613	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-
09	21990 X	19496	-0-	-2494 B	-0-	17388	3	2108	9	Y	1916	1915	1	1	8	-0-
10	22196 X	20027	-0-	-2169 B	-0-	17827	3	2200	9	Y	2000	2000	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

05	9455 X	8721	-0-	-734 B	-0-	8285	3	436	9	N	396	396	1			-0-
06	8640 X	8041	-0-	-599 B	-0-	7670	3	371	9	N	337	337	1			-0-
07	9207 X	7925	-0-	-1282 B	-0-	7576	3	349	9	N	317	317	1			-0-
08	9207 X	7462	-0-	-1745 B	-0-	7142	3	320	9	N	291	291	1			-0-
09	8910 X	7000	-0-	-1910 B	-0-	6689	3	311	9	N	283	283	1			-0-
10	8711 X	6920	-0-	-1791 B	-0-	6615	3	305	9	N	277	277	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

05	6913 X	5977	-0-	-936 B	-0-	5385	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
06	6480 X	5547	-0-	-933 B	-0-	5006	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
07	6696 X	5855	-0-	-841 B	-0-	5310	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
08	6696 X	5402	-0-	-1294 B	-0-	4893	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
09	6090 X	5068	-0-	-1022 B	-0-	4587	3	481	9	Y	437	437	1			-0-
10	5983 X	4763	-0-	-1220 B	-0-	4326	3	437	9	Y	397	397	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

05	15872 X	12944	-0-	-2928 B	-0-	12129	3	815	9	Y	741	741	1			-0-
06	14340 X	12457	-0-	-1883 B	-0-	11714	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
07	14818 X	12309	-0-	-2509 B	-0-	11594	3	715	9	Y	650	650	1			-0-
08	13764 X	12502	-0-	-1262 B	-0-	11820	3	682	9	Y	620	620	1			-0-
09	12810 X	11565	-0-	-1245 B	-0-	10874	3	691	9	Y	628	628	1			-0-
10	12958 X	8670	-0-	-4288 B	-0-	7802	3	868	9	Y	789	789	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

05	48298 X	23321	-0-	-24977 B	-0-	17681	3	5640	9	Y	5127	5124	1	3	8	-0-
06	46740 X	19715	-0-	-27025 B	-0-	14938	3	4777	9	Y	4343	4343	1			-0-
07	26474 X	16688	-0-	-9786 B	-0-	12313	3	4375	9	Y	3977	3976	1	1	8	-0-
08	26474 X	14704	-0-	-11770 B	-0-	10725	3	3979	9	Y	3617	3617	1			-0-
09	25620 X	14312	-0-	-11308 B	-0-	10709	3	3603	9	Y	3275	3273	1	2	8	-0-
10	23312 X	14102	-0-	-9210 B	-0-	10684	3	3418	9	Y	3107	3107	1			-0-

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
05	20229	X	20229	-0-	-0- B	-0-	14741	3	5488	9	Y	4989	4989	1			-0-
06	18780	X	18537	-0-	-243 B	-0-	13517	3	5020	9	Y	4564	4564	1			-0-
07	27342	X	18519	-0-	-8823 B	-0-	13517	3	5002	9	Y	4547	4547	1			-0-
08	27342	X	17616	-0-	-9726 B	-0-	13000	3	4616	9	Y	4196	4196	1			-0-
09	20670	X	15897	-0-	-4773 B	-0-	11801	3	4096	9	Y	3724	3724	1			-0-
10	20243	X	15726	-0-	-4517 B	-0-	11691	3	4035	9	Y	3668	3668	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

05	22793	X	22793	-0-	-0- B	-0-	18582	3	4211	9	Y	3828	3828	1			-0-
06	20276	X	20276	-0-	-0- B	-0-	16555	3	3721	9	Y	3383	3383	1			-0-
07	27063	X	20387	-0-	-6676 B	-0-	16778	3	3609	9	Y	3281	3281	1			-0-
08	25141	X	19543	-0-	-5598 B	-0-	16135	3	3408	9	Y	3098	3098	1			-0-
09	23670	X	17721	-0-	-5949 B	-0-	14612	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
10	22785	X	17863	-0-	-4922 B	-0-	14645	3	3218	9	Y	2925	2925	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

05	17389	X	17389	-0-	-0- B	-0-	13735	3	3654	9	Y	3322	3322	1			-0-
06	16200	X	14294	-0-	-1906 B	-0-	11150	3	3144	9	Y	2858	2858	1			-0-
07	19623	X	14926	-0-	-4697 B	-0-	11358	3	3568	9	Y	3244	3244	1			-0-
08	19623	X	14398	-0-	-5225 B	-0-	11105	3	3293	9	Y	2994	2994	1			-0-
09	16830	X	12484	-0-	-4346 B	-0-	9665	3	2819	9	Y	2563	2563	1			-0-
10	17391	X	13166	-0-	-4225 B	-0-	10302	3	2864	9	Y	2604	2604	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

05	5332	X	4604	-0-	-728 B	-0-	4327	3	277	9	N	252	252	1			-0-
06	4830	X	4017	-0-	-813 B	-0-	3751	3	266	9	N	242	242	1			-0-
07	4929	X	4088	-0-	-841 B	-0-	3836	3	252	9	N	229	229	1			-0-
08	4929	X	3686	-0-	-1243 B	-0-	3414	3	272	9	N	247	247	1			-0-
09	4770	X	3354	-0-	-1416 B	-0-	3061	3	293	9	N	266	266	1			-0-
10	4619	X	3501	-0-	-1118 B	-0-	3197	3	304	9	N	276	276	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

05	46996	X	40809	-0-	-6187 B	-0-	30051	3	10758	9	Y	9780	9780	1			-0-
06	44340	X	41507	-0-	-2833 B	-0-	30718	3	10789	9	Y	9808	9808	1			-0-
07	43524	X	34307	-0-	-9217 B	-0-	25577	3	8730	9	Y	7936	7936	1			-0-
08	40796	X	18746	-0-	-22050 B	-0-	14042	3	4704	9	Y	4276	4276	1			-0-
09	41520	X	-0-	-0-	-41520 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	42904	X	12511	-0-	-30393 B	-0-	9246	3	3265	9	Y	2968	2968	1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

05	12710	X	10474	-0-	-2236 B	-0-	9788	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
06	12300	X	9858	-0-	-2442 B	-0-	9214	3	644	9	Y	585	585	1			-0-
07	11532	X	10089	-0-	-1443 B	-0-	9419	3	670	9	Y	609	609	1			-0-
08	10819	X	9814	-0-	-1005 B	-0-	9194	3	620	9	Y	564	564	1			-0-
09	10140	X	8811	-0-	-1329 B	-0-	8293	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
10	10478	X	8711	-0-	-1767 B	-0-	8161	3	550	9	Y	500	500	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

05	20770	X	17060	-0-	-3710 B	-0-	15287	3	1773	9	Y	1612	1612	1			-0-
06	20100	X	16261	-0-	-3839 B	-0-	14475	3	1786	9	Y	1624	1624	1			-0-
07	17825	X	15517	-0-	-2308 B	-0-	14210	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
08	17825	X	13781	-0-	-4044 B	-0-	12688	3	1093	9	Y	994	994	1			-0-
09	17250	X	-0-	-0-	-17250 B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	19726	X	19726	-0-	-0- B	-0-	16140	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-

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
05	9672 X	7878	-0-	-1794 B	-0-	7551	3	327	9	N	297	297	1			-0-
06	9360 X	7537	-0-	-1823 B	-0-	7239	3	298	9	N	271	271	1			-0-
07	9672 X	7730	-0-	-1942 B	-0-	7442	3	288	9	N	262	262	1			-0-
08	9641 X	7182	-0-	-2459 B	-0-	6893	3	289	9	N	263	263	1			-0-
09	7830 X	6255	-0-	-1575 B	-0-	5979	3	276	9	N	251	251	1			-0-
10	7874 X	6433	-0-	-1441 B	-0-	6171	3	262	9	N	238	238	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

05	13423 X	11059	-0-	-2364 B	-0-	10906	3	153	9	N	139	139	1			-0-
06	12990 X	10100	-0-	-2890 B	-0-	9960	3	140	9	N	127	127	1			-0-
07	13423 X	10136	-0-	-3287 B	-0-	10000	3	136	9	N	124	124	1			-0-
08	11904 X	9588	-0-	-2316 B	-0-	9457	3	131	9	N	119	119	1			-0-
09	11070 X	9188	-0-	-1882 B	-0-	9058	3	130	9	N	118	118	1			-0-
10	11067 X	9137	-0-	-1930 B	-0-	9001	3	136	9	N	124	124	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

05	7719 X	6857	-0-	-862 B	-0-	6370	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
06	7350 X	5345	-0-	-2005 B	-0-	4972	3	373	9	Y	339	339	1			-0-
07	7595 X	7468	-0-	-127 B	-0-	6996	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
08	7595 X	7175	-0-	-420 B	-0-	6754	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
09	6990 X	6252	-0-	-738 B	-0-	5871	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
10	7471 X	6092	-0-	-1379 B	-0-	5708	3	384	9	Y	349	349	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

05	48608 X	43065	-0-	-5543 B	-0-	38136	3	4929	9	Y	4481	4481	1			-0-
06	45120 X	16348	-0-	-28772 B	-0-	14421	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-
07	46624 X	44878	-0-	-1746 B	-0-	39873	3	5005	9	Y	4550	4550	1			-0-
08	46624 X	38648	-0-	-7976 B	-0-	34578	3	4070	9	Y	3700	3700	1			-0-
09	44310 X	34132	-0-	-10178 B	-0-	30543	3	3589	9	Y	3263	3263	1			-0-
10	44888 X	33043	-0-	-11845 B	-0-	29524	3	3519	9	Y	3199	3199	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

05	4929 X	3147	-0-	-1782 B	-0-	3033	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
06	5490 X	3747	-0-	-1743 B	-0-	3569	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
07	5673 X	3586	-0-	-2087 B	-0-	3451	3	135	9	Y	123	123	1			-0-
08	5673 X	3488	-0-	-2185 B	-0-	3268	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
09	4140 X	3274	-0-	-866 B	-0-	3024	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
10	3875 X	3644	-0-	-231 B	-0-	3483	3	161	9	Y	146	146	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

05	36084 X	31064	-0-	-5020 B	-0-	27423	3	3641	9	Y	3310	3310	1			-0-
06	33870 X	28776	-0-	-5094 B	-0-	25483	3	3293	9	Y	2994	2994	1			-0-
07	28598 X	28598	-0-	-0- B	-0-	25426	3	3172	9	Y	2884	2883	1	1	8	-0-
08	27409 X	27409	-0-	-0- B	-0-	24411	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
09	24937 X	24937	-0-	-0- B	-0-	22222	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
*10	22972 X	22972	-0-	-0- B	-0-	20416	3	2556	9	Y	2324	2324	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

05	48949 X	37445	-0-	-11504 B	-0-	30775	3	6670	9	Y	6064	6064	1			-0-
06	46830 X	33744	-0-	-13086 B	-0-	27786	3	5958	9	Y	5416	5416	1			-0-
07	39773 X	32987	-0-	-6786 B	-0-	27332	3	5655	9	Y	5141	5136	1	5	8	-0-
08	39773 X	19798	-0-	-19975 B	-0-	16494	3	3304	9	Y	3004	3004	1			-0-
09	38490 X	7042	-0-	-31448 B	-0-	5654	3	1388	9	Y	1262	1262	1			-0-
10	37448 X	35645	-0-	-1803 B	-0-	29213	3	6432	9	Y	5847	5847	1			-0-

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
05	9393 X	8101	-0-	-1292 B	-0-	7979	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
06	9090 X	7376	-0-	-1714 B	-0-	7270	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	9393 X	7337	-0-	-2056 B	-0-	7232	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	8990 X	6997	-0-	-1993 B	-0-	6903	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
09	8160 X	6588	-0-	-1572 B	-0-	6502	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
10	8091 X	6701	-0-	-1390 B	-0-	6615	3	86	9	Y	78	78	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

05	11687 X	11375	-0-	-312 B	-0-	10811	3	564	9	Y	513	513	1			-0-
06	10860 X	9935	-0-	-925 B	-0-	9439	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	12400 X	9859	-0-	-2541 B	-0-	9311	3	548	9	Y	498	498	1			-0-
08	12400 X	9077	-0-	-3323 B	-0-	8639	3	438	9	Y	398	397	1	1	8	-0-
09	12000 X	8090	-0-	-3910 B	-0-	7673	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
10	11377 X	8075	-0-	-3302 B	-0-	7636	3	439	9	Y	399	399	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

05	24149 X	22560	-0-	-1589 B	-0-	19593	3	2967	9	Y	2697	2697	1			-0-
06	21042 X	21042	-0-	-0- B	-0-	18257	3	2785	9	Y	2532	2532	1			-0-
07	28520 X	20774	-0-	-7746 B	-0-	18210	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
08	28520 X	20012	-0-	-8508 B	-0-	17699	3	2313	9	Y	2103	2103	1			-0-
09	23520 X	18626	-0-	-4894 B	-0-	16490	3	2136	9	Y	1942	1942	1			-0-
10	22568 X	18953	-0-	-3615 B	-0-	16722	3	2231	9	Y	2028	2028	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

05	45942 X	30550	-0-	-15392 B	-0-	24158	3	6392	9	Y	5811	5811	1			-0-
06	40530 X	26894	-0-	-13636 B	-0-	21214	3	5680	9	Y	5164	5164	1			-0-
07	29698 X	26105	-0-	-3593 B	-0-	20695	3	5410	9	Y	4918	4918	1			-0-
08	29698 X	24469	-0-	-5229 B	-0-	19505	3	4964	9	Y	4513	4513	1			-0-
09	28740 X	19380	-0-	-9360 B	-0-	15484	3	3896	9	Y	3542	3542	1			-0-
10	29698 X	-0-	-0-	-29698 B	-0-					Y	-0-					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

05	7409 X	4612	-0-	-2797 B	-0-	4426	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
06	6390 X	4258	-0-	-2132 B	-0-	4092	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
07	5549 X	4005	-0-	-1544 B	-0-	3854	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
08	5239 X	3843	-0-	-1396 B	-0-	3656	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
09	4740 X	3559	-0-	-1181 B	-0-	3398	3	161	9	Y	146	146	1			-0-
10	4619 X	3141	-0-	-1478 B	-0-	2974	3	167	9	Y	152	152	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

05	8959 X	7992	-0-	-967 B	-0-	7625	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
06	8670 X	6876	-0-	-1794 B	-0-	6570	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
07	10695 X	7988	-0-	-2707 B	-0-	7666	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
08	9641 X	7676	-0-	-1965 B	-0-	7386	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
09	8370 X	6728	-0-	-1642 B	-0-	6482	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
10	7998 X	6786	-0-	-1212 B	-0-	6525	3	261	9	Y	237	237	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

05	26164 X	20681	-0-	-5483 B	-0-	16732	3	3949	9	Y	3590	3590	1			-0-
06	23760 X	18965	-0-	-4795 B	-0-	15375	3	3590	9	Y	3264	3264	1			-0-
07	21917 X	19098	-0-	-2819 B	-0-	15531	3	3567	9	Y	3243	3243	1			-0-
08	21917 X	18411	-0-	-3506 B	-0-	15032	3	3379	9	Y	3072	3072	1			-0-
09	20610 X	17473	-0-	-3137 B	-0-	14262	3	3211	9	Y	2919	2919	1			-0-
10	20677 X	17832	-0-	-2845 B	-0-	14502	3	3330	9	Y	3027	3027	1			-0-

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
05	15959 X	15959	-0-	-0-	B	-0-	14863	3	1096	9	Y	996	996	1			-0-
06	14660 X	14660	-0-	-0-	B	-0-	13674	3	986	9	Y	896	896	1			-0-
07	16647 X	15021	-0-	-1626	B	-0-	14062	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
08	16990 X	16990	-0-	-0-	B	-0-	15835	3	1155	9	Y	1050	1050	1			-0-
09	16110 X	14835	-0-	-1275	B	-0-	13926	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
10	15965 X	13334	-0-	-2631	B	-0-	12525	3	809	9	Y	735	735	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

05	17577 X	13086	-0-	-4491	B	-0-	12006	3	1080	9	N	982	982	1			-0-
06	17010 X	12000	-0-	-5010	B	-0-	10976	3	1024	9	N	931	931	1			-0-
07	15717 X	11576	-0-	-4141	B	-0-	10723	3	853	9	N	775	775	1			-0-
08	14880 X	11122	-0-	-3758	B	-0-	10373	3	749	9	N	681	681	1			-0-
09	13440 X	10372	-0-	-3068	B	-0-	9653	3	719	9	N	654	654	1			-0-
10	13082 X	9905	-0-	-3177	B	-0-	9180	3	725	9	N	659	659	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

05	20181 X	19348	-0-	-833	B	-0-	15997	3	3351	9	Y	3046	3046	1			-0-
06	19530 X	16475	-0-	-3055	B	-0-	13441	3	3034	9	Y	2758	2758	1			-0-
07	18507 X	17131	-0-	-1376	B	-0-	13955	3	3176	9	Y	2887	2887	1			-0-
08	18507 X	17550	-0-	-957	B	-0-	14549	3	3001	9	Y	2728	2728	1			-0-
09	17910 X	4643	-0-	-13267	B	-0-	3894	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
10	18507 X	5012	-0-	-13495	B	-0-	4035	3	977	9	Y	888	888	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

05	25637 X	22689	-0-	-2948	B	-0-	18896	3	3793	9	Y	3448	3448	1			-0-
06	20755 X	20755	-0-	-0-	B	-0-	17231	3	3524	9	Y	3204	3204	1			-0-
07	24335 X	20740	-0-	-3595	B	-0-	17274	3	3466	9	Y	3151	3151	1			-0-
08	24335 X	5518	-0-	-18817	B	-0-	4607	3	911	9	Y	828	828	1			-0-
09	23490 X	-0-	-0-	-23490	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	22692 X	13460	-0-	-9232	B	-0-	10605	3	2855	9	Y	2595	2595	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

05	18837 X	3965	-0-	-14872	B	-0-	3939	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	4398 X	4398	-0-	-0-	B	-0-	4376	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3844 X	3662	-0-	-182	B	-0-	3642	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
08	3968 X	3364	-0-	-604	B	-0-	3351	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	4410 X	3173	-0-	-1237	B	-0-	3159	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
10	4557 X	3004	-0-	-1553	B	-0-	2991	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

05	8215 X	6583	-0-	-1632	B	-0-	6257	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
06	7950 X	6133	-0-	-1817	B	-0-	5838	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
07	7750 X	6087	-0-	-1663	B	-0-	5812	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
08	7378 X	5790	-0-	-1588	B	-0-	5517	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
09	6660 X	5419	-0-	-1241	B	-0-	5166	3	253	9	Y	230	230	1			-0-
10	6572 X	5449	-0-	-1123	B	-0-	5208	3	241	9	Y	219	219	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

05	27179 X	27179	-0-	-0-	B	-0-	20768	3	6411	9	Y	5828	5828	1			-0-
06	18058 X	18058	-0-	-0-	B	-0-	13728	3	4330	9	Y	3936	3936	1			-0-
07	18011 X	14851	-0-	-3160	B	-0-	11298	3	3553	9	Y	3230	3230	1			-0-
08	27187 X	11970	-0-	-15217	B	-0-	9125	3	2845	9	Y	2586	2586	1			-0-
09	26310 X	9433	-0-	-16877	B	-0-	7210	3	2223	9	Y	2021	2021	1			-0-
10	27187 X	6331	-0-	-20856	B	-0-	4845	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-

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
05	15438 X	11701	-0-	-3737 B	-0-	10138	3	1563	9	Y	1421	1421	1			-0-
06	14940 X	10908	-0-	-4032 B	-0-	9457	3	1451	9	Y	1319	1319	1			-0-
07	13516 X	10984	-0-	-2532 B	-0-	9594	3	1390	9	Y	1264	1264	1			-0-
08	12927 X	11005	-0-	-1922 B	-0-	9696	3	1309	9	Y	1190	1190	1			-0-
09	11760 X	9958	-0-	-1802 B	-0-	8808	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-
10	11687 X	9968	-0-	-1719 B	-0-	8736	3	1232	9	Y	1120	1120	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

05	9083 X	8258	-0-	-825 B	-0-	8162	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	8790 X	7726	-0-	-1064 B	-0-	7587	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	8866 X	7884	-0-	-982 B	-0-	7702	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
08	8401 X	7549	-0-	-852 B	-0-	7320	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
09	8130 X	7101	-0-	-1029 B	-0-	6863	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
10	8246 X	6964	-0-	-1282 B	-0-	6745	3	219	9	Y	199	199	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

05	24025 X	10283	-0-	-13742 B	-0-	9133	3	1150	9	Y	1045	1044	1	1	8	-0-
06	23250 X	8711	-0-	-14539 B	-0-	7709	3	1002	9	Y	911	911	1			-0-
07	13919 X	8215	-0-	-5704 B	-0-	7306	3	909	9	Y	826	825	1	1	8	-0-
08	13919 X	7860	-0-	-6059 B	-0-	6922	3	938	9	Y	853	852	1	1	8	-0-
09	11400 X	6490	-0-	-4910 B	-0-	5811	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
10	10292 X	6609	-0-	-3683 B	-0-	5971	3	638	9	Y	580	580	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

05	8215 X	7114	-0-	-1101 B	-0-	6192	3	922	9	Y	838	838	1			-0-
06	7500 X	7077	-0-	-423 B	-0-	6244	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
07	7076 X	7076	-0-	-0- B	-0-	6270	3	806	9	Y	733	733	1			-0-
08	6182 X	6182	-0-	-0- B	-0-	5405	3	777	9	Y	706	706	1			-0-
09	6090 X	6090	-0-	-0- B	-0-	5372	3	718	9	Y	653	652	1	1	8	-0-
*10	1641 X	1641	-0-	-0- B	-0-	1443	3	198	9	Y	180	180	1			-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

05	28644 X	17103	-0-	-11541 B	-0-	14292	3	2811	9	Y	2555	2555	1			-0-
06	27330 X	23197	-0-	-4133 B	-0-	19401	3	3796	9	Y	3451	3451	1			-0-
07	25668 X	22309	-0-	-3359 B	-0-	18717	3	3592	9	Y	3265	3265	1			-0-
08	24738 X	21491	-0-	-3247 B	-0-	17882	3	3609	9	Y	3281	3281	1			-0-
09	23190 X	20682	-0-	-2508 B	-0-	17405	3	3277	9	Y	2979	2979	1			-0-
10	23963 X	19788	-0-	-4175 B	-0-	16572	3	3216	9	Y	2924	2924	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

05	7781 X	6023	-0-	-1758 B	-0-	5838	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
06	7530 X	4552	-0-	-2978 B	-0-	4419	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
07	7161 X	5628	-0-	-1533 B	-0-	5460	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
08	6820 X	4559	-0-	-2261 B	-0-	4436	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
09	6270 X	5615	-0-	-655 B	-0-	5466	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
10	6014 X	3326	-0-	-2688 B	-0-	3226	3	100	9	Y	91	91	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

05	10137 X	6776	-0-	-3361 B	-0-	6582	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
06	8070 X	7485	-0-	-585 B	-0-	7222	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
07	8308 X	7519	-0-	-789 B	-0-	7185	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
08	7440 X	6769	-0-	-671 B	-0-	6531	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
09	7500 X	6211	-0-	-1289 B	-0-	6051	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
10	7750 X	6138	-0-	-1612 B	-0-	5972	3	166	9	Y	151	151	1			-0-

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
05	14105 X	11789	-0-	-2316 B	-0-	11259	3	530	9	N	482	482	1			-0-
06	13650 X	11346	-0-	-2304 B	-0-	10922	3	424	9	N	385	385	1			-0-
07	12772 X	11232	-0-	-1540 B	-0-	10845	3	387	9	N	352	352	1			-0-
08	12772 X	10659	-0-	-2113 B	-0-	10306	3	353	9	N	321	321	1			-0-
09	11850 X	9885	-0-	-1965 B	-0-	9555	3	330	9	N	300	300	1			-0-
10	11780 X	9737	-0-	-2043 B	-0-	9408	3	329	9	N	299	299	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

05	36666 X	7330	-0-	-29336 B	-0-	7243	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	5976 X	5976	-0-	-0- B	-0-	5891	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
07	7471 X	4686	-0-	-2785 B	-0-	4597	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
08	7471 X	5257	-0-	-2214 B	-0-	5190	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	7230 X	5604	-0-	-1626 B	-0-	5539	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
10	7316 X	5702	-0-	-1614 B	-0-	5637	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

05	5673 X	4605	-0-	-1068 B	-0-	4419	3	66	4	N	109					207
						120	9									
06	5190 X	4462	-0-	-728 B	-0-	4323	3	50	4	N	81	188	1			100
						89	9									
07	DLQ G-10	4496	-0-	4496 B	4496	4399	3	12	4	N	77					177
						85	9									
08	DLQ G-10	4923	-0-	4923 B	9419	4803	3	12	4	N	98	175	1			100
						108	9									
09	13616 X	4197	-0-	-9419 B	-0-	4107	3	10	4	N	73					173
						80	9									
*10	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	4069	3	59	9	N	54	182	1			45

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

05	7099 X	4843	-0-	-2256 B	-0-	4781	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
06	6870 X	4467	-0-	-2403 B	-0-	4416	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	6882 X	4522	-0-	-2360 B	-0-	4472	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	5456 X	4115	-0-	-1341 B	-0-	4065	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	5010 X	4176	-0-	-834 B	-0-	4126	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
10	4836 X	3993	-0-	-843 B	-0-	3950	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

05	25978 X	24734	-0-	-1244 B	-0-	20174	3	4560	9	Y	4145	4145	1			-0-
06	24600 X	21482	-0-	-3118 B	-0-	17632	3	3850	9	Y	3500	3500	1			-0-
07	23281 X	19910	-0-	-3371 B	-0-	16406	3	3504	9	Y	3185	3185	1			-0-
08	24242 X	18076	-0-	-6166 B	-0-	14974	3	3102	9	Y	2820	2820	1			-0-
09	23460 X	15555	-0-	-7905 B	-0-	12807	3	2748	9	Y	2498	2498	1			-0-
10	24242 X	16465	-0-	-7777 B	-0-	13521	3	2944	9	Y	2676	2676	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

05	39742 X	37046	-0-	-2696 B	-0-	28543	3	8503	9	Y	7730	7730	1			-0-
06	38460 X	34627	-0-	-3833 B	-0-	26715	3	7912	9	Y	7193	7193	1			-0-
07	34027 X	34027	-0-	-0- B	-0-	26434	3	7593	9	Y	6903	6902	1	1	8	-0-
08	32953 X	32088	-0-	-865 B	-0-	25080	3	7008	9	Y	6371	6371	1			-0-
09	31890 X	27491	-0-	-4399 B	-0-	21522	3	5969	9	Y	5426	5426	1			-0-
10	32953 X	11021	-0-	-21932 B	-0-	8334	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-

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
05	40734 X	469	-0-	-40265 B	-0-	350	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
06	39420 X	16237	-0-	-23183 B	-0-	11721	3	4516	9	Y	4105	4105	1			-0-
07	59909 X	59909	-0-	-0- B	-0-	44217	3	15692	9	Y	14265	14265	1			-0-
08	31062 X	28682	-0-	-2380 B	-0-	21015	3	7667	9	Y	6970	6970	1			-0-
09	30060 X	25499	-0-	-4561 B	-0-	18622	3	6877	9	Y	6252	6252	1			-0-
10	31062 X	4123	-0-	-26939 B	-0-	3014	3	1109	9	Y	1008	1008	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

05	28520 X	22293	-0-	-6227 B	-0-	20596	3	1697	9	Y	1543	1543	1			-0-
06	25050 X	19842	-0-	-5208 B	-0-	18324	3	1518	9	Y	1380	1380	1			-0-
07	23467 X	20520	-0-	-2947 B	-0-	18886	3	1634	9	Y	1485	1485	1			-0-
08	23467 X	20013	-0-	-3454 B	-0-	18110	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
09	22530 X	18260	-0-	-4270 B	-0-	16513	3	1747	9	Y	1588	1588	1			-0-
10	22289 X	15272	-0-	-7017 B	-0-	13620	3	1652	9	Y	1502	1502	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

05	43493 X	28424	-0-	-15069 B	-0-	22421	3	6003	9	Y	5457	5457	1			-0-
06	42090 X	23734	-0-	-18356 B	-0-	19089	3	4645	9	Y	4223	4223	1			-0-
07	36766 X	23016	-0-	-13750 B	-0-	18272	3	4744	9	Y	4313	4313	1			-0-
08	29450 X	21557	-0-	-7893 B	-0-	17527	3	4030	9	Y	3664	3664	1			-0-
09	28500 X	19380	-0-	-9120 B	-0-	15614	3	3766	9	Y	3424	3424	1			-0-
10	28427 X	18736	-0-	-9691 B	-0-	14951	3	3785	9	Y	3441	3441	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

05	41788 X	9514	-0-	-32274 B	-0-	6917	3	2597	9	Y	2361	2361	1			-0-
06	40440 X	27565	-0-	-12875 B	-0-	20363	3	7202	9	Y	6547	6547	1			-0-
07	31899 X	25203	-0-	-6696 B	-0-	19024	3	6179	9	Y	5617	5617	1			-0-
08	31899 X	24061	-0-	-7838 B	-0-	18376	3	5685	9	Y	5168	5168	1			-0-
09	30870 X	19510	-0-	-11360 B	-0-	14928	3	4582	9	Y	4165	4165	1			-0-
10	28489 X	10639	-0-	-17850 B	-0-	7925	3	2714	9	Y	2467	2467	1			-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

05	14322 X	10532	-0-	-3790 B	-0-	10352	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
06	12870 X	9950	-0-	-2920 B	-0-	9817	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
07	11935 X	9600	-0-	-2335 B	-0-	9478	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
08	11718 X	9176	-0-	-2542 B	-0-	9078	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	11190 X	8561	-0-	-2629 B	-0-	8463	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
10	10540 X	8637	-0-	-1903 B	-0-	8529	3	108	9	Y	98	98	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

05	38626 X	33428	-0-	-5198 B	-0-	26661	3	6767	9	Y	6152	6152	1			-0-
06	37380 X	30677	-0-	-6703 B	-0-	24558	3	6119	9	Y	5563	5563	1			-0-
07	31620 X	29392	-0-	-2228 B	-0-	23561	3	5831	9	Y	5301	5301	1			-0-
08	31620 X	27638	-0-	-3982 B	-0-	22325	3	5313	9	Y	4830	4830	1			-0-
09	30600 X	3249	-0-	-27351 B	-0-	2632	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
10	31620 X	23836	-0-	-7784 B	-0-	18242	3	5594	9	Y	5085	5085	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

05	50871 X	49832	-0-	-1039 B	-0-	38569	3	11263	9	Y	10239	10239	1			-0-
06	49230 X	46964	-0-	-2266 B	-0-	36453	3	10511	9	Y	9555	9555	1			-0-
07	45881 X	45881	-0-	-0- B	-0-	35797	3	10084	9	Y	9167	9167	1			-0-
08	44020 X	27132	-0-	-16888 B	-0-	21318	3	5814	9	Y	5285	5285	1			-0-
09	42600 X	-0-	-0-	-42600 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	44020 X	31062	-0-	-12958 B	-0-	23121	3	7941	9	Y	7219	7219	1			-0-

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
05	29264 X	23083	-0-	-6181 B	-0-	20617	3	2466	9	Y	2242	2242	1			-0-
06	27210 X	21077	-0-	-6133 B	-0-	18811	3	2266	9	Y	2060	2060	1			-0-
07	24583 X	21366	-0-	-3217 B	-0-	19144	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
08	24583 X	20192	-0-	-4391 B	-0-	18186	3	2006	9	Y	1824	1824	1			-0-
09	23370 X	17129	-0-	-6241 B	-0-	15571	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-
10	23095 X	18810	-0-	-4285 B	-0-	17079	3	1731	9	Y	1574	1574	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

05	46531 X	42470	-0-	-4061 B	-0-	33246	3	9224	9	Y	8385	8385	1			-0-
06	45030 X	38425	-0-	-6605 B	-0-	30180	3	8245	9	Y	7495	7495	1			-0-
07	41540 X	37457	-0-	-4083 B	-0-	29714	3	7743	9	Y	7039	7039	1			-0-
08	41540 X	35185	-0-	-6355 B	-0-	28150	3	7035	9	Y	6395	6395	1			-0-
09	40200 X	31668	-0-	-8532 B	-0-	25390	3	6278	9	Y	5707	5707	1			-0-
10	41540 X	31132	-0-	-10408 B	-0-	24803	3	6329	9	Y	5754	5754	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

05	26009 X	21618	-0-	-4391 B	-0-	20235	3	1383	9	Y	1257	1257	1			-0-
06	24900 X	19870	-0-	-5030 B	-0-	18603	3	1267	9	Y	1152	1152	1			-0-
07	23126 X	19557	-0-	-3569 B	-0-	18337	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
08	23126 X	18659	-0-	-4467 B	-0-	17513	3	1146	9	Y	1042	1042	1			-0-
09	21900 X	17366	-0-	-4534 B	-0-	16304	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
10	21607 X	16990	-0-	-4617 B	-0-	15928	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

05	30535 X	25275	-0-	-5260 B	-0-	20459	3	4816	9	Y	4378	4378	1			-0-
06	28860 X	18251	-0-	-10609 B	-0-	14670	3	3581	9	Y	3255	3255	1			-0-
07	25321 X	25321	-0-	-0- B	-0-	20879	3	4442	9	Y	4038	4038	1			-0-
08	24676 X	23175	-0-	-1501 B	-0-	19224	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-
09	23880 X	19999	-0-	-3881 B	-0-	16536	3	3463	9	Y	3148	3148	1			-0-
10	24676 X	8310	-0-	-16366 B	-0-	6858	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

05	28675 X	19678	-0-	-8997 B	-0-	15179	3	4499	9	Y	4090	4090	1			-0-
06	26610 X	19515	-0-	-7095 B	-0-	15107	3	4408	9	Y	4007	4007	1			-0-
07	24645 X	16510	-0-	-8135 B	-0-	12817	3	3693	9	Y	3357	3357	1			-0-
08	24645 X	14503	-0-	-10142 B	-0-	11340	3	3163	9	Y	2875	2875	1			-0-
09	19530 X	11814	-0-	-7716 B	-0-	9242	3	2572	9	Y	2338	2338	1			-0-
10	20181 X	10660	-0-	-9521 B	-0-	8190	3	2470	9	Y	2245	2245	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

05	47523 X	46270	-0-	-1253 B	-0-	35599	3	10671	9	Y	9701	9701	1			-0-
06	45990 X	44648	-0-	-1342 B	-0-	34494	3	10154	9	Y	9231	9231	1			-0-
07	44836 X	44836	-0-	-0- B	-0-	34856	3	9980	9	Y	9073	9073	1			-0-
08	43958 X	43237	-0-	-721 B	-0-	34010	3	9227	9	Y	8388	8388	1			-0-
09	42540 X	37889	-0-	-4651 B	-0-	29049	3	8840	9	Y	8036	8036	1			-0-
10	43958 X	40501	-0-	-3457 B	-0-	31153	3	9348	9	Y	8498	8498	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

05	54385 X	54385	-0-	-0- B	-0-	40472	3	13913	9	Y	12648	12648	1			-0-
06	49868 X	49868	-0-	-0- B	-0-	37068	3	12800	9	Y	11636	11636	1			-0-
07	51770 X	49121	-0-	-2649 B	-0-	36987	3	12134	9	Y	11031	11031	1			-0-
08	51770 X	46989	-0-	-4781 B	-0-	35861	3	11128	9	Y	10116	10116	1			-0-
09	50100 X	41343	-0-	-8757 B	-0-	31367	3	9976	9	Y	9069	9069	1			-0-
10	51770 X	40982	-0-	-10788 B	-0-	31175	3	9807	9	Y	8915	8915	1			-0-

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
05	30039 X	21677	-0-	-8362 B	-0-	17995	3	3682	9	Y	3347	3347	1			-0-
06	26550 X	19720	-0-	-6830 B	-0-	16425	3	3295	9	Y	2995	2995	1			-0-
07	25482 X	20147	-0-	-5335 B	-0-	16805	3	3342	9	Y	3038	3038	1			-0-
08	24459 X	19558	-0-	-4901 B	-0-	16410	3	3148	9	Y	2862	2862	1			-0-
09	22440 X	18086	-0-	-4354 B	-0-	15118	3	2968	9	Y	2698	2698	1			-0-
10	21669 X	18328	-0-	-3341 B	-0-	15236	3	3092	9	Y	2811	2811	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

05	45725 X	36202	-0-	-9523 B	-0-	30073	3	6129	9	Y	5572	5572	1			-0-
06	44250 X	32224	-0-	-12026 B	-0-	26827	3	5397	9	Y	4906	4906	1			-0-
07	38037 X	32218	-0-	-5819 B	-0-	26960	3	5258	9	Y	4780	4780	1			-0-
08	38037 X	30376	-0-	-7661 B	-0-	25583	3	4793	9	Y	4357	4357	1			-0-
09	36810 X	27644	-0-	-9166 B	-0-	23045	3	4599	9	Y	4181	4181	1			-0-
10	36208 X	27173	-0-	-9035 B	-0-	22837	3	4336	9	Y	3942	3942	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

05	14415 X	9814	-0-	-4601 B	-0-	8672	3	1142	9	Y	1038	1038	1			-0-
06	13950 X	8612	-0-	-5338 B	-0-	7587	3	1025	9	Y	932	932	1			-0-
07	13299 X	9007	-0-	-4292 B	-0-	7996	3	1011	9	Y	919	919	1			-0-
08	12586 X	9728	-0-	-2858 B	-0-	8679	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
09	10320 X	7869	-0-	-2451 B	-0-	7016	3	853	9	Y	775	775	1			-0-
10	9827 X	5422	-0-	-4405 B	-0-	4855	3	567	9	Y	515	515	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

05	48329 X	38043	-0-	-10286 B	-0-	30621	3	7422	9	Y	6747	6747	1			-0-
06	44700 X	33555	-0-	-11145 B	-0-	27110	3	6445	9	Y	5859	5859	1			-0-
07	39029 X	33222	-0-	-5807 B	-0-	26944	3	6278	9	Y	5707	5707	1			-0-
08	38037 X	30629	-0-	-7408 B	-0-	25028	3	5601	9	Y	5092	5092	1			-0-
09	36810 X	27947	-0-	-8863 B	-0-	22843	3	5104	9	Y	4640	4640	1			-0-
10	38037 X	28211	-0-	-9826 B	-0-	23010	3	5201	9	Y	4728	4728	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

05	53134 X	45714	-0-	-7420 B	-0-	35823	3	9891	9	Y	8992	8992	1			-0-
06	51420 X	41997	-0-	-9423 B	-0-	32962	3	9035	9	Y	8214	8214	1			-0-
07	43834 X	40873	-0-	-2961 B	-0-	32195	3	8678	9	Y	7889	7889	1			-0-
08	43834 X	38560	-0-	-5274 B	-0-	30597	3	7963	9	Y	7239	7239	1			-0-
09	42420 X	34931	-0-	-7489 B	-0-	27764	3	7167	9	Y	6515	6515	1			-0-
10	43834 X	35132	-0-	-8702 B	-0-	27832	3	7300	9	Y	6636	6636	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

05	113878 X	36603	-0-	-77275 B	-0-	34118	3	2485	9	Y	2259	2259	1			-0-
06	44310 X	35339	-0-	-8971 B	-0-	32967	3	2372	9	Y	2156	2156	1			-0-
07	39184 X	34466	-0-	-4718 B	-0-	32065	3	2401	9	Y	2183	2183	1			-0-
08	39184 X	32584	-0-	-6600 B	-0-	30190	3	2394	9	Y	2176	2176	1			-0-
09	36480 X	30271	-0-	-6209 B	-0-	28218	3	2053	9	Y	1866	1866	1			-0-
10	36611 X	31483	-0-	-5128 B	-0-	29405	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

05	54064 X	38306	-0-	-15758 B	-0-	32474	3	5832	9	Y	5302	5302	1			-0-
06	48600 X	34872	-0-	-13728 B	-0-	29669	3	5203	9	Y	4730	4730	1			-0-
07	38905 X	33880	-0-	-5025 B	-0-	28964	3	4916	9	Y	4469	4469	1			-0-
08	38905 X	31414	-0-	-7491 B	-0-	26955	3	4459	9	Y	4054	4054	1			-0-
09	37650 X	28520	-0-	-9130 B	-0-	24523	3	3997	9	Y	3634	3634	1			-0-
10	38316 X	28368	-0-	-9948 B	-0-	24373	3	3995	9	Y	3632	3632	1			-0-

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
05	68820 X	54519	-0-	-14301 B	-0-	47170	3	7349	9	Y	6681	6681	1			-0-
06	66600 X	48835	-0-	-17765 B	-0-	42346	3	6489	9	Y	5899	5899	1			-0-
07	60140 X	49905	-0-	-10235 B	-0-	43437	3	6468	9	Y	5880	5880	1			-0-
08	60140 X	46528	-0-	-13612 B	-0-	40613	3	5915	9	Y	5377	5377	1			-0-
09	56340 X	40685	-0-	-15655 B	-0-	35439	3	5246	9	Y	4769	4769	1			-0-
10	54529 X	43809	-0-	-10720 B	-0-	38111	3	5698	9	Y	5180	5180	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

05	44237 X	27700	-0-	-16537 B	-0-	23247	3	4453	9	Y	4048	4048	1			-0-
06	31650 X	25590	-0-	-6060 B	-0-	21440	3	4150	9	Y	3773	3773	1			-0-
07	27900 X	25196	-0-	-2704 B	-0-	21095	3	4101	9	Y	3728	3728	1			-0-
08	27900 X	23408	-0-	-4492 B	-0-	19754	3	3654	9	Y	3322	3322	1			-0-
09	27000 X	9301	-0-	-17699 B	-0-	7875	3	1426	9	Y	1296	1296	1			-0-
10	27714 X	13297	-0-	-14417 B	-0-	11073	3	2224	9	Y	2022	2022	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

05	49166 X	28867	-0-	-20299 B	-0-	24270	3	4597	9	Y	4179	4179	1			-0-
06	37350 X	26889	-0-	-10461 B	-0-	22683	3	4206	9	Y	3824	3824	1			-0-
07	29047 X	26241	-0-	-2806 B	-0-	22248	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-
08	29047 X	23985	-0-	-5062 B	-0-	20345	3	3640	9	Y	3309	3309	1			-0-
09	28110 X	21751	-0-	-6359 B	-0-	18509	3	3242	9	Y	2947	2947	1			-0-
10	28861 X	21813	-0-	-7048 B	-0-	18532	3	3281	9	Y	2983	2983	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

05	65658 X	33761	-0-	-31897 B	-0-	33295	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
06	43890 X	28946	-0-	-14944 B	-0-	28577	3	369	9	Y	335	335	1			-0-
07	44020 X	27393	-0-	-16627 B	-0-	27060	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
08	0 W	24084	-0-	24084 B	24084	23798	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
09	0 W	21408	-0-	21408 B	45492	21148	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
10	0 W	20400	-0-	20400 B	65892	20140	3	260	9	Y	236	236	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

05	77923 X	77923	-0-	-0- B	-0-	59453	3	18470	9	N	16791	16791	1			-0-
06	69668 X	69668	-0-	-0- B	-0-	53546	3	16122	9	N	14656	14656	1			-0-
07	69347 X	58634	-0-	-10713 B	-0-	45009	3	13625	9	N	12386	12386	1			-0-
08	69347 X	64159	-0-	-5188 B	-0-	49716	3	14443	9	N	13130	13130	1			-0-
09	67110 X	63408	-0-	-3702 B	-0-	49624	3	13784	9	N	12531	12531	1			-0-
10	69347 X	55519	-0-	-13828 B	-0-	42757	3	12762	9	N	11602	11602	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

05	109262 X	109262	-0-	-0- B	-0-	87916	3	21346	9	N	19405	19405	1			-0-
06	101553 X	101553	-0-	-0- B	-0-	82072	3	19481	9	N	17710	17710	1			-0-
07	104005 X	91409	-0-	-12596 B	-0-	73763	3	17646	9	N	16042	16042	1			-0-
08	104005 X	93674	-0-	-10331 B	-0-	75855	3	17819	9	N	16199	16199	1			-0-
09	100650 X	91776	-0-	-8874 B	-0-	74521	3	17255	9	N	15686	15686	1			-0-
10	104005 X	93451	-0-	-10554 B	-0-	75803	3	17648	9	N	16044	16044	1			-0-

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

05	88133 X	51394	-0-	-36739 B	-0-	49460	3	1934	9	Y	1758	1758	1			-0-
06	74790 X	43626	-0-	-31164 B	-0-	41994	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
07	0 W	39882	-0-	39882 B	39882	38377	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
08	0 W	36241	-0-	36241 B	76123	34919	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
09	107716 X	31593	-0-	-76123 B	-0-	30504	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
10	51398 X	30615	-0-	-20783 B	-0-	29483	3	1132	9	Y	1029	1029	1			-0-

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
05	104472	X	104472	-0-	-0- B	-0-	84702	3	19770	9	N	17973	17973	1			-0-
06	95696	X	95696	-0-	-0- B	-0-	77505	3	18191	9	N	16537	16537	1			-0-
07	94123	X	94123	-0-	-0- B	-0-	76325	3	17798	9	N	16180	16180	1			-0-
08	81400	X	81400	-0-	-0- B	-0-	66124	3	15276	9	N	13887	13887	1			-0-
09	69599	X	69599	-0-	-0- B	-0-	56255	3	13344	9	N	12131	12131	1			-0-
*10	71390	X	71390	-0-	-0- B	-0-	57661	3	13729	9	N	12481	12481	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

05	75857	X	60708	-0-	-15149 B	-0-	47946	3	12762	9	N	11602	11602	1			-0-
06	73410	X	54628	-0-	-18782 B	-0-	43124	3	11504	9	N	10458	10458	1			-0-
07	75857	X	53219	-0-	-22638 B	-0-	42065	3	11154	9	N	10140	10140	1			-0-
08	70990	X	50138	-0-	-20852 B	-0-	39768	3	10370	9	N	9427	9427	1			-0-
09	64020	X	39579	-0-	-24441 B	-0-	31374	3	8205	9	N	7459	7459	1			-0-
10	60698	X	-0-	-0-	-60698 B	-0-					N	-0-					-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

05	61101	X	32156	-0-	-28945 B	-0-	24091	3	8065	9	N	7332	7332	1			-0-
06	69779	X	69779	-0-	-0- B	-0-	52547	3	17232	9	N	15665	15665	1			-0-
07	61101	X	58112	-0-	-2989 B	-0-	43685	3	14427	9	N	13115	13115	1			-0-
08	61101	X	42939	-0-	-18162 B	-0-	32483	3	10456	9	N	9505	9505	1			-0-
09	59130	X	-0-	-0-	-59130 B	-0-					N	-0-					-0-
10	61101	X	56550	-0-	-4551 B	-0-	41913	3	14637	9	N	13306	13306	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

05	85654	X	85654	-0-	-0- B	-0-	66892	3	18762	9	N	17056	17056	1			-0-
06	76380	X	72265	-0-	-4115 B	-0-	56128	3	16137	9	N	14670	14670	1			-0-
07	78926	X	65921	-0-	-13005 B	-0-	51357	3	14564	9	N	13240	13240	1			-0-
08	78926	X	64407	-0-	-14519 B	-0-	50440	3	13967	9	N	12697	12697	1			-0-
09	76380	X	61059	-0-	-15321 B	-0-	47952	3	13107	9	N	11915	11915	1			-0-
10	78926	X	68583	-0-	-10343 B	-0-	53864	3	14719	9	N	13381	13381	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

05	89156	X	58174	-0-	-30982 B	-0-	44899	3	13275	9	N	12068	12068	1			-0-
06	86280	X	71100	-0-	-15180 B	-0-	55817	3	15283	9	N	13894	13894	1			-0-
07	89156	X	68164	-0-	-20992 B	-0-	53956	3	14208	9	N	12916	12916	1			-0-
08	64759	X	61477	-0-	-3282 B	-0-	48936	3	12541	9	N	11401	11401	1			-0-
09	71100	X	53467	-0-	-17633 B	-0-	42575	3	10892	9	N	9902	9902	1			-0-
10	73470	X	51111	-0-	-22359 B	-0-	40611	3	10500	9	N	9545	9545	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

05	94953	X	84386	-0-	-10567 B	-0-	66749	3	17637	9	N	16034	16034	1			-0-
06	91890	X	74325	-0-	-17565 B	-0-	58881	3	15444	9	N	14040	14040	1			-0-
07	94953	X	74931	-0-	-20022 B	-0-	59672	3	15259	9	N	13872	13872	1			-0-
08	91419	X	70246	-0-	-21173 B	-0-	56225	3	14021	9	N	12746	12746	1			-0-
09	81660	X	62750	-0-	-18910 B	-0-	50009	3	12741	9	N	11583	11583	1			-0-
10	84382	X	62462	-0-	-21920 B	-0-	49590	3	12872	9	N	11702	11702	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

05	86893	X	59822	-0-	-27071 B	-0-	46252	3	13570	9	N	12336	12336	1			-0-
06	84090	X	55759	-0-	-28331 B	-0-	43294	3	12465	9	N	11332	11332	1			-0-
07	86893	X	60619	-0-	-26274 B	-0-	47371	3	13248	9	N	12044	12044	1			-0-
08	82305	X	59085	-0-	-23220 B	-0-	46498	3	12587	9	N	11443	11443	1			-0-
09	71010	X	53572	-0-	-17438 B	-0-	42150	3	11422	9	N	10384	10384	1			-0-
10	60605	X	52665	-0-	-7940 B	-0-	41347	3	11318	9	N	10289	10289	1			-0-

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
05	76911	X	62845	-0-	-14066 B	-0-	57368	3	5477	9	N	4979	4979	1			-0-
06	74430	X	58362	-0-	-16068 B	-0-	53494	3	4868	9	N	4425	4425	1			-0-
07	76911	X	59895	-0-	-17016 B	-0-	55174	3	4721	9	N	4292	4292	1			-0-
08	76911	X	51919	-0-	-24992 B	-0-	48051	3	3868	9	N	3516	3516	1			-0-
09	69660	X	39578	-0-	-30082 B	-0-	36613	3	2965	9	N	2695	2695	1			-0-
10	62837	X	42112	-0-	-20725 B	-0-	38973	3	3139	9	N	2854	2854	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

05	99696	X	83923	-0-	-15773 B	-0-	70440	3	13483	9	N	12257	12257	1			-0-
06	96480	X	68667	-0-	-27813 B	-0-	57667	3	11000	9	N	10000	10000	1			-0-
07	99696	X	63098	-0-	-36598 B	-0-	53289	3	9809	9	N	8917	8917	1			-0-
08	99696	X	55092	-0-	-44604 B	-0-	46942	3	8150	9	N	7409	7409	1			-0-
09	96480	X	44841	-0-	-51639 B	-0-	38200	3	6641	9	N	6037	6037	1			-0-
10	83917	X	38375	-0-	-45542 B	-0-	32546	3	5829	9	N	5299	5299	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

05	102300	X	98578	-0-	-3722 B	-0-	88192	3	10386	9	N	9442	9442	1			-0-
06	99000	X	33139	-0-	-65861 B	-0-	29487	3	3652	9	N	3320	3320	1			-0-
07	102300	X	89663	-0-	-12637 B	-0-	80262	3	9401	9	N	8546	8546	1			-0-
08	102300	X	73640	-0-	-28660 B	-0-	66086	3	7554	9	N	6867	6867	1			-0-
09	97170	X	61695	-0-	-35475 B	-0-	55296	3	6399	9	N	5817	5817	1			-0-
10	98580	X	58296	-0-	-40284 B	-0-	52224	3	6072	9	N	5520	5520	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

05	0	W	91246	-0-	91246 B	848619	81282	3	9964	9	N	9058	9058	1			-0-
06	0	W	6946	-0-	6946 B	855565	6178	3	768	9	N	698	698	1			-0-
07	0	W	84115	-0-	84115 B	939680	74643	3	9472	9	N	8611	8611	1			-0-
08	0	W	74692	-0-	74692 B	1014372	66795	3	7897	9	N	7179	7179	1			-0-
09	0	W	65451	-0-	65451 B	1079823	58437	3	7014	9	N	6376	6376	1			-0-
10	0	W	62508	-0-	62508 B	1142331	55750	3	6758	9	N	6144	6144	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

05	98087	X	98087	-0-	-0- B	-0-	83582	3	14505	9	N	13186	13186	1			-0-
06	81442	X	81442	-0-	-0- B	-0-	68987	3	12455	9	N	11323	11323	1			-0-
07	75824	X	75824	-0-	-0- B	-0-	64793	3	11031	9	N	10028	10028	1			-0-
08	68231	X	66689	-0-	-1542 B	-0-	56908	3	9781	9	N	8892	8892	1			-0-
09	66030	X	56484	-0-	-9546 B	-0-	47832	3	8652	9	N	7865	7865	1			-0-
10	68231	X	45355	-0-	-22876 B	-0-	38118	3	7237	9	N	6579	6579	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

05	83421	X	73889	-0-	-9532 B	-0-	56919	3	1999	4	N	13610	13610	1			-0-
							14971	9									
06	80730	X	76151	-0-	-4579 B	-0-	60778	3	15373	9	N	13975	13975	1			-0-
07	83421	X	71371	-0-	-12050 B	-0-	57371	3	14000	9	N	12727	12727	1			-0-
08	83421	X	64892	-0-	-18529 B	-0-	52825	3	12067	9	N	10970	10970	1			-0-
09	80730	X	54072	-0-	-26658 B	-0-	43597	3	10475	9	N	9523	9523	1			-0-
10	78678	X	45556	-0-	-33122 B	-0-	36457	3	9099	9	N	8272	8272	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 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
05	134830	X	127897	-0-	-6933 B	-0-	101334	3	6694	4	N	18063	18063	1			-0-
							19869	9									
06	92197	X	92197	-0-	-0- B	-0-	74357	3	17840	9	N	16218	16218	1			-0-
07	82605	X	82605	-0-	-0- B	-0-	66748	3	15857	9	N	14415	14415	1			-0-
08	78742	X	78742	-0-	-0- B	-0-	62601	3	16141	9	N	14674	14674	1			-0-
09	67411	X	67411	-0-	-0- B	-0-	52804	3	14607	9	N	13279	13279	1			-0-
*10	64087	X	64087	-0-	-0- B	-0-	50606	3	13481	9	N	12255	12255	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

05	93527	X	77368	-0-	-16159 B	-0-	59926	3	817	4	N	15114	15114	1			-0-
							16625	9									
06	90510	X	76055	-0-	-14455 B	-0-	59543	3	16512	9	N	15011	15011	1			-0-
07	93527	X	69970	-0-	-23557 B	-0-	55120	3	14850	9	N	13500	13500	1			-0-
08	93527	X	60431	-0-	-33096 B	-0-	48036	3	12395	9	N	11268	11268	1			-0-
09	90510	X	47264	-0-	-43246 B	-0-	37626	3	9638	9	N	8762	8762	1			-0-
10	78585	X	41364	-0-	-37221 B	-0-	32992	3	8372	9	N	7611	7611	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13660 - 18241

05	117955	X	78818	-0-	-39137 B	-0-	61148	3	1845	4	N	14386	14386	1			-0-
							15825	9									
06	114150	X	70477	-0-	-43673 B	-0-	55549	3	14928	9	N	13571	13571	1			-0-
07	117955	X	65227	-0-	-52728 B	-0-	51795	3	13432	9	N	12211	12211	1			-0-
08	117955	X	58292	-0-	-59663 B	-0-	46822	3	11470	9	N	10427	10427	1			-0-
09	114150	X	47316	-0-	-66834 B	-0-	38197	3	9119	9	N	8290	8290	1			-0-
10	117955	X	41004	-0-	-76951 B	-0-	32962	3	8042	9	N	7311	7311	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

05	105152	X	72787	-0-	-32365 B	-0-	55122	3	1231	4	N	14940	14940	1			-0-
							16434	9									
06	101760	X	72273	-0-	-29487 B	-0-	56367	3	15906	9	N	14460	14460	1			-0-
07	105152	X	68469	-0-	-36683 B	-0-	53826	3	14643	9	N	13312	13312	1			-0-
08	105152	X	60724	-0-	-44428 B	-0-	48313	3	12411	9	N	11283	11283	1			-0-
09	96690	X	51571	-0-	-45119 B	-0-	41164	3	10407	9	N	9461	9461	1			-0-
10	74679	X	46701	-0-	-27978 B	-0-	37298	3	9403	9	N	8548	8548	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13660 - 18241

05	101897	X	72660	-0-	-29237 B	-0-	56521	3	3700	4	N	11308	11308	1			-0-
							12439	9									
06	98610	X	74639	-0-	-23971 B	-0-	59236	3	15403	9	N	14003	14003	1			-0-
07	101897	X	67403	-0-	-34494 B	-0-	53379	3	14024	9	N	12749	12749	1			-0-
08	101897	X	52088	-0-	-49809 B	-0-	41348	3	10740	9	N	9764	9764	1			-0-
09	74640	X	46292	-0-	-28348 B	-0-	36910	3	9382	9	N	8529	8529	1			-0-
10	77128	X	39815	-0-	-37313 B	-0-	31660	3	8155	9	N	7414	7414	1			-0-

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 #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95790 X	77820	-0-	-17970 B	-0-	59405	3	5106	4	N	12099	12099	1			-0-
						13309	9									
06	92700 X	72280	-0-	-20420 B	-0-	58528	3	13752	9	N	12502	12502	1			-0-
07	95790 X	65882	-0-	-29908 B	-0-	53676	3	12206	9	N	11096	11096	1			-0-
08	95790 X	55375	-0-	-40415 B	-0-	45344	3	10031	9	N	9119	9119	1			-0-
09	75300 X	44518	-0-	-30782 B	-0-	35946	3	8572	9	N	7793	7793	1			-0-
10	77810 X	43608	-0-	-34202 B	-0-	35207	3	8401	9	N	7637	7637	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88722 X	75517	-0-	-13205 B	-0-	57570	3	5239	4	N	11553	11553	1			-0-
						12708	9									
06	85860 X	76088	-0-	-9772 B	-0-	60468	3	15620	9	N	14200	14200	1			-0-
07	88722 X	64706	-0-	-24016 B	-0-	50646	3	14060	9	N	12782	12782	1			-0-
08	88722 X	59542	-0-	-29180 B	-0-	47083	3	12459	9	N	11326	11326	1			-0-
09	76080 X	50106	-0-	-25974 B	-0-	39960	3	10146	9	N	9224	9224	1			-0-
10	78616 X	45718	-0-	-32898 B	-0-	36481	3	9237	9	N	8397	8397	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102362 X	75070	-0-	-27292 B	-0-	59707	3	3341	4	N	10929	10929	1			-0-
						12022	9									
06	99060 X	75684	-0-	-23376 B	-0-	59769	3	15915	9	N	14468	14468	1			-0-
07	102362 X	70731	-0-	-31631 B	-0-	55888	3	14843	9	N	13494	13494	1			-0-
08	102362 X	69869	-0-	-32493 B	-0-	55581	3	14288	9	N	12989	12989	1			-0-
09	75690 X	57095	-0-	-18595 B	-0-	45266	3	11829	9	N	10754	10754	1			-0-
10	78213 X	53224	-0-	-24989 B	-0-	42182	3	11042	9	N	10038	10038	1			-0-

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
05	116158 X	107736	-0-	-8422 B	-0-	86040	3	4006	4	N	16082	16082	1			-0-
						17690	9									
06	92791 X	92791	-0-	-0- B	-0-	74990	3	17801	9	N	16183	16183	1			-0-
07	84366 X	84366	-0-	-0- B	-0-	68250	3	16116	9	N	14651	14651	1			-0-
08	77798 X	77798	-0-	-0- B	-0-	63351	3	14447	9	N	13134	13134	1			-0-
09	65471 X	65471	-0-	-0- B	-0-	52991	3	12480	9	N	11345	11345	1			-0-
*10	62101 X	62101	-0-	-0- B	-0-	50318	3	11783	9	N	10712	10712	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93713 X	67329	-0-	-26384 B	-0-	51964	3	15365	9	Y	13968	13968	1			-0-
06	90690 X	56887	-0-	-33803 B	-0-	43991	3	12896	9	Y	11724	11724	1			-0-
07	93713 X	50451	-0-	-43262 B	-0-	39147	3	11304	9	Y	10276	10276	1			-0-
08	93713 X	44301	-0-	-49412 B	-0-	34514	3	9787	9	Y	8897	8897	1			-0-
09	74190 X	39659	-0-	-34531 B	-0-	30951	3	8708	9	Y	7916	7916	1			-0-
10	67332 X	40552	-0-	-26780 B	-0-	31746	3	8806	9	Y	8005	8005	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104253 X	87872	-0-	-16381 B	-0-	66534	3	21338	9	Y	19398	19398	1			-0-
06	100890 X	82672	-0-	-18218 B	-0-	62715	3	19957	9	Y	18143	18143	1			-0-
07	104253 X	80578	-0-	-23675 B	-0-	61265	3	19313	9	Y	17557	17557	1			-0-
08	104253 X	76416	-0-	-27837 B	-0-	58282	3	18134	9	Y	16485	16485	1			-0-
09	89250 X	67348	-0-	-21902 B	-0-	51109	3	16239	9	Y	14763	14763	1			-0-
10	87885 X	61964	-0-	-25921 B	-0-	47482	3	14482	9	Y	13165	13165	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 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
05	87391	X	87391	-0-	-0- B	-0-	73707	3	13684	9	Y	12440	12440	1			-0-
06	73980	X	73980	-0-	-0- B	-0-	62487	3	11493	9	Y	10448	10448	1			-0-
07	64656	X	64656	-0-	-0- B	-0-	54730	3	9926	9	Y	9024	9024	1			-0-
08	56449	X	56449	-0-	-0- B	-0-	48279	3	8170	9	Y	7427	7427	1			-0-
09	45518	X	45518	-0-	-0- B	-0-	38896	3	6622	9	Y	6020	6020	1			-0-
*10	39850	X	39850	-0-	-0- B	-0-	33870	3	5980	9	Y	5436	5436	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	131009	X	122559	-0-	-8450 B	-0-	95766	3	7182	4	Y	17828	17828	1			-0-
							19611	9									
06	98819	X	98819	-0-	-0- B	-0-	78941	3	19878	9	Y	18071	18071	1			-0-
07	89678	X	89678	-0-	-0- B	-0-	71730	3	17948	9	Y	16316	16316	1			-0-
08	77369	X	77369	-0-	-0- B	-0-	61950	3	15419	9	Y	14017	14017	1			-0-
09	65969	X	65969	-0-	-0- B	-0-	52739	3	13230	9	Y	12027	12027	1			-0-
*10	61773	X	61773	-0-	-0- B	-0-	49405	3	12368	9	Y	11244	11244	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

05	0		106253	-0-	106253 B	120099	79748	3	5217	4	Y	19353	19353	1			-0-
							21288	9									
06	201840	X	81741	-0-	-120099 B	-0-	62084	3	19657	9	Y	17870	17870	1			-0-
07	92442	X	79701	-0-	-12741 B	-0-	60788	3	18913	9	Y	17194	17194	1			-0-
08	92442	X	74811	-0-	-17631 B	-0-	56983	3	17828	9	Y	16207	16207	1			-0-
09	89460	X	67834	-0-	-21626 B	-0-	51233	3	16601	9	Y	15092	15092	1			-0-
10	92442	X	67147	-0-	-25295 B	-0-	50875	3	16272	9	Y	14793	14793	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

06	0		110327	-0-	110327 B	110327	83495	3	550	4	Y	23893	23893	1			-0-
							26282	9									
*07	226552	X	116225	-0-	-110327 B	-0-	87341	3	28884	9	Y	26258	26258	1			-0-
*08	106624	X	106624	-0-	-0- B	-0-	80720	3	25904	9	Y	23549	23549	1			-0-
*09	89235	X	89235	-0-	-0- B	-0-	67350	3	21885	9	Y	19895	19895	1			-0-
*10	91001	X	91001	-0-	-0- B	-0-	68915	3	22086	9	Y	20078	20078	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

06	0		103342	-0-	103342 B	103342	76838	3	587	4	Y	23561	23561	1			-0-
							25917	9									
*07	214680	X	111338	-0-	-103342 B	-0-	83007	3	28331	9	Y	25755	25755	1			-0-
*08	126387	X	100345	-0-	-26042 B	-0-	75248	3	25097	9	Y	22815	22815	1			-0-
*09	122310	X	82749	-0-	-39561 B	-0-	61854	3	20895	9	Y	18995	18995	1			-0-
*10	126387	X	92103	-0-	-34284 B	-0-	69546	3	22557	9	Y	20506	20506	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

06	0		99290	-0-	99290 B	99290	75591	3	612	4	Y	20988	20988	1			-0-
							23087	9									
*07	205888	X	106598	-0-	-99290 B	-0-	81735	3	24863	9	Y	22603	22603	1			-0-
*08	102960	X	102960	-0-	-0- B	-0-	78806	3	24154	9	Y	21958	21958	1			-0-
*09	88377	X	88377	-0-	-0- B	-0-	67561	3	20816	9	Y	18924	18924	1			-0-
*10	53723	X	-0-	-0-	-53723 B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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

SABINE OIL & GAS LLC 742142
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

05	23684	X	14544	-0-	-9140	B	-0-	213	1	10928	2	N	3094	2902	1	509
								3403	9							
06	20310	X	13333	-0-	-6977	B	-0-	208	1	10180	2	N	2677	2821	1	365
								2945	9							
07	18600	X	2608	-0-	-15992	B	-0-	41	1	1882	2	N	623	673	1	315
								685	9							
08	16430	X	4630	-0-	-11800	B	-0-	93	1	3439	2	N	998	1065	1	248
								1098	9							
09	14340	X	4775	-0-	-9565	B	-0-	98	1	3125	2	N	1411	1290	1	369
								1552	9							
*10	19084	X	19084	-0-	-0-	B	-0-	189	1	16926	2	N	1790	1691	1	468
								1969	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

05	0	W	37401	-0-	37401	B	76629	537	1	30693	2	N	5610	5374	1	647
								6171	9							
06	0	W	29482	-0-	29482	B	106111	519	1	24130	2	N	4394	4919	1	122
								4833	9							
07	0	W	22956	-0-	22956	B	129067	423	1	18811	2	N	3384	3165	1	341
								3722	9							
08	DLQ G-10		22512	-0-	22512	B	151579	368	1	18527	2	N	3288	3427	1	202
								3617	9							
09	152829	X	1250	-0-	-151579	B	-0-	113	1	242	2	N	814	347	1	669
								895	9							
10	33232	X	5247	-0-	-27985	B	-0-	230	1	3910	2	N	1006	1263	1	412
								1107	9							

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

05	24521	X	17883	-0-	-6638	B	-0-	822	1	13198	2	Y	3512	3199	1	672
								3863	9							
06	22770	X	16234	-0-	-6536	B	-0-	822	1	12344	2	Y	2789	2974	1	487
								3068	9							
07	DLQ G-10		14677	-0-	14677	B	14677	1012	1	10876	2	Y	2535	2699	1	323
								2789	9							
08	DLQ G-10		13970	-0-	13970	B	28647	929	1	9902	2	Y	2854	2241	1	936
								3139	9							
09	DLQ G-10		7486	-0-	7486	B	36133	416	1	5682	2	Y	1262	1757	1	441
								1388	9							
10	DLQ G-10		955	-0-	955	B	37088	25	1	43	2	Y	806	823	1	424
								887	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37045 X	3114	-0-	-33931 B	-0-	52	1	2473	2	N	535	347	1			419
						589	9									
06	28890 X	9830	-0-	-19060 B	-0-	123	1	8543	2	N	1058	1101	1			376
						1164	9									
07	DLQ G-10	4991	-0-	4991 B	4991	74	1	4177	2	N	673	395	1			654
						740	9									
08	DLQ G-10	9969	-0-	9969 B	14960	155	1	8186	2	N	1480	1453	1			681
						1628	9									
09	DLQ G-10	5777	-0-	5777 B	20737	98	1	4681	2	N	907	1270	1			318
						998	9									
10	DLQ G-10	2920	-0-	2920 B	23657	66	1	2615	2	N	217	383	1			152
						239	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

05	17112 X	12010	-0-	-5102 B	-0-	565	1	8785	2	Y	2418	2201	1			458
						2660	9									
06	16560 X	10098	-0-	-6462 B	-0-	521	1	7608	2	Y	1790	1936	1			312
						1969	9									
07	14880 X	6454	-0-	-8426 B	-0-	406	1	4494	2	Y	1413	1546	1			179
						1554	9									
08	14880 X	5938	-0-	-8942 B	-0-	400	1	4724	2	Y	740	651	1			268
						814	9									
09	14400 X	7173	-0-	-7227 B	-0-	429	1	5852	2	Y	811	867	1			212
						892	9									
10	11997 X	3065	-0-	-8932 B	-0-	923	1	1540	2	Y	547	506	1			253
						602	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

05	71889 X	27705	-0-	-44184 B	-0-	135	1	22074	2	Y	4996	4738	1			587
						5496	9									
06	55500 X	22071	-0-	-33429 B	-0-	124	1	17455	2	Y	4084	4378	1			293
						4492	9									
07	48949 X	21202	-0-	-27747 B	-0-	173	1	16716	2	Y	3921	4007	1			207
						4313	9									
08	38502 X	17309	-0-	-21193 B	-0-	109	1	13595	2	Y	3277	3279	1			205
						3605	9									
09	31050 X	6089	-0-	-24961 B	-0-	91	1	4751	2	Y	1134	646	1			693
						1247	9									
10	27714 X	13065	-0-	-14649 B	-0-	79	1	10497	2	Y	2263	1538	1			1418
						2489	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

05	66278 X	25057	-0-	-41221 B	-0-	122	1	19861	2	Y	4613	4373	1			539
						5074	9									
06	53280 X	21570	-0-	-31710 B	-0-	120	1	17274	2	Y	3796	4063	1			272
						4176	9									
07	43896 X	19790	-0-	-24106 B	-0-	162	1	15635	2	Y	3630	3714	1			188
						3993	9									
08	32860 X	14742	-0-	-18118 B	-0-	93	1	11590	2	Y	2781	2796	1			173
						3059	9									
09	27090 X	61	-0-	-27029 B	-0-	3	1	17	2	Y	37	102	1			108
						41	9									
10	25048 X	1181	-0-	-23867 B	-0-	13	1	688	2	Y	436	283	1			261
						480	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35805 X	22203	-0-	-13602 B	-0-	607	1	16941	2	N	4232	3788	1			715
						4655	9									
06	61830 X	23814	-0-	-38016 B	-0-	486	1	18832	2	N	4087	4236	1			566
						4496	9									
07	24490 X	15211	-0-	-9279 B	-0-	320	1	12094	2	N	2543	3028	1			81
						2797	9									
08	24490 X	12782	-0-	-11708 B	-0-	290	1	9694	2	N	2544	2392	1			233
						2798	9									
09	23820 X	12171	-0-	-11649 B	-0-	343	1	9565	2	N	2057	1898	1			392
						2263	9									
10	24614 X	13615	-0-	-10999 B	-0-	347	1	10651	2	N	2379	2302	1			469
						2617	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

05	69657 X	38686	-0-	-30971 B	-0-	285	1	30116	2	N	7532	7369	1			627
						8285	9									
06	67410 X	32345	-0-	-35065 B	-0-	336	1	25183	2	N	6205	6484	1			348
						6826	9									
07	69657 X	21705	-0-	-47952 B	-0-	164	1	16646	2	N	4450	4576	1			222
						4895	9									
08	38688 X	6943	-0-	-31745 B	-0-	64	1	4913	2	N	1787	1622	1			387
						1966	9									
09	48090 X	1145	-0-	-46945 B	-0-	46	1	583	2	N	469	562	1			294
						516	9									
10	38688 X	6361	-0-	-32327 B	-0-	85	1	4679	2	N	1452	1149	1			597
						1597	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

05	115940 X	15310	-0-	-100630 B	-0-	264	1	12518	2	Y	2298	2356	1			251
						2528	9									
06	112200 X	25706	-0-	-86494 B	-0-	311	1	21583	2	Y	3465	3504	1			212
						3812	9									
07	93527 X	22465	-0-	-71062 B	-0-	334	1	18736	2	Y	3086	2962	1			336
						3395	9									
08	69750 X	20084	-0-	-49666 B	-0-	315	1	16718	2	Y	2774	2648	1			462
						3051	9									
09	55260 X	17689	-0-	-37571 B	-0-	310	1	14925	2	Y	2231	2507	1			186
						2454	9									
10	26567 X	16682	-0-	-9885 B	-0-	349	1	13825	2	Y	2280	2140	1			326
						2508	9									

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

05	98084 X	37250	-0-	-60834 B	-0-	649	1	30826	2	Y	5250	5016	1			533
						5775	9									
06	94920 X	25411	-0-	-69509 B	-0-	308	1	21406	2	Y	3361	3673	1			221
						3697	9									
07	81592 X	24733	-0-	-56859 B	-0-	367	1	20595	2	Y	3428	3279	1			370
						3771	9									
08	62682 X	22176	-0-	-40506 B	-0-	349	1	18503	2	Y	3022	2889	1			503
						3324	9									
09	41640 X	19059	-0-	-22581 B	-0-	333	1	16006	2	Y	2473	2774	1			202
						2720	9									
10	37262 X	18086	-0-	-19176 B	-0-	377	1	14903	2	Y	2551	2391	1			362
						2806	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88164 X	46283	-0-	-41881 B	-0-	41104	2	5179	9	N	4708	4605	1			289
06	85320 X	35544	-0-	-49776 B	-0-	31819	2	3725	9	N	3386	3410	1			265
07	88164 X	29767	-0-	-58397 B	-0-	26691	2	3076	9	N	2796	2818	1			243
08	63674 X	25894	-0-	-37780 B	-0-	23225	2	2669	9	N	2426	2332	1			337
09	61620 X	23341	-0-	-38279 B	-0-	780	1	20276	2	N	2077	2202	1			212
						2285	9									
10	46283 X	19566	-0-	-26717 B	-0-	806	1	16630	2	N	1936	1863	1			285
						2130	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

05	67518 X	13302	-0-	-54216 B	-0-	244	1	11574	2	Y	1349	1423	1			154
						1484	9									
06	65340 X	33263	-0-	-32077 B	-0-	428	1	29697	2	Y	2853	2836	1			171
						3138	9									
07	67518 X	27761	-0-	-39757 B	-0-	434	1	24354	2	Y	2703	2580	1			294
						2973	9									
08	63302 X	23711	-0-	-39591 B	-0-	390	1	20705	2	Y	2378	2274	1			398
						2616	9									
09	53070 X	21250	-0-	-31820 B	-0-	390	1	18742	2	Y	1925	2165	1			158
						2118	9									
10	34379 X	19053	-0-	-15326 B	-0-	417	1	16501	2	Y	1941	1821	1			278
						2135	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	79433	-0-	79433 B	79433	730	1	73832	2	Y	4428	4364	1			64
						4871	9									
07	197095 X	117662	-0-	-79433 B	-0-	989	1	109307	2	Y	6696	6494	1			266
						7366	9									
08	129735 X	98296	-0-	-31439 B	-0-	988	1	89457	2	Y	7137	7037	1			366
						7851	9									
09	125550 X	78257	-0-	-47293 B	-0-	726	1	70720	2	Y	6192	6068	1			490
						6811	9									
10	129735 X	66862	-0-	-62873 B	-0-	820	1	60741	2	Y	4819	5051	1			258
						5301	9									

JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

05	0 W	45108	-0-	45108 B	45108	677	1	38225	2	Y	5642	4803	1			839
						6206	9									
06	0 W	65389	-0-	65389 B	110497	537	1	53701	2	Y	10137	10823	1			153
						11151	9									
07	0 W	52314	-0-	52314 B	162811	385	1	42268	2	Y	8783	8589	1			347
						9661	9									
08	0 W	41250	-0-	41250 B	204061	380	1	34076	2	Y	6176	6204	1			319
						6794	9									
09	237315 X	33254	-0-	-204061 B	-0-	526	1	27794	2	Y	4485	4449	1			355
						4934	9									
10	67580 X	28325	-0-	-39255 B	-0-	624	1	23667	2	Y	3667	3832	1			190
						4034	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	47136	-0-	47136 B	47136	387	1	39024	2	Y	7023	6926	1			97
						7725	9									
07	113017 X	65881	-0-	-47136 B	-0-	497	1	54993	2	Y	9446	9175	1			368
						10391	9									
08	68727 X	52915	-0-	-15812 B	-0-	505	1	45675	2	Y	6123	6175	1			316
						6735	9									
09	66510 X	31343	-0-	-35167 B	-0-	381	1	27385	2	Y	3252	3304	1			264
						3577	9									
10	68727 X	4983	-0-	-63744 B	-0-	143	1	3919	2	Y	837	1052	1			49
						921	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

*05	61590 X	61590	-0-	-0- B	-0-	923	1	52179	2	Y	7716	6568	1			1148
						8488	9									
*06	110100 X	97104	-0-	-12996 B	-0-	823	1	82464	2	Y	12561	13521	1			188
						13817	9									
*07	113770 X	74331	-0-	-39439 B	-0-	564	1	62105	2	Y	10602	10373	1			417
						11662	9									
*08	113770 X	59747	-0-	-54023 B	-0-	568	1	51229	2	Y	7227	7272	1			372
						7950	9									
*09	110100 X	46974	-0-	-63126 B	-0-	692	1	39792	2	Y	5900	5810	1			462
						6490	9									
*10	113770 X	36826	-0-	-76944 B	-0-	771	1	31072	2	Y	4530	4757	1			235
						4983	9									

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

05	88195 X	61809	-0-	-26386 B	-0-	57119	2	4690	9	N	4264	4132	1			435
06	85350 X	53860	-0-	-31490 B	-0-	50277	2	3583	9	N	3257	3531	1			161
07	88195 X	47889	-0-	-40306 B	-0-	44464	2	3425	9	N	3114	3041	1			234
08	88195 X	40445	-0-	-47750 B	-0-	37612	2	2833	9	N	2575	2499	1			310
09	85350 X	36487	-0-	-48863 B	-0-	930	1	33004	2	N	2321	2202	1			429
						2553	9									
*10	34679 X	34679	-0-	-0- B	-0-	961	1	31026	2	N	2447	2603	1			273
						2692	9									

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

06	0	18065	-0-	18065 B	18065	192	1	16335	2	N	1398	1034	1			364
						1538	9									
07	0	138085	-0-	138085 B	156150	992	1	121884	2	N	13826	13672	1			518
						15209	9									
*08	256257 X	100107	-0-	-156150 B	-0-	992	1	88470	2	N	9677	9787	1			408
						10645	9									
09	149760 X	69589	-0-	-80171 B	-0-	810	1	61160	2	N	6926	6788	1			546
						7619	9									
10	154752 X	62835	-0-	-91917 B	-0-	837	1	55056	2	N	6311	6504	1			353
						6942	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	59704	-0-	59704 B	59704	523	1	53279	2	Y	5365	5290	1			75
						5902	9									
07	SHUT IN	82708	-0-	82708 B	142412	665	1	73476	2	Y	7788	7555	1			308
						8567	9									
*08	209927 X	67515	-0-	-142412 B	-0-	659	1	59603	2	Y	6594	6559	1			343
						7253	9									
*09	90780 X	57024	-0-	-33756 B	-0-	675	1	50012	2	Y	5761	5645	1			459
						6337	9									
*10	93806 X	48370	-0-	-45436 B	-0-	742	1	42836	2	Y	4356	4582	1			233
						4792	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

*06	0 W	26667	-0-	26667 B	26667	790	1	21585	2	Y	3902	3380	1			522
						4292	9									
*07	0 W	50701	-0-	50701 B	77368	1977	1	39779	2	Y	8132	8243	1			411
						8945	9									
*08	0 W	39208	-0-	39208 B	116576	1928	1	30355	2	Y	6295	5969	1			737
						6925	9									
*09	0 W	29961	-0-	29961 B	146537	1831	1	22769	2	Y	4874	5334	1			277
						5361	9									
*10	0 W	26639	-0-	26639 B	173176	1886	1	20204	2	Y	4135	4194	1			218
						4549	9									

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

06	0	19693	-0-	19693 B	19693	590	1	16092	2	Y	2737	2368	1			369
						3011	9									
*07	58770 X	39077	-0-	-19693 B	-0-	1588	1	31991	2	Y	4998	5113	1			254
						5498	9									
08	46934 X	31693	-0-	-15241 B	-0-	1637	1	25796	2	Y	3873	3676	1			451
						4260	9									
09	45420 X	25038	-0-	-20382 B	-0-	1619	1	20157	2	Y	2965	3251	1			165
						3262	9									
10	46934 X	22564	-0-	-24370 B	-0-	1679	1	18012	2	Y	2612	2645	1			132
						2873	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	17918 X	13594	-0-	-4324 B	-0-	12703	2	891	9	N	810	1105	0			-0-
06	17340 X	11326	-0-	-6014 B	-0-	9783	2	1543	9	N	1403	1210	0			193
07	14074 X	12715	-0-	-1359 B	-0-	11347	2	1368	9	N	1244	1244	0			193
08	14074 X	11464	-0-	-2610 B	-0-	10427	2	1037	9	N	943	943	0			193
09	13620 X	11897	-0-	-1723 B	-0-	11264	2	633	9	N	575	575	0			193
10	13609 X	8887	-0-	-4722 B	-0-	8405	2	482	9	N	438	438	0			193

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
05	24831 X	18666	-0-	-6165 B	-0-	7589	2	9717	3	N	1236	1236	0			173
						1360	9									
06	16500 X	6714	-0-	-9786 B	-0-	5645	2	1069	9	N	972	972	0			173
07	17236 X	12639	-0-	-4597 B	-0-	10817	2	1822	9	N	1656	1656	0			173
08	18662 X	3736	-0-	-14926 B	-0-	3135	2	601	9	N	546	546	0			173
09	18060 X	7479	-0-	-10581 B	-0-	6664	2	815	9	N	741	741	0			173
*10	18970 X	18970	-0-	-0- B	-0-	11187	2	6206	3	N	1434	1434	0			-0-
						1577	9									

STINGRAY WELLS, LLC 821899
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915	N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

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

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-

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

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-

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

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-

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNEIL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13268 - 13364

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	1054 X	926	-0-	-128	B	-0-	773	2	153	9	N	139	164	1		125
06	990 X	894	-0-	-96	B	-0-	742	2	152	9	N	138	179	1		84
07	1137 X	1137	-0-	-0-	B	-0-	992	2	145	9	N	132	170	1		46
08	1125 X	1125	-0-	-0-	B	-0-	981	2	144	9	N	131				177
09	1087 X	1087	-0-	-0-	B	-0-	947	2	140	9	N	127	169	1		135
10	1147 X	1141	-0-	-6	B	-0-	1016	2	125	9	N	114	181	1		68

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	40			114
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	36			150
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	47			197
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	4	164	1	37
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	10			47
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			47

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	20	130	1	26
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	37	30	1	33
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	23			56
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	37			93
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	29			122
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			122

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	53	1	330	3	N	-0-		10
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	33	1	188	3	N	-0-		10
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	45	1	268	3	N	-0-		10
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	53	1	303	3	N	-0-		10
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	46	1	285	3	N	-0-		10
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT		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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	158	1	990	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	662	-0-	-478	-0-	99	1	563	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	134	1	804	3	N	-0-					-0-
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	158	1	909	3	N	-0-					-0-
09	993	N	993	-0-	-0-	-0-	137	1	856	3	N	-0-					-0-
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	52	1	309	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	48	1	279	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	71	1	287	2	N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	68	1	281	2	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3627 X	3406	-0-	-221	-0-	345	1	3014	2	N	43					254
						47	9									
06	3540 X	3408	-0-	-132	-0-	242	1	3088	2	N	71					325
						78	9									
07	3658 X	3384	-0-	-274	-0-	152	1	3224	2	N	7	181	1			151
						8	9									
08	3658 X	3417	-0-	-241	-0-	166	1	3212	2	N	35					186
						39	9									
09	3420 X	3262	-0-	-158	-0-	133	1	3110	2	N	17	169	1			34
						19	9									
10	3534 X	3399	-0-	-135	-0-	258	1	3068	2	N	66					100
						73	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	3999 X	3349	-0-	-650	-0-	778	1	2571	3	N	-0-					-0-
06	3900 X	2022	-0-	-1878	-0-	583	1	1439	3	N	-0-					-0-
07	4030 X	3765	-0-	-265	-0-	902	1	2863	3	N	-0-					-0-
08	4030 X	3523	-0-	-507	-0-	885	1	2638	3	N	-0-					-0-
09	3870 X	2952	-0-	-918	-0-	848	1	2104	3	N	-0-					-0-
10	3751 X	2907	-0-	-844	-0-	798	1	2109	3	N	-0-					-0-

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
05	3007 X	3007	-0-	-0- B	-0-	2981	2	26	9	N	24					58
06	2132 X	2132	-0-	-0- B	-0-	2098	2	34	9	N	31					89
07	2743 X	2743	-0-	-0- B	-0-	2717	2	26	9	N	24					113
08	3007 X	1546	-0-	-1461 B	-0-	1528	2	18	9	N	16					129
09	2910 X	1158	-0-	-1752 B	-0-	1152	2	6	9	N	5					134
10	3007 X	10	-0-	-2997 B	-0-	10	2			N	-0-					134

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

05	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	154	1	12	2	N	67	67	8			-0-
						1497	3	74	9							
06	1770 N	1571	-0-	-199 B	-0-	140	1	9	2	N	15	15	8			-0-
						1405	3	17	9							
07	2139 N	1864	-0-	-275 B	-0-	168	1	14	2	N	33	33	8			-0-
						1646	3	36	9							
08	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	174	1	14	2	N	70	70	8			-0-
						1643	3	77	9							
09	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	161	1	13	2	N	6	6	8			-0-
						1492	3	7	9							
10	1860 N	1288	-0-	-572 B	-0-	104	1	12	2	N	8	8	8			-0-
						1163	3	9	9							

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

05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	1203	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1398	1	6043	2	N	-0-					-0-
07	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1244	1	2971	2	N	-0-					-0-
08	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1410	1	6055	2	N	-0-					-0-
09	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	1494	1	5971	2	N	-0-					-0-
*10	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	1356	1	2211	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

05	4092 X	3049	-0-	-1043	-0-	1005	1	2044	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3568	-0-	-392	-0-	996	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	4092 X	3128	-0-	-964	-0-	1114	1	2014	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	1953	-0-	-1085	-0-	865	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	3570 X	2437	-0-	-1133	-0-	929	1	1508	2	N	-0-					-0-
10	3689 X	2973	-0-	-716	-0-	1019	1	1954	2	N	-0-					-0-

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

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-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) //CONT.// 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	153	1	12	2	N	-0-					-0-
							1486	3									
06	1290	N	905	-0-	-385	-0-	82	1	5	2	N	-0-					-0-
							818	3									
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	107	1	12	2	N	-0-					-0-
							1202	3									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007 X	2061	-0-	-946	-0-	182	1	1879	2	N	-0-			-0-
06	2100 X	1898	-0-	-202	-0-	155	1	1743	2	N	-0-			-0-
07	2294 X	1556	-0-	-738	-0-	127	1	1429	2	N	-0-			-0-
08	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	163	1	2236	2	N	-0-			-0-
09	2220 X	2028	-0-	-192	-0-	161	1	1867	2	N	-0-			-0-
*10	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	169	1	2373	2	N	-0-			-0-

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

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198350 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

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

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272364 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12818 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					77
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			25

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

05	8959 X	8316	-0-	-643	-0-	772	1	59	2	N	1					99
						7484	3	1	9							
06	9240 X	8746	-0-	-494	-0-	789	1	52	2	N	4					103
						7901	3	4	9							
07	9548 X	7937	-0-	-1611	-0-	730	1	59	2	N	15					118
						7131	3	17	9							
08	9548 X	8898	-0-	-650	-0-	845	1	69	2	N	12					130
						7971	3	13	9							
09	8760 X	8596	-0-	-164	-0-	830	1	69	2	N	8					138
						7688	3	9	9							
10	9052 X	7032	-0-	-2020	-0-	572	1	64	2	N	3					141
						6393	3	3	9							

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			55

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
05	4092 X	3469	-0-	-623	-0-	322	1	25	2	N	1	1	8			-0-
						3121	3	1	9							
06	3870 X	2749	-0-	-1121	-0-	248	1	16	2	N	1	1	8			-0-
						2484	3	1	9							
07	3813 X	3025	-0-	-788	-0-	279	1	23	2	N	-0-					-0-
						2723	3									
08	3813 X	3371	-0-	-442	-0-	321	1	26	2	N	1	1	8			-0-
						3023	3	1	9							
09	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	334	1	28	2	N	11	11	8			-0-
						3091	3	12	9							
10	3472 X	2787	-0-	-685	-0-	227	1	25	2	N	1	1	8			-0-
						2534	3	1	9							

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

05	4061 X	2523	-0-	-1538	-0-	308	1	2215	2	Y	-0-					90
06	3930 X	2442	-0-	-1488	-0-	345	1	2097	2	Y	-0-					90
07	3503 X	2669	-0-	-834	-0-	360	1	2309	2	Y	-0-					90
08	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	309	1	2072	2	Y	39					129
						43	9									
09	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	360	1	2437	2	Y	105					234
						116	9									
*10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	357	1	2893	2	Y	-0-					234

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

05	651 X	445	-0-	-206	-0-	39	1	406	2	N	-0-					-0-
06	720 X	596	-0-	-124	-0-	49	1	547	2	N	-0-					-0-
07	744 X	343	-0-	-401	-0-	28	1	315	2	N	-0-					-0-
08	744 X	505	-0-	-239	-0-	34	1	471	2	N	-0-					-0-
09	600 X	291	-0-	-309	-0-	23	1	268	2	N	-0-					-0-
10	620 X	410	-0-	-210	-0-	27	1	383	2	N	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

05	496 N	7	-0-	-489	-0-	1	1	6	3	N	-0-					46
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	N	-0-					46
						329	3									
07	930 N	930	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	N	-0-					46
						837	3									
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	50	1	4	2	N	-0-					46
						476	3									
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	25	1	2	2	N	-0-					46
						229	3									
10	930 N	507	-0-	-423	-0-	41	1	5	2	N	-0-					46
						461	3									

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			12
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	Y	-0-			12
						269	3							
08	T. A.	91	-0-	91	91	9	1	1	2	Y	-0-			12
						81	3							
*09	97 X	6	-0-	-91	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			12
10	T. A.	7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-			12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	Y	-0-			13
						591	3							
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	3	2	Y	-0-			13
						418	3							
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	Y	-0-			13
						841	3							
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	59	1	5	2	Y	-0-			13
						558	3							
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	Y	-0-			13
						626	3							
10	930 N	372	-0-	-558	-0-	30	1	3	2	Y	-0-			13
						339	3							

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

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

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968

05	2480 N	2308	-0-	-172	-0-	214	1	16	2	Y	-0-			12
						2078	3							
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	227	1	15	2	Y	1	1	8	12
						2277	3	1	9					
07	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	236	1	19	2	Y	-0-			12
						2309	3							
08	2294 N	2189	-0-	-105	-0-	208	1	17	2	Y	-0-			12
						1964	3							
09	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-			12
*10	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			12

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 177210 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721

05	1891	X	983	-0-	-908	-0-	91	1	7	2	N	-0-					-0-
							885	3									
06	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	148	1	10	2	N	-0-					-0-
							1479	3									
07	1798	X	1490	-0-	-308	-0-	137	1	11	2	N	-0-					-0-
							1342	3									
08	1612	X	1133	-0-	-479	-0-	108	1	9	2	N	1	1	8			-0-
							1015	3	1	9							
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	201	1	17	2	N	7	7	8			-0-
							1861	3	8	9							
10	1705	X	565	-0-	-1140	-0-	46	1	5	2	N	-0-					-0-
							514	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

05	1426	X	1092	-0-	-334	-0-	101	1	8	2	N	-0-					-0-
							983	3									
06	1290	X	1176	-0-	-114	-0-	106	1	7	2	N	-0-					-0-
							1063	3									
07	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	115	1	9	2	N	-0-					-0-
							1127	3									
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	120	1	10	2	N	-0-					-0-
							1129	3									
09	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	124	1	10	2	N	-0-					-0-
							1146	3									
*10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	107	1	12	2	N	-0-					-0-
							1196	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 205897 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14086 - 15530

05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	59	1	5	2	N	-0-					-0-
							573	3									
06	646	X	646	-0-	-0-	-0-	58	1	4	2	N	-0-					-0-
							584	3									
07	664	X	664	-0-	-0-	-0-	61	1	5	2	N	-0-					-0-
							598	3									
08	705	X	705	-0-	-0-	-0-	67	1	5	2	N	-0-					-0-
							633	3									
09	714	X	714	-0-	-0-	-0-	69	1	6	2	N	3	3	8			-0-
							636	3	3	9							
10	682	X	656	-0-	-26	-0-	53	1	6	2	N	-0-					-0-
							597	3									

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	91	1	4	2	Y	-0-					-0-
							827	3									
*01	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*02	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*03	47429	X	-0-	-0-	-47429	-0-					N	-0-					-0-
*04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*08	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

05	8339	X	6883	-0-	-1456	-0-	631	1	48	2	N	85					172
							6110	3	94	9							
06	7590	X	6802	-0-	-788	-0-	607	1	40	2	N	70					242
							6078	3	77	9							
07	7750	X	7007	-0-	-743	-0-	638	1	52	2	N	78	177	1	1	8	142
							6231	3	86	9							
08	7409	X	6756	-0-	-653	-0-	636	1	52	2	N	68					210
							5993	3	75	9							
09	6990	X	6426	-0-	-564	-0-	614	1	51	2	N	66	178	1			98
							5688	3	73	9							
10	7037	X	5974	-0-	-1063	-0-	480	1	54	2	N	65					163
							5368	3	72	9							

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
05	22940	X	19506	-0-	-3434	-0-	1789	1	138	2	Y	224	177	1			357
							17333	3	246	9							
06	21090	X	19776	-0-	-1314	-0-	1762	1	116	2	Y	219	355	1			221
							17657	3	241	9							
07	21452	X	19997	-0-	-1455	-0-	1821	1	147	2	Y	210	177	1			254
							17798	3	231	9							
08	21111	X	18520	-0-	-2591	-0-	1741	1	142	2	Y	200	180	1			274
							16417	3	220	9							
09	19770	X	17975	-0-	-1795	-0-	1717	1	142	2	Y	192	178	1			288
							15905	3	211	9							
10	20429	X	18009	-0-	-2420	-0-	1454	1	163	2	Y	118	182	1			224
							16262	3	130	9							

FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	327	1	25	2	N	30					109
							3169	3	33	9							
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	319	1	21	2	N	20					129
							3191	3	22	9							
07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	328	1	26	2	N	37	2	8			164
							3202	3	41	9							
08	3565	X	3478	-0-	-87	-0-	328	1	27	2	N	30	2	8			192
							3090	3	33	9							
09	3540	X	3301	-0-	-239	-0-	316	1	26	2	N	27					219
							2929	3	30	9							
10	3658	X	3321	-0-	-337	-0-	268	1	30	2	N	26	176	1			69
							2994	3	29	9							

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	29388	-0-	29388	29388	2047	1	162	2	Y	-0-					-0-
						27179	3									
*02	0	8635	-0-	8635	38023	777	1	56	2	Y	-0-					-0-
						7802	3									
*03	0	9586	-0-	9586	47609	841	1	76	2	Y	-0-					-0-
						8669	3									
*04	10525	8867	-0-	-1658	45951	794	1	1485	2	Y	1	1	8			-0-
						6587	3	1	9							
*05	13051	9365	-0-	-3686	42265	870	1	67	2	Y	-0-					-0-
						8428	3									
*06	12630	9357	-0-	-3273	38992	844	1	56	2	Y	-0-					-0-
						8457	3									
*07	13051	9635	-0-	-3416	35576	888	1	72	2	Y	-0-					-0-
						8675	3									
*08	13051	9345	-0-	-3706	31870	889	1	73	2	Y	-0-					-0-
						8383	3									
09	12630	9553	-0-	-3077	28793	923	1	76	2	Y	-0-					-0-
						8554	3									
10	13051	1245	-0-	-11806	16987	101	1	11	2	Y	-0-					-0-
						1133	3									

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

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

05	9982 X	8354	-0-	-1628	-0-	776	1	60	2	Y	-0-					4
						7518	3									
06	8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	791	1	52	2	Y	-0-					4
						7929	3									
07	9889 X	7914	-0-	-1975	-0-	729	1	59	2	Y	-0-					4
						7126	3									
08	9889 X	8545	-0-	-1344	-0-	813	1	66	2	Y	1	1	8			4
						7665	3	1	9							
09	9570 X	8739	-0-	-831	-0-	845	1	70	2	Y	-0-					4
						7824	3									
10	9052 X	6308	-0-	-2744	-0-	513	1	58	2	Y	-0-					4
						5737	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		2

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	110	1	8	2	N	-0-					-0-
							1071	3									
06	1020	X	323	-0-	-697	-0-	29	1	2	2	N	-0-					-0-
							292	3									
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	104	1	8	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 226826 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 14593 PERF.14242 - 15128

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

05	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	2	N	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

05	3658	X	1841	-0-	-1817	-0-	1429	1	412	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1127	-0-	-2413	-0-	1127	1			N	-0-					-0-
07	3255	X	1963	-0-	-1292	-0-	1267	1	696	2	N	-0-					-0-
08	1829	X	1388	-0-	-441	-0-	1048	1	340	2	N	-0-					-0-
09	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1182	1	1268	2	N	-0-					-0-
*10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	1355	1	4868	2	N	-0-					-0-

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

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	2	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	30	1	332	2	N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	22	1	298	2	N	-0-					-0-
09	330	N	250	-0-	-80	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-

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

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

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6214	NO RPT	-0-	-6214	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

05	5487 #	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
06	4350 #	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

EAGLE RIDGE (EAGLE FORD SHALE) 27125 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

05	30132 #	12634	-0-	-17498	-0-	11352	3	1282	9	N	1165	1165	1			-0-
06	19620 #	10951	-0-	-8669	-0-	9889	3	1062	9	N	965	965	1			-0-
07	20274 #	10360	-0-	-9914	-0-	9292	3	1068	9	N	971	971	1			-0-
08	8743 R	8743	-0-	-0-	-0-	7794	3	949	9	N	863	863	1			-0-
09	7427 R	7427	-0-	-0-	-0-	6754	3	673	9	N	612	612	1			-0-
10	12648 #	7450	-0-	-5198	-0-	6798	3	652	9	N	593	593	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119582	X	119582	-0-	-0-	-0-	119511	3	71	4	N	-0-					-0-
06	93661	X	93661	-0-	-0-	-0-	93661	3			N	-0-					-0-
07	80272	X	80272	-0-	-0-	-0-	80272	3			N	-0-					-0-
08	67688	X	67688	-0-	-0-	-0-	67688	3			N	-0-					-0-
*09	78812	X	59954	-0-	-18858	-0-	59954	3			N	-0-					-0-
*10	75702	X	NO RPT	-0-	-75702	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 273216 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 12444 PERF. N/A

05	SHUT IN		28839	-0-	28839	28839	565	1	19354	3	Y	6657	79	0	5755	1	823
							1597	4	7323	9							
06	SHUT IN		46230	-0-	46230	75069	1580	1	29781	3	Y	10059	60	0	10401	1	421
							3804	4	11065	9							
07	SHUT IN		94258	-0-	94258	169327	1152	1	71240	3	Y	18403	141	0	17879	1	804
							1623	4	20243	9							
08	SHUT IN		68093	-0-	68093	237420	595	1	54317	3	Y	11564	90	0	11693	1	585
							461	4	12720	9							
09	0	W	37042	-0-	37042	274462	425	1	30007	3	Y	5847	34	0	6272	1	126
							178	4	6432	9							
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	274462					Y	NO RPT					126

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

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

05	98673	X	32308	-0-	-66365	-0-	91	1	30324	2	N	1721	2090	1			394
							1893	9									
06	95490	X	26324	-0-	-69166	-0-	78	1	24713	2	N	1394	1553	1			235
							1533	9									
07	98673	X	23582	-0-	-75091	-0-	84	1	22202	2	N	1178	1193	1			220
							1296	9									
08	44733	X	20332	-0-	-24401	-0-	81	1	19137	2	N	1013	879	1			354
							1114	9									
09	38430	X	16186	-0-	-22244	-0-	79	1	15220	2	N	806	705	1			455
							887	9									
10	32302	X	12113	-0-	-20189	-0-	70	1	11348	2	N	632	711	1			376
							695	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

05	246791	X	137593	-0-	-109198	-0-	184	1	130271	2	N	6489	7087	1			554
							7138	9									
06	238830	X	140038	-0-	-98792	-0-	197	1	133525	2	N	5742	5805	1			491
							6316	9									
07	246791	X	119278	-0-	-127513	-0-	204	1	113704	2	N	4882	4704	1			669
							5370	9									
08	246791	X	104159	-0-	-142632	-0-	211	1	99289	2	N	4235	4475	1			429
							4659	9									
09	238830	X	82684	-0-	-156146	-0-	199	1	78625	2	N	3509	3214	1			724
							3860	9									
10	144708	X	69766	-0-	-74942	-0-	194	1	66563	2	N	2735	2908	1			551
							3009	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	270072	X	141284	-0-	-128788	-0-	188	1	133684	2	N	6738	7349	1			440
							7412	9									
06	261360	X	113060	-0-	-148300	-0-	158	1	107104	2	N	5271	4845	1			866
							5798	9									
07	270072	X	99561	-0-	-170511	-0-	171	1	94856	2	N	4122	4328	1			660
							4534	9									
08	270072	X	86139	-0-	-183933	-0-	175	1	82088	2	N	3524	3687	1			497
							3876	9									
09	261360	X	64236	-0-	-197124	-0-	154	1	60995	2	N	2806	2695	1			608
							3087	9									
10	141298	X	48718	-0-	-92580	-0-	135	1	46269	2	N	2104	2509	1			203
							2314	9									

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

05	196664	X	124377	-0-	-72287	-0-	350	1	117250	2	N	6161	6893	1			443
							6777	9									
06	190320	X	111468	-0-	-78852	-0-	335	1	105703	2	N	4936	4862	1			517
							5430	9									
07	196664	X	100771	-0-	-95893	-0-	360	1	95860	2	N	4137	4217	1			437
							4551	9									
08	196664	X	89056	-0-	-107608	-0-	357	1	85008	2	N	3355	3475	1			317
							3691	9									
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									

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

05	221123	X	131607	-0-	-89516	-0-	370	1	123977	2	N	6600	7454	1			454
							7260	9									
06	213990	X	114433	-0-	-99557	-0-	343	1	108259	2	N	5301	5117	1			638
							5831	9									
07	221123	X	97594	-0-	-123529	-0-	348	1	92629	2	N	4197	4027	1			808
							4617	9									
08	221123	X	81379	-0-	-139744	-0-	325	1	77372	2	N	3347	3346	1			809
							3682	9									
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									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12891 - 19175

05	3968	X	2165	-0-	-1803 B	-0-	539	1	1034	3	N	538	516	1			285
							592	9									
06	3035	X	3035	-0-	-0- B	-0-	678	1	1573	3	N	713	576	1			422
							784	9									
07	3325	X	3325	-0-	-0- B	-0-	843	1	1593	3	N	808	957	1			273
							889	9									
08	3230	X	3230	-0-	-0- B	-0-	881	1	1608	3	N	674	730	1			217
							741	9									
*09	2686	X	2686	-0-	-0- B	-0-	809	1	1309	3	N	516	496	1			237
							568	9									
*10	0	W	3279	-0-	3279	3279	763	1	1806	3	N	645	555	1			327
							710	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HAUGLUM WELL #: RRCID -> 270924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	248	1	1216	2	N	188					491
							207	9									
06	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	232	1	1889	2	N	184	364	1			311
							202	9									
07	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	248	1	1443	2	N	186					497
							205	9									
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	248	1	1178	2	N	135	354	1			278
							149	9									
09	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	240	1	1429	2	N	127	192	1			213
							140	9									
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	248	1	1339	2	N	195	186	1			222
							215	9									

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	210	1	1194	2	N	15					142
							17	9									
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	252	1	1300	2	N	30					172
							33	9									
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	190	1	1166	2	N	40					212
							44	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	279	1	966	2	N	7	184	1			35
							8	9									
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	551	1	956	2	N	37					72
							41	9									
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	331	1	1464	2	N	20					92
							22	9									

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

05	8618	X	8038	-0-	-580	-0-	1177	1	6701	2	N	145					421
							160	9									
06	8340	X	7774	-0-	-566	-0-	1240	1	6393	2	N	128	185	1			364
							141	9									
07	8618	X	7466	-0-	-1152	-0-	1191	1	5891	2	N	137	179	1			322
							233	4	151	9							
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1135	1	3928	2	N	62	179	1			205
							68	9									
09	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	4150	1	7209	2	N	174					379
							191	9									
10	7936	X	7259	-0-	-677	-0-	1317	1	5810	2	N	120	178	1			321
							132	9									

EBEN HABEN (1500) 27400 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FARRIS, JAMES F. (SHALLOW) WELL #: 1 RRCID -> 229155 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1468 - 1478

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

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		N	-0-			-0-
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
08	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2		N	-0-			-0-
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

05	2821 X	2335	-0-	-486	-0-	2335	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	1990	-0-	-440	-0-	1990	2		N	-0-			-0-
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
08	2480 X	1666	-0-	-814	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
*09	2250 X	1821	-0-	-429	-0-	1821	2		N	-0-			-0-
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

05	3689 X	2552	-0-	-1137	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
06	2970 X	2040	-0-	-930	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
07	2635 X	1171	-0-	-1464	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
08	2852 X	1540	-0-	-1312	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
*09	2760 X	1765	-0-	-995	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

05	2790 X	2478	-0-	-312	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2031	-0-	-399	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
08	2759 X	1760	-0-	-999	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
*09	2670 X	1965	-0-	-705	-0-	1965	2		N	-0-			-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

05	6324	5385	-0-	-939	-0-	5385	2		N	-0-			-0-
06	6120	4501	-0-	-1619	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
07	5518 #	4646	-0-	-872	-0-	4646	2		N	-0-			-0-
08	5518 #	4357	-0-	-1161	-0-	4357	2		N	-0-			-0-
09	5280 #	3052	-0-	-2228	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
10	5394 #	3640	-0-	-1754	-0-	3640	2		N	-0-			-0-

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2931	X	2931	-0-	-0-	B	-0-	2705	2	226	9	N	205	187	1		240
06	5205	X	5205	-0-	-0-	B	-0-	4791	2	414	9	N	376	372	1		244
07	4983	X	4983	-0-	-0-	B	-0-	4558	2	425	9	N	386	373	1		257
08	2945	X	2189	-0-	-756	B	-0-	1869	2	320	9	N	291	368	1		180
09	3900	X	2675	-0-	-1225	B	-0-	2504	2	171	9	N	155	176	1		159
10	4030	X	2767	-0-	-1263	B	-0-	2583	2	184	9	N	167	177	1		149

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

05	6589	X	6589	-0-	-0-	B	-0-	6371	2	218	9	N	198	178	1		194
06	6293	X	6293	-0-	-0-	B	-0-	6061	2	232	9	N	211	183	1		222
07	5704	X	3318	-0-	-2386	B	-0-	3162	2	156	9	N	142	187	1		177
08	6603	X	5608	-0-	-995	B	-0-	5355	2	253	9	N	230	178	1		229
09	6390	X	4319	-0-	-2071	B	-0-	4121	2	198	9	N	180	179	1		230
10	6603	X	4209	-0-	-2394	B	-0-	4042	2	167	9	N	152	178	1		204

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	10	1		-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	1418	-0-	-287	B	-0-	214	1	1053	2	N	137	188	1			257
								151	9									
06	1530	X	1378	-0-	-152	B	-0-	160	1	1138	2	N	73					330
								80	9									
07	1798	X	1731	-0-	-67	B	-0-	1435	2	296	9	N	269	354	1			245
08	1583	N	1583	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1361	2	N	118	180	1			183
								130	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	379	1	1288	2	N	62					245
								68	9									
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	B	-0-	448	1	1333	2	N	122	188	1			179
								134	9									

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64511	X	57258	-0-	-7253	B	-0-	702	1	52929	2	N	3297	3475	1			516
								3627	9									
06	58290	X	55285	-0-	-3005	B	-0-	1674	1	50363	2	N	2953	2414	1			1055
								3248	9									
07	60960	X	60960	-0-	-0-	B	-0-	1619	1	56486	2	N	2595	3039	1			611
								2855	9									
08	57628	X	57628	-0-	-0-	B	-0-	1196	1	53804	2	N	2389	2393	1			607
								2628	9									
09	55110	X	52026	-0-	-3084	B	-0-	1491	1	48351	2	N	1985	2017	1			575
								2184	9									
10	56947	X	52955	-0-	-3992	B	-0-	692	1	50108	2	N	1959	2037	1			497
								2155	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4291	X	4291	-0-	-0-	B	-0-	3784	2	507	9	N	461	529	1			189
06	4170	X	4060	-0-	-110	B	-0-	3567	2	493	9	N	448	356	1			281
07	4340	X	4264	-0-	-76	B	-0-	3768	2	496	9	N	451	527	1			205
08	4340	X	4312	-0-	-28	B	-0-	3797	2	515	9	N	468	503	1			170
09	4200	X	4176	-0-	-24	B	-0-	3666	2	510	9	N	464	333	1			301
10	4278	X	4139	-0-	-139	B	-0-	3626	2	513	9	N	466	353	1			414

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED PRORATED 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
01	0	3842	-0-	3842 B	3842	40	1	3316	2	N	442					442
						486	9									
*02	0	312	-0-	312 B	4154	57	1	174	2	N	74	373	1			143
						81	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	7293	-0-	7293 B	11447	275	1	5631	2	N	1261	1094	1			310
						1387	9									
04	0	10290	-0-	10290 B	21737	272	1	9406	2	N	556	558	1			308
						612	9									
05	0	4768	-0-	4768 B	26505	121	1	4470	2	N	161	188	1			281
						177	9									
06	0	3262	-0-	3262 B	29767	185	1	2873	2	N	185	191	1			275
						204	9									
07	0	5508	-0-	5508 B	35275	564	1	4635	2	N	281	370	1			186
						309	9									
08	0	4160	-0-	4160 B	39435	259	1	3703	2	N	180	175	1			191
						198	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39435																
09	0	2363	-0-	2363 B	41798	16	1	2223	2	N	113					304
						124	9									
10	0	1406	-0-	1406 B	43204	152	1	1188	2	N	60	190	1			174
						66	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249711 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-594			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-594			N	NO RPT			-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1758			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

ELMS (SLICK, LOWER) 28644 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 L RRCID -> 001519 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1271 #	950	-0-	-321	-0-	710	2	240	9	Y	218	165	1			106
06	1230 #	604	-0-	-626	-0-	398	2	206	9	Y	187	173	1			120
07	1147 #	705	-0-	-442	-0-	492	2	213	9	Y	194	270	1			45
08	961 N	591	-0-	-370	-0-	422	2	169	9	Y	154	160	1			39
*09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	402	2	150	9	Y	136	89	1			86
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	453	2	231	9	Y	210	194	1			102

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	121292					N	NO RPT					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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922 #	1755	-0-	-167	-0-	978	1	765	2	N	11					117
						12	9									
06	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	960	1	1075	2	N	9					126
						10	9									
07	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	975	1	955	2	N	-0-					126
08	1922 #	1892	-0-	-30	-0-	986	1	906	2	N	-0-					126
09	2040 #	2019	-0-	-21	-0-	960	1	1059	2	N	-0-					126
10	2108 #	1841	-0-	-267	-0-	992	1	849	2	N	-0-					126

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

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

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

05	3875 N	4122	-0-	247	B	247	3950	2	76	4	Y	87	110	0			18
							96	9									
06	3690 N	3849	-0-	159	B	406	3744	2	6	4	Y	90	86	0			22
							99	9									
07	3720 N	4016	-0-	296	B	702	3907	2	17	4	Y	84	87	0			19
							92	9									
08	4841 N	4139	-0-	-702	B	-0-	4042	2	49	4	Y	44	52	0			11
							48	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3840 N	3642	-0-	-198	B	-0-	3580	2	23	4	Y	35	36	0			10
							39	9									
10	4030 N	2321	-0-	-1709	B	-0-	2261	2	17	4	Y	39	38	0			11
							43	9									

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

05	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2			N	-0-				-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-				-0-
10	93 N	69	-0-	-24	B	-0-	69	2			N	-0-				-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESPERANZA (DAGG) //CONT.// 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	329	-0-	329	329	64	1	265	3	Y	-0-			-0-
07	816 X	187	-0-	-629	-0-	10	1	177	3	Y	-0-			-0-
08	1054 X	73	-0-	-981	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
09	1020 X	25	-0-	-995	-0-	2	1	23	3	Y	-0-			-0-
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESPERANZA (DIABLO) 29361 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 255979 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 14661 PERF.12762 - 12779

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/08/2014 - W/O TO 02-274577;

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

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

ESPERANZA (2980) 29361 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
BAILEY, IVA WELL #: 1 RRCID -> 143844 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2995 - 2997

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	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

05	4495	3873	-0-	-622	-0-	67	1	3806	2	N	-0-			-0-
06	3900 #	3262	-0-	-638	-0-	94	1	3168	2	N	-0-			-0-
07	4154 #	2591	-0-	-1563	-0-	90	1	2501	2	N	-0-			-0-
*08	4495	5992	-0-	1497	1497	180	1	5812	2	N	-0-			-0-
*09	4350	5889	-0-	1539	3036	176	1	5713	2	N	-0-			-0-
*10	5502	5502	-0-	-0-	3036	165	1	5337	2	N	-0-			-0-

ESPERANZA (3150) //CONT.// 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

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

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

05	36704	35931	-0-	-773	67059	34982	2	949	9	N	863	949	1			124
06	35520	32028	-0-	-3492	63567	31163	2	865	9	N	786	576	1			334
07	36704	32492	-0-	-4212	59355	31628	2	864	9	N	785	955	1			164
08	36704	34339	-0-	-2365	56990	33441	2	898	9	N	816	753	1			227
09	35520	33927	-0-	-1593	55397	33021	2	906	9	N	824	762	1			289
*10	36704	34009	-0-	-2695	52702	33021	2	988	9	N	898	955	1			232

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

05	30194 #	20991	-0-	-9203	-0-	674	1	20229	3	N	80					170
						88	9									
06	25740 #	18150	-0-	-7590	-0-	284	1	17786	3	N	73	181	1			62
						80	9									
07	25048 #	19856	-0-	-5192	-0-	1040	1	18739	3	N	70					132
						77	9									
08	25048 #	18629	-0-	-6419	-0-	1075	1	17504	3	N	45					177
						50	9									
09	20370 #	17408	-0-	-2962	-0-	1075	1	16293	3	N	36	173	1			40
						40	9									
10	20987 #	16109	-0-	-4878	-0-	793	1	15164	3	N	138	98	1			80
						152	9									

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

05	13733	7646	-0-	-6087	-0-	2664	1	4976	3	Y	5					87
						6	9									
06	13290	5646	-0-	-7644	-0-	1099	1	4523	3	Y	22					109
						24	9									
07	13733	4354	-0-	-9379	-0-	228	1	4111	3	Y	14					123
						15	9									
08	9610 #	3899	-0-	-5711	-0-	225	1	3657	3	Y	15					138
						17	9									
09	9300 #	3613	-0-	-5687	-0-	222	1	3362	3	Y	26					164
						29	9									
10	7657 #	2982	-0-	-4675	-0-	143	1	2737	3	Y	93	73	1			184
						102	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1199					Y	-0-				-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2	N	-0-			-0-
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-			-0-
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2	N	-0-			-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-			-0-
09	840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2	N	-0-			-0-
*10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2	N	-0-			-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

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

FAGAN (2000) 29938 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 15 RRCID -> 269650 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2074 - 2078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	7051	-0-	7051	7051	580	1	6471	2	N	-0-			-0-
08	0 W	7544	-0-	7544	14595	620	1	6924	2	N	-0-			-0-
09	0 W	7402	-0-	7402	21997	600	1	6802	2	N	-0-			-0-
10	0 W	7376	-0-	7376	29373	620	1	6756	2	N	-0-			-0-

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

05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	155	1	764	2	N	-0-			-0-
06	690 N	660	-0-	-30	-0-	150	1	510	2	N	-0-			-0-
07	899 N	675	-0-	-224	-0-	145	1	530	2	N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	155	1	782	2	N	-0-			-0-
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	150	1	631	2	N	-0-			-0-
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	155	1	634	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

05	713 N	692	-0-	-21	-0-	155	1	537	2	N	-0-			-0-
06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	150	1	566	2	N	-0-			-0-
07	682 N	670	-0-	-12	-0-	145	1	525	2	N	-0-			-0-
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	155	1	685	2	N	-0-			-0-
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	150	1	589	2	N	-0-			-0-
*10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	155	1	584	2	N	-0-			-0-

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

05	0	1260	-0-	1260	1260	36	1	1224	2	N	-0-			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	1260					N	NO RPT			-0-
07	0	2781	-0-	2781	4041	62	1	2719	2	N	-0-			-0-
08	0	2614	-0-	2614	6655	62	1	2552	2	N	-0-			-0-
09	0	2157	-0-	2157	8812	50	1	2107	2	N	-0-			-0-
10	0	2038	-0-	2038	10850	47	1	1991	2	N	-0-			-0-

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

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

MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 234538 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2318 - 2328

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014 - W/O TO 02-274356

FAGAN (2900) 29938 605 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN EST. -M- WELL #: 2 RRCID -> 051442 COMPL. DATE 11/16/1971 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	155	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	150	1	1519	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	145	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	155	1	1644	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	150	1	1388	2	N	-0-					-0-
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	155	1	1290	2	N	-0-					-0-

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

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	155	1	411	2	N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	150	1	454	2	N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	145	1	373	2	N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	155	1	533	2	N	-0-					-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	150	1	401	2	N	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	155	1	397	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	620	X	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
06	570	X	546	-0-	-24	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	589	X	446	-0-	-143	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	713	X	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
09	690	X	499	-0-	-191	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*09	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*10	611	R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

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

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4371	#	4210	-0-	-161	-0-	230	1	3980	2	N	-0-					-0-
06	4230	#	3758	-0-	-472	-0-	267	1	3491	2	N	-0-					-0-
07	4371	#	3174	-0-	-1197	-0-	216	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	4309	#	3389	-0-	-920	-0-	167	1	3222	2	N	-0-					-0-
09	4216	R	4216	-0-	-0-	-0-	167	1	4049	2	N	-0-					-0-
*10	4284	R	4284	-0-	-0-	-0-	250	1	4034	2	N	-0-					-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

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

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	129	1	1692	3	N	50	233	1	1	8	59
						55	9									
06	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	121	1	1616	3	N	28	17	1	2	8	68
						31	9									
07	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	122	1	1651	3	N	51					119
						56	9									
08	1891 N	1740	-0-	-151	-0-	115	1	1549	3	N	69	16	1			172
						76	9									
*09	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	3	N	45					217
						50	9									
10	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					217

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	176	1	2316	3	N	94	245	1	1	8	59
						103	9									
06	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	165	1	2208	3	N	83	23	1			119
						91	9									
07	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	170	1	2294	3	N	86					205
						95	9									
08	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	179	1	2408	3	N	77	212	1			70
						85	9									
09	2400 N	2338	-0-	-62	-0-	156	1	2109	3	N	66					136
						73	9									
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					136

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

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

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	253	3	N	6	1	8			89
						7	9									
06	330 N	191	-0-	-139	-0-	40	1	148	3	N	3					92
						3	9									
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	N	3					95
						3	9									
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	567	3	N	14					109
						15	9									
*09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	19	1	184	3	N	8					117
						9	9									
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					117

OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	101

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

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

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	1	1			8
						1	9									
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					8
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					8
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					8
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					8
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					8

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

05	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	954	1	4377	3	N	64	193	1	9	8	23
						70	9									
06	5130 X	4302	-0-	-828	-0-	912	1	3351	3	N	35	5	8			53
						39	9									
07	5301 X	2542	-0-	-2759	-0-	630	1	1886	3	N	24					77
						26	9									
08	5394 X	5198	-0-	-196	-0-	936	1	4190	3	N	65					142
						72	9									
09	5220 X	4008	-0-	-1212	-0-	978	1	2980	3	N	45					187
						50	9									
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					187

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FENNER (4120) 30635 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-			-0-
06	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N	-0-			-0-
07	998 X	60	-0-	-938	-0-	5 1	55 2	N	-0-			-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

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

05	5146 #	815	-0-	-4331	-0-	815 2		N	-0-			-0-
06	4980 #	477	-0-	-4503	-0-	477 2		N	-0-			-0-
07	5146 #	134	-0-	-5012	-0-	134 2		N	-0-			-0-
08	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-
09	960 #	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			-0-
10	806 #	-0-	-0-	-806	-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

05	620 X	60	-0-	-560	-0-	60 2		N	-0-			-0-
06	180 X	105	-0-	-75	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07	186 X	129	-0-	-57	-0-	129 2		N	-0-			-0-
08	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-			-0-
*09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2		N	-0-			-0-
10	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

05	868 X	852	-0-	-16	-0-	852 1		N	-0-			-0-
06	840 X	773	-0-	-67	-0-	773 1		N	-0-			-0-
07	1085 X	935	-0-	-150	-0-	935 1		N	-0-			-0-
08	1085 X	873	-0-	-212	-0-	873 1		N	-0-			-0-
09	1050 X	972	-0-	-78	-0-	972 1		N	-0-			-0-
*10	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 1		N	-0-			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5301 X	4720	-0-	-581	-0-	1333	1	3387	2	N	-0-			-0-
06	4860 X	4205	-0-	-655	-0-	1290	1	2915	2	N	-0-			-0-
07	5022 X	4172	-0-	-850	-0-	1327	1	2845	2	N	-0-			-0-
08	4991 X	3939	-0-	-1052	-0-	1333	1	2606	2	N	-0-			-0-
09	4740 X	3602	-0-	-1138	-0-	1290	1	2312	2	N	-0-			-0-
10	4712 X	3805	-0-	-907	-0-	1333	1	2472	2	N	-0-			-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

05	1054 X	300	-0-	-754	-0-	79	1	221	2	N	-0-			-0-
06	1020 X	328	-0-	-692	-0-	60	1	268	2	N	-0-			-0-
07	1023 X	336	-0-	-687	-0-	36	1	300	2	N	-0-			-0-
08	924 X	924	-0-	-0-	-0-	116	1	808	2	N	-0-			-0-
09	678 X	678	-0-	-0-	-0-	55	1	623	2	N	-0-			-0-
*10	394 X	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

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-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

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-

FLASH GORDON (3490) 31226 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY 020463
WINGO WELL #: 1 RRCID -> 219622 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

05	1116 N	672	-0-	-444	B	-0-	646	3	26	9	N	24				181
06	540 N	534	-0-	-6	B	-0-	517	3	17	9	N	15				196
07	7750 N	7842	-0-	92	B	92	7824	3	18	9	N	16				212
08	682 N	577	-0-	-105	B	-0-	569	3	8	9	N	7				219
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	576	3	20	9	N	18				237
10	826	591	-0-	-235	B	-235	566	3	25	9	N	23	188	1		72

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

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-

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-4760					N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-4760					N	NO RPT				-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				184
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					270
06	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					270
07	9858	X	8652	-0-	-1206	-0-	8652	2			N	-0-					270
08	11315	X	11273	-0-	-42	-0-	11273	2			N	-0-					270
*09	11948	X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2			N	-0-					270
*10	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT					270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

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

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	6614	-0-	-206	-0-	1222	1	5392	2	N	-0-					56
06	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	1131	1	6056	2	N	-0-					56
07	6820	X	5201	-0-	-1619	-0-	724	1	4477	2	N	-0-					56
08	6820	X	1818	-0-	-5002	-0-	349	1	1469	2	N	-0-					56
09	6600	X	1639	-0-	-4961	-0-	390	1	1249	2	N	-0-					56
*10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	12352	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	13530	X	11177	-0-	-2353	-0-	11171	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	13981	X	12678	-0-	-1303	-0-	12668	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	13950	X	11915	-0-	-2035	-0-	11907	2	8	9	N	7	7	8			-0-
09	12240	X	9875	-0-	-2365	-0-	9868	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*10	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					-0-

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	387	-0-	-1225	-0-	385	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1080	N	338	-0-	-742	-0-	336	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1196	2	4	9	N	4	4	8			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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

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
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOROTIK G. U. WELL #: 1R RRCID -> 226805 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 9150 - 9172

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/25/2013

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

05	24163 X	24163	-0-	-0-	-0-	23848	2	315	9	N	286	179	1			597
06	24345 X	24345	-0-	-0-	-0-	24061	2	284	9	N	258	717	1			138
07	24862 X	24816	-0-	-46	-0-	24521	2	295	9	N	268	181	1			225
08	24862 X	21310	-0-	-3552	-0-	21040	2	270	9	N	245	298	1	2	8	170
09	24360 X	20635	-0-	-3725	-0-	20351	2	284	9	N	258	177	1			251
10	25575 X	20876	-0-	-4699	-0-	20625	2	251	9	N	228	359	1			120

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

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

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

05	11098 #	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					176
06	9308 #	-0-	-0-	-9308	-0-					N	-0-					176
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	176	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

05	21824	8252	-0-	-13572	-0-	1245	1	6960	3	N	43					165
						47	9									
06	21120	7177	-0-	-13943	-0-	1084	1	6042	3	N	46	178	1			33
						51	9									
07	21824	8221	-0-	-13603	-0-	1292	1	6881	3	N	44					77
						48	9									
08	21824	5195	-0-	-16629	-0-	1292	1	3856	3	N	43					120
						47	9									
09	21120	7753	-0-	-13367	-0-	1167	1	6550	3	N	33	1	8			152
						36	9									
10	21824	-0-	-0-	-21824	-0-					N	39	2	8			189

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

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

05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	126	1	764	2	N	61	7	8			172
						67	9									
06	660 N	590	-0-	-70	-0-	93	1	441	2	N	51	15	8			208
						56	9									
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	521	2	N	44	1	8			251
						48	9									
08	961 N	578	-0-	-383	-0-	91	1	458	2	N	26					277
						29	9									
09	600 N	479	-0-	-121	-0-	74	1	369	2	N	33	184	1			126
						36	9									
*10	651 N	581	-0-	-70	-0-	53	1	495	2	N	30	1	8			155
						33	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KUBECKA WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					49
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					49
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					49

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KUBECKA WELL #: 1 RRCID -> 231784 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10061 - 10078

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14446	X	11918	-0-	-2528	-0-	11159	2	759	9	N	690	740	1			439
06	13980	X	12159	-0-	-1821	-0-	11509	2	650	9	N	591	545	1			485
07	14446	X	10873	-0-	-3573	-0-	10202	2	671	9	N	610	718	1			377
08	14012	X	10480	-0-	-3532	-0-	9795	2	685	9	N	623	723	1			277
09	12870	X	11701	-0-	-1169	-0-	11074	2	627	9	N	570	542	1			305
10	12555	X	10135	-0-	-2420	-0-	9518	2	617	9	N	561	535	1			331

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

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-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	#	825	-0-	-105 B	-18665	132 50	1 9	643	2	N	45					142
06	900	#	367	-0-	-533 B	-19198	64 22	1 9	281	2	N	20					162
07	930	#	853	-0-	-77 B	-19275	170 42	1 9	641	2	N	38					200
08	899	#	836	-0-	-63 B	-19338	131 34	1 9	671	2	N	31	172	1			59
09	870	#	713	-0-	-157 B	-19495	131 37	1 9	545	2	N	34					93
10	868	#	720	-0-	-148 B	-19643	135 41	1 9	544	2	N	37					130

KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	158	-0-	3 B	-4624	20 35	1 9	103	2	Y	32					231
06	120	N	165	-0-	45 B	-4579	22 48	1 9	95	2	Y	44					275
07	155	N	130	-0-	-25 B	-4579	20 36	1 9	74	2	Y	33	177	1			131
08	93	N	170	-0-	77 B	-4502	20 47	1 9	103	2	Y	43					174
09	90	N	150	-0-	60 B	-4442	23 21	1 9	106	2	Y	19					193
10	93	N	139	-0-	46 B	-4396	18 46	1 9	75	2	Y	42					235

FREEMAN (PETTUS 4600) //CONT.// 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	635	-0-	-78 B	-0-	95	1	465	2	Y	68	124	1			93
							75	9									
06	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	122	1	534	2	Y	60					153
							66	9									
07	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	129	1	492	2	Y	49	110	1			92
							54	9									
08	981	N	981	-0-	-0- B	-0-	150	1	765	2	Y	60	105	1			47
							66	9									
*09	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	123	1	557	2	Y	59					106
							65	9									
10	620	N	615	-0-	-5 B	-0-	113	1	457	2	Y	41					147
							45	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	1650	-0-	1650	1650	1650	3			N	-0-					58
10	14B2	EXT	1430	-0-	1430	3080	1430	3			N	-0-					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

05	279	N	232	-0-	-47	-0-	2	1	59	2	N	155	184	1			98
							171	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	6	1	77	2	N	103					201
							113	9									
07	279	N	158	-0-	-121	-0-	4	1	68	2	N	78	171	1			108
							86	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	126	172	1			62
							139	9									
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	311	3	198	9	N	180					242
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	348	3	150	9	N	136	267	1			111

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	560	X	560	-0-	-0-	-0-	1	1	390	3	N	154	108	1			46
							169	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	259	1	1063	2	N	-0-					51
06	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	351	1	1077	2	N	-0-					51
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	343	1	1192	2	N	-0-					51
08	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	393	1	1189	2	N	-0-					51
09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	312	1	1161	3	N	29					80
						32	9									
10	1550 X	1314	-0-	-236	-0-	220	1	1094	3	N	-0-					80

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	4978	-0-	4978	4978	8	1	4890	3	N	73					95
						80	9									
10	14B2 EXT	5677	-0-	5677	10655	7	1	5644	3	N	24					119
						26	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

05	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	2356	1	9667	2	N	73	166	1			43
						80	9									
06	13260 X	12542	-0-	-718	-0-	3059	1	9375	2	N	98					141
						108	9									
07	14012 X	10440	-0-	-3572	-0-	2319	1	8068	2	N	48					189
						53	9									
08	14012 X	9383	-0-	-4629	-0-	2303	1	6971	2	N	99	172	1	2	8	114
						109	9									
*09	13560 X	9740	-0-	-3820	-0-	2028	1	7551	3	N	146	14	7			246
						161	9									
*10	12958 X	10615	-0-	-2343	-0-	1756	1	8732	3	N	115	140	6			221
						127	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

05	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	2211	1	9071	2	N	56					92
						62	9									
06	12600 X	11850	-0-	-750	-0-	2896	1	8873	2	N	74					166
						81	9									
07	13020 X	12342	-0-	-678	-0-	2739	1	9531	2	N	65	159	1			72
						72	9									
08	13020 X	11623	-0-	-1397	-0-	2870	1	8688	2	N	59					131
						65	9									
09	12360 X	11540	-0-	-820	-0-	2421	1	9014	3	N	95					226
						105	9									
10	12338 X	11332	-0-	-1006	-0-	1893	1	9408	3	N	28					254
						31	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
05	39136	X	39136	-0-	-0-	-0-	1471	1	37310	2	N	323	373	1			137
							355	9									
06	45810	X	38810	-0-	-7000	-0-	2653	1	35783	2	N	340	370	1			107
							374	9									
07	46872	X	38899	-0-	-7973	-0-	1968	1	36725	2	N	187					294
							206	9									
08	46128	X	42577	-0-	-3551	-0-	1610	1	40650	2	N	288	553	1			29
							317	9									
*09	43620	X	38912	-0-	-4708	-0-	56	1	38479	3	N	343	186	1			186
							377	9									
*10	47546	X	47546	-0-	-0-	-0-	55	1	47224	3	N	243	370	1			59
							267	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

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-	3	7			62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

05	3720	X	3152	-0-	-568	-0-	618	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	125	-0-	-3475	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	848	1	2950	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	145	-0-	-3455	-0-	31	1	114	3	N	-0-					-0-
*10	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1048	1	5213	3	N	183					183
							201	9									

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	417	X	417	-0-	-0-	-0-	70	1	347	3	N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

05	685	X	685	-0-	-0-	-0-	134	1	551	2	N	-0-					-0-
06	660	X	592	-0-	-68	-0-	146	1	446	2	N	-0-					-0-
07	682	X	515	-0-	-167	-0-	115	1	400	2	N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	446	-0-	-214	-0-	94	1	352	3	N	-0-					-0-
10	682	X	381	-0-	-301	-0-	65	1	316	3	N	-0-					-0-

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
05	1705	X	1502	-0-	-203	-0-	200	1	1289	2	N	12					136
							13	9									
06	1650	X	1517	-0-	-133	-0-	200	1	1303	2	N	13					149
							14	9									
07	1705	X	1524	-0-	-181	-0-	200	1	1307	2	N	15					164
							17	9									
08	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	200	1	1349	2	N	11					175
							12	9									
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	200	1	1422	2	N	13					188
							14	9									
10	1581	X	1515	-0-	-66	-0-	200	1	1303	2	N	11					199
							12	9									

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

05	434	X	382	-0-	-52	-0-	100	1	276	2	N	5					141
							6	9									
06	420	X	322	-0-	-98	-0-	100	1	212	2	N	9					150
							10	9									
07	372	X	318	-0-	-54	-0-	100	1	212	2	N	5					155
							6	9									
08	372	X	305	-0-	-67	-0-	100	1	191	2	N	13					168
							14	9									
09	388	X	388	-0-	-0-	-0-	100	1	241	2	N	43					211
							47	9									
10	372	X	354	-0-	-18	-0-	100	1	244	2	N	9					220
							10	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

05	930	X	834	-0-	-96	-0-	248	1	586	2	N	-0-					-0-
06	900	X	824	-0-	-76	-0-	240	1	584	2	N	-0-					-0-
07	930	X	794	-0-	-136	-0-	248	1	544	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	362	1	798	2	N	-0-					-0-
09	810	X	571	-0-	-239	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*10	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

05	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	1206	2	6	9	N	5					62
06	1380	X	1323	-0-	-57	-0-	1304	2	19	9	N	17					79
07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1480	2	25	9	N	23					102
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	1515	2	22	9	N	20					122
*09	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1507	2	22	9	N	20					142
10	1519	X	1497	-0-	-22	-0-	1471	2	26	9	N	24					166

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

05	3999	X	3449	-0-	-550	-0-	3434	2	15	9	N	14					67
06	3540	X	3362	-0-	-178	-0-	3353	2	9	9	N	8					75
07	3658	X	3315	-0-	-343	-0-	3302	2	13	9	N	12					87
08	3658	X	3192	-0-	-466	-0-	3183	2	9	9	N	8					95
09	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	2702	2	6	9	N	5					100
10	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	2664	2	12	9	N	11					111

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	3		N	-0-			-0-
06	90 X	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
08	31 X	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10	93 X	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515

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-

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

05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 3819 PERF. 3815 - 3819

05	0 W	669	-0-	669	120825	669	2		N	-0-			-0-
06	0 W	658	-0-	658	121483	658	2		N	-0-			-0-
07	0 W	335	-0-	335	121818	335	2		N	-0-			-0-
08	0 W	212	-0-	212	122030	212	2		N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	122030				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	122030				N	NO RPT			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
09	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	713	N	291	-0-	-422	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

05	6000		5465	-0-	-535	15854	157	1	5308	2	N	-0-					-0-
06	6000		5580	-0-	-420	15434	158	1	5422	2	N	-0-					-0-
07	6200		5307	-0-	-893	14541	143	1	5164	2	N	-0-					-0-
08	5580		5441	-0-	-139	14402	288	1	5153	2	N	-0-					-0-
09	5400		4758	-0-	-642	13760	201	1	4557	2	N	-0-					-0-
*10	6284		6284	-0-	-0-	13760	174	1	6110	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5332 X	3967	-0-	-1365	-0-	3967	2			N	-0-					56
06	5970 X	3340	-0-	-2630	-0-	3340	2			N	-0-					56
07	6169 X	4025	-0-	-2144	-0-	4025	2			N	-0-					56
08	6169 X	4152	-0-	-2017	-0-	4152	2			N	-0-					56
09	4380 X	3878	-0-	-502	-0-	3878	2			N	-0-					56
*10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					56

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

05	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	2			N	-0-					70
06	8031 X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					70
07	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	12218	2			N	-0-					70
08	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					70
09	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					70
*10	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					70

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

05	0 W	7503	-0-	7503	22018	7503	2			N	-0-					-0-
06	0 W	5794	-0-	5794	27812	5794	2			N	-0-					-0-
07	27924 X	112	-0-	-27812	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
09	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
10	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	520	2	22	9	N	20					20
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	N	10					30
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274461 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7350 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-	80	1			49
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					49
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					49
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	455	2	32	9	Y	29					78
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	371	2	17	9	Y	15					93
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					93

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					20
*05	947	R	947	-0-	-0-	-0-	243	1	670	2	Y	31					51
							34	9									
*06	14B2	EXT	1773	-0-	1773	1773	590	1	1150	2	Y	30					81
							33	9									
*07	14B	DENY	97	-0-	97	1870	19	1	44	2	Y	31					112
							34	9									
*08	14B	DENY	154	-0-	154	2024	35	1	85	2	Y	31					143
							34	9									
*09	1647		198	-0-	-1449	575	48	1	117	2	Y	30	167	1			6
							33	9									
*10	1061	N	486	-0-	-575	-0-	145	1	307	2	Y	31	3	1			34
							34	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

05	274	X	274	-0-	-0- B	-0-	12	1	32	2	Y	209	174	1			166
							230	9									
06	361	X	361	-0-	-0- B	-0-	51	1	99	2	Y	192	169	1			189
							211	9									
07	831	X	831	-0-	-0- B	-0-	208	1	481	2	Y	129	166	1			152
							142	9									
08	403	X	359	-0-	-44 B	-0-	47	1	112	2	Y	182	333	1			1
							200	9									
09	510	X	-0-	-0-	-510 B	-0-					Y	168					169
10	837	X	-0-	-0-	-837 B	-0-					Y	26	20	1			175

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

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

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

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					337
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	23	1	44	2	N	-0-					337
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	17	1	40	2	N	-0-					337
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	16	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					-0-

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

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

GANADO (F-18) //CONT.// 33889 481 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
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
05	0	W	21666	-0-	21666	71024	5682	1	15639	2	N	314	246	1			138
							345	9									
06	0	W	20748	-0-	20748	91772	6929	1	13501	2	N	289	242	1			185
							318	9									
07	0	W	18872	-0-	18872	110644	5655	1	13086	2	N	119	243	1			61
							131	9									
08	0	W	18100	-0-	18100	128744	5239	1	12649	2	N	193	218	1			36
							212	9									
09	7000		20488	-0-	13488	142232	5906	1	14305	2	N	252	186	1			102
							277	9									
10	7750		19085	-0-	11335	153567	6044	1	12822	2	N	199	152	1			149
							219	9									

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

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2	N	-0-			21
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2	N	-0-			21
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-			21
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-			21
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			21
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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

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

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	1263	-0-	1263	3438	204 498	1 9	561	2	Y	453	355	1			98
06	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	417	350	1			165
07	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	252	351	1			66
08	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	295	312	1			49
09	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	364	372	1			41
10	0 W	-0-	-0-	-0-	3438					Y	360	336	1			65

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

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 093466 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4027 - 4034

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2014 - PLUGGED 05/08/14

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (5270) //CONT.// 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

GANADO, DEEP (HULTQUIST NORTH) 33890 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SKALICKY, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267660 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6520 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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
05	775		-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
NIEBUHR, A. L. WELL #: 7 D RRCID -> 064386 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

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

SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

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-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8					N	NO RPT					-0-

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

05	2697 X	1199	-0-	-1498	-0-	54	1	1145	2	N	-0-					88
06	2580 X	57	-0-	-2523	-0-	57	2			N	-0-					88
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-	88	1			-0-
08	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	39405	39405	-0-	-0-	-0-	37665	2	1740	9	N	1582	1591	1			369
06	38791	38791	-0-	-0-	-0-	37132	2	1659	9	N	1508	1573	1			304
07	33216	33216	-0-	-0-	-0-	32179	2	1037	9	N	943	1023	1			224
08	36642	34974	-0-	-1668	-0-	33359	2	1615	9	N	1468	1429	1			263
09	35460	32312	-0-	-3148	-0-	30761	2	1551	9	N	1410	1251	1			422
10	36642	33577	-0-	-3065	-0-	32171	2	1406	9	N	1278	1258	1			442

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

05	1524 N	582	-0-	-942	-0-	135	1	418	2	Y	26	38	1			37
						29	9									
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	148	1	398	2	Y	45	37	1			45
						50	9									
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	159	1	1221	2	Y	84	59	1			70
						92	9									
08	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	Y	29	47	1			52
						32	9									
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	75	1	1392	2	Y	42	41	1			53
						46	9									
*10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	96	1	1840	2	Y	54	67	1			40
						59	9									

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
05	434 X	379	-0-	-55	-0-	92	1	287	2	N	-0-					267
06	360 X	353	-0-	-7	-0-	96	1	257	2	N	-0-					267
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	42	1	326	2	N	84	182	1			169
						92	9									
08	372 X	339	-0-	-33	-0-	20	1	317	2	N	2					171
						2	9									
09	360 X	352	-0-	-8	-0-	17	1	324	2	N	10					181
						11	9									
*10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	10					191
						11	9									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

05	8264 X	2594	-0-	-5670	-0-	2477	2	117	9	Y	106	136	1			119
06	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2213	2	197	9	Y	179	142	1			156
07	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2708	2	97	9	Y	88	114	1			130
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	167	1	2716	2	Y	138	131	1			137
						152	9									
09	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	123	1	2297	2	Y	164	138	1			163
						180	9									
10	2790 X	1079	-0-	-1711	-0-	52	1	1002	2	Y	23	122	1			64
						25	9									

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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

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

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

05	6107	4003	-0-	-2104	2101	587	1	3404	3	Y	11					40
						12	9									
06	5910	4806	-0-	-1104	997	789	1	4008	3	Y	8					48
						9	9									
07	6107	5243	-0-	-864	133	723	1	4404	3	Y	105	91	1			62
						116	9									
08	4712 #	4222	-0-	-490	-0-	634	1	3551	3	Y	34					96
						37	9									
09	4800 #	3961	-0-	-839	-0-	557	1	3359	3	Y	41	89	1			48
						45	9									
10	5239 #	3932	-0-	-1307	-0-	533	1	3330	3	Y	63	77	1			34
						69	9									

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

05	589 N	212	-0-	-377	-0-	25	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	300 N	196	-0-	-104	-0-	44	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	152	1	713	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	171	1	519	3	Y	-0-					-0-
10	868 N	841	-0-	-27	-0-	167	1	674	3	Y	-0-					-0-

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828 X	5139	-0-	-689	-0-	1044	1	4082	3	Y	12					55
						13	9									
06	6480 X	4503	-0-	-1977	-0-	996	1	3498	3	Y	8					63
						9	9									
07	6696 X	6682	-0-	-14	-0-	1144	1	5427	3	Y	101	98	1			66
						111	9									
08	6984 X	6984	-0-	-0-	-0-	1335	1	5608	3	Y	37					103
						41	9									
09	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1324	1	4783	3	Y	49	98	1			54
						54	9									
10	6696 X	6199	-0-	-497	-0-	1272	1	4822	3	Y	95	105	1			44
						105	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

05	3038	1576	-0-	-1462 B	1458	1552	2	24	9	N	22					142
06	3145	793	-0-	-2352 B	-894	765	2	28	9	N	25					167
07	2719	1623	-0-	-1096 B	-1990	1600	2	23	9	N	21					188
08	3255	3101	-0-	-154 B	-2144	3091	2	10	9	N	9					197
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2144												
09	2400	2743	-0-	343 B	-1801	2743	2			N	-0-					197
10	1612 #	3002	-0-	1390 B	-411	2988	2	14	9	N	13	170	1			40

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

05	DLQ G-10	2192	-0-	2192 B	7191	411	1	1780	2	N	1					146
						1	9									
06	3680	2146	-0-	-1534 B	5657	377	1	1760	2	N	8					154
						9	9									
07	3292	2255	-0-	-1037 B	4620	407	1	1838	2	N	9	139	1			24
						10	9									
08	4822	2333	-0-	-2489 B	2131	414	1	1910	2	N	8					32
						9	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				2131												
09	3555	2268	-0-	-1287 B	844	395	1	1854	2	N	17					49
						19	9									
*10	3054 R	2210	-0-	-844 B	-0-	421	1	1776	2	N	12					61
						13	9									

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	186	1	805	2	N	-0-			111
06	1170 N	882	-0-	-288 B	-0-	156	1	726	2	N	-0-			111
07	1197 N	1197	-0-	-0- B	-0-	217	1	980	2	N	-0-			111
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	171	1	792	2	N	-0-			111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	165	1	772	2	N	-0-			111
10	1209 N	1082	-0-	-127 B	-0-	207	1	875	2	N	-0-			111

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4452	2	29	9	N	26	94
06	4140 X	3185	-0-	-955	-0-	3170	2	15	9	N	14	108
07	4278 X	3461	-0-	-817	-0-	3444	2	17	9	N	15	123
08	4495 X	3064	-0-	-1431	-0-	3047	2	17	9	N	15	138
09	4350 X	2964	-0-	-1386	-0-	2941	2	23	9	N	21	159
10	4495 X	2207	-0-	-2288	-0-	2197	2	10	9	N	9	168

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-			-0-
07	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-			-0-
08	2449	N	2313	-0-	-136	-0-	2313	2			N	-0-			-0-
09	2370	N	2086	-0-	-284	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
10	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-			-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

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

05	434	N	251	-0-	-183	-0-	236	3	15	9	N	14			74
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	243	3	9	9	N	8			82
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	239	3	11	9	N	10			92
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-			92
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	N	3			95
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			95

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

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

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

05	16264 X	16264	-0-	-0-	-0-	1713	1	14292	2	N	235	61	0	165	1	74
						259	9									
06	15060 X	11164	-0-	-3896	-0-	645	1	10270	2	N	226	72	0	172	1	56
						249	9									
07	15562 X	12041	-0-	-3521	-0-	704	1	11176	2	N	146	37	0			165
						161	9									
08	15500 X	14390	-0-	-1110	-0-	997	1	13392	2	N	1	13	0			153
						1	9									
*09	15000 X	11731	-0-	-3269	-0-	791	1	10886	2	N	49	42	0			160
						54	9									
*10	22232 X	22232	-0-	-0-	-0-	853	1	21379	2	N	-0-	39	0			156

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

05	50809 X	-0-	-0-	-50809	-0-					N	215					455
06	49170 X	44342	-0-	-4828	-0-	2529	1	40295	2	N	1380	1623	0			212
						1518	9									
07	50809 X	33899	-0-	-16910	-0-	1921	1	30485	2	N	1357	1217	0			352
						1493	9									
08	50809 X	30586	-0-	-20223	-0-	2010	1	27014	2	N	1420	1272	0			500
						1562	9									
*09	44340 X	28161	-0-	-16179	-0-	1827	1	25137	2	N	1088	988	0			600
						1197	9									
*10	49923 X	49923	-0-	-0-	-0-	1865	1	46775	2	N	1166	1183	0			505
						1283	9									

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3710	-0-	-289	-0-	775	1	2878	2	N	52					132
							57	9									
06	3690	X	3599	-0-	-91	-0-	750	1	2794	2	N	50					182
							55	9									
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	725	1	3006	2	N	100	177	1			105
							110	9									
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	750	1	3071	2	N	100					205
							110	9									
09	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	725	1	2880	2	N	98	177	1			126
							108	9									
*10	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	750	1	3129	2	N	51					177
							56	9									

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

05	589	N	496	-0-	-93	-0-	35	1	458	3	N	3	14	1			41
							3	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	488	3	N	4	5	1			40
							4	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	558	3	N	5					45
							6	9									
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	N	4	5	1			44
							4	9									
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	N	5					49
							6	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					49

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

05	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	951	1	9737	3	N	166	193	1	3	8	223
							183	9									
06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	955	1	9663	3	N	157	274	1	4	8	102
							173	9									
07	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	996	1	10126	3	N	158					260
							174	9									
08	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	927	1	9279	3	N	135	99	1			296
							149	9									
09	10800	X	10095	-0-	-705	-0-	889	1	9037	3	N	154	193	1			257
							169	9									
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					257

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-	1	1			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1					1
							1	9									
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4056 X	4056	-0-	-0- B	-0-	3966	2	90	9	N	82	182	1			70
06	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	3951	2	79	9	N	72					142
07	4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	3926	2	101	9	N	92					234
08	4061 X	3961	-0-	-100 B	-0-	3895	2	66	9	N	60					294
09	4020 X	3838	-0-	-182 B	-0-	3759	2	79	9	N	72	184	1			182
10	4154 X	3725	-0-	-429 B	-0-	3531	2	194	9	N	176	177	1	12	8	169

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

05	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	288	1	2408	2	N	115	11	0			236
						127	9									
06	2550 X	2134	-0-	-416 B	-0-	119	1	1903	2	N	102	188	0			150
						112	9									
07	2635 X	2549	-0-	-86 B	-0-	144	1	2286	2	N	108	7	0			251
						119	9									
08	2635 X	2436	-0-	-199 B	-0-	161	1	2168	2	N	97	191	0			157
						107	9									
*09	2550 X	2448	-0-	-102 B	-0-	158	1	2177	2	N	103	7	0			253
						113	9									
*10	4731 X	4731	-0-	-0- B	-0-	177	1	4446	2	N	98	191	0			167
						108	9									

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

05	6469 X	6469	-0-	-0- B	-0-	689	1	5747	2	N	30	24	0			109
						33	9									
06	6300 X	4694	-0-	-1606 B	-0-	275	1	4377	2	N	38	29	0			118
						42	9									
07	6510 X	5056	-0-	-1454 B	-0-	299	1	4744	2	N	12	15	0			115
						13	9									
08	6510 X	5713	-0-	-797 B	-0-	396	1	5317	2	N	-0-	5	0			110
*09	6300 X	4893	-0-	-1407 B	-0-	330	1	4540	2	N	21	16	0			115
						23	9									
*10	10432 X	10432	-0-	-0- B	-0-	400	1	10019	2	N	12	16	0			125
						13	9									

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

05	2952 X	2952	-0-	-0- B	-0-	273	1	2282	2	N	361	25	0	350	1	300
						397	9									
06	2430 X	2197	-0-	-233 B	-0-	112	1	1782	2	N	275	14	0	343	1	218
						303	9									
07	2511 X	2186	-0-	-325 B	-0-	125	1	1983	2	N	71	7	0	172	1	110
						78	9									
08	2511 X	2301	-0-	-210 B	-0-	144	1	1935	2	N	202	10	0	162	1	140
						222	9									
*09	2430 X	2354	-0-	-76 B	-0-	140	1	1931	2	N	257	6	0	353	1	38
						283	9									
*10	3926 X	3926	-0-	-0- B	-0-	143	1	3594	2	N	172	7	0			197
						189	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
05	4365 R	4365	-0-	-0-	-0-	525	1	3713	3	N	115	79	1			155
						127	9									
06	3908 R	3908	-0-	-0-	-0-	475	1	3293	3	N	127	230	1			52
						140	9									
07	4624	4624	-0-	-0-	-0-	483	1	3996	3	N	132					184
						145	9									
08	4371 #	4341	-0-	-30	-0-	449	1	3728	3	N	149	228	1			105
						164	9									
09	4230 #	3727	-0-	-503	-0-	423	1	3218	3	N	78					183
						86	9									
10	4433	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					183

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIV'N TAKE (WILCOX 10500) 35122 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 255743 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10249 - 10356

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

GIV'N TAKE (WILCOX 10800) 35122 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 231067 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11417 PERF.10824 - 10838

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

GLADYS POWELL (8000) 35183 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 225275 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047

05	278 R	278	-0-	-0-	-0-	265	2	13	9	N	12					94
06	450 #	407	-0-	-43	-0-	284	2	123	9	N	112					206
07	465 #	317	-0-	-148	-0-	311	2	6	9	N	5					117
08	1115 R	1115	-0-	-0-	-0-	1087	2	28	9	N	25					142
*09	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1027	2	11	9	N	10					152
10	434 #	313	-0-	-121	-0-	305	2	8	9	N	7					159

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23436 X	22432	-0-	-1004 B	-0-	21705	2	727	9	N	661	715	1			194
06	22680 X	20536	-0-	-2144 B	-0-	19864	2	672	9	N	611	528	1			277
07	23436 X	20055	-0-	-3381 B	-0-	19378	2	677	9	N	615	764	1			128
08	22630 X	19067	-0-	-3563 B	-0-	18419	2	648	9	N	589	584	1			133
09	21900 X	12902	-0-	-8998 B	-0-	12439	2	463	9	N	421	397	1			157
10	22444 X	18752	-0-	-3692 B	-0-	18047	2	705	9	N	641	561	1			237

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

05	7595 X	7231	-0-	-364 B	-0-	6803	2	428	9	N	389	355	1			312
06	7350 X	6530	-0-	-820 B	-0-	6147	2	383	9	N	348	367	1			293
07	7595 X	6192	-0-	-1403 B	-0-	5795	2	397	9	N	361	374	1			280
08	7595 X	5894	-0-	-1701 B	-0-	5522	2	372	9	N	338	354	1			264
09	6990 X	5508	-0-	-1482 B	-0-	5168	2	340	9	N	309	359	1			214
10	7223 X	5714	-0-	-1509 B	-0-	5364	2	350	9	N	318	383	1			149

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

05	4638 X	4638	-0-	-0- B	-0-	4530	2	108	9	N	98	179	1			98
06	4410 X	4121	-0-	-289 B	-0-	4045	2	76	9	N	69					167
07	4712 X	4116	-0-	-596 B	-0-	4036	2	80	9	N	73	180	1			60
08	4712 X	4266	-0-	-446 B	-0-	4183	2	83	9	N	75					135
09	4560 X	3875	-0-	-685 B	-0-	3801	2	74	9	N	67					202
*10	4650 X	4062	-0-	-588 B	-0-	3962	2	100	9	N	91	195	1			98

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

05	2914 X	2546	-0-	-368 B	-0-	2539	2	7	9	N	6					95
06	2700 X	1516	-0-	-1184 B	-0-	1516	2			N	-0-					95
07	3968 X	2922	-0-	-1046 B	-0-	2922	2			N	-0-					95
08	3968 X	2519	-0-	-1449 B	-0-	2519	2			N	-0-					95
09	3840 X	1785	-0-	-2055 B	-0-	1785	2			N	-0-					95
*10	2914 X	2486	-0-	-428 B	-0-	2486	2			N	-0-					95

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDENROD CREEK (GOFF) //CONT.// 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

05	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2	N	-0-			20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			20
09	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-			20
10	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			20

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
05	3348	X	3153	-0-	-195	-0-	33	1	3120	2	N	-0-					219
06	3120	X	3032	-0-	-88	-0-	32	1	3000	2	N	-0-					219
07	3224	X	3069	-0-	-155	-0-	33	1	3036	2	N	-0-					219
08	3193	X	3077	-0-	-116	-0-	33	1	3040	2	N	4	4	8			219
							4	9									
09	3090	X	2857	-0-	-233	-0-	32	1	2825	2	N	-0-					219
10	3162	X	1274	-0-	-1888	-0-	24	1	1250	2	N	-0-					219

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

05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					53
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					53
07	310	N	38	-0-	-272	-0-	38	2			N	-0-					53
08	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	2			N	-0-					53
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					53
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					53

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

05	4309		3216	-0-	-1093	4901	519	1	2662	2	Y	32	34	1			63
							35	9									
06	4170		2687	-0-	-1483	3418	477	1	2189	2	Y	19	56	1			26
							21	9									
07	4309		2946	-0-	-1363	2055	491	1	2436	2	Y	17	8	1			35
							19	9									
08	4309		3261	-0-	-1048	1007	612	1	2625	2	Y	22	8	1			49
							24	9									
09	4053	R	3046	-0-	-1007	-0-	658	1	2370	2	Y	16	3	1			62
							18	9									
10	3224	#	3188	-0-	-36	-0-	583	1	2526	2	Y	72	91	1			43
							79	9									

GOLIAD, WEST (2650) 35694 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 2-C RRCID -> 189621 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2544 - 2548

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					79
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					79
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	53	2	1	9	N	1					80
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	9	2	8	9	N	7					87
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					87

FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

05	DLQ G-10		361	-0-	361	1829	276	2	85	9	N	77	162	1			242
06	DLQ G-10		303	-0-	303	2132	173	2	130	9	N	118	181	1			179
07	0	W	313	-0-	313	2445	186	2	127	9	N	115	173	1			121
08	0	W	-0-	-0-	-0-	2445					N	89					210
09	0	W	221	-0-	221	2666	99	2	122	9	N	111	177	1			144
10	0	W	81	-0-	81	2747	59	2	22	9	N	20					164

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

05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	237	2	24	9	N	22					128
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	187	2	17	9	N	15					143
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	175	2	9	9	N	8					151
08	248	N	156	-0-	-92	-0-	143	2	13	9	N	12					163
09	210	N	103	-0-	-107	-0-	100	2	3	9	N	3					166
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4					170

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	698	2	17	9	N	15	173	1			19
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	869	2	20	9	N	18					37
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	851	2	22	9	N	20					57
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1039	2	30	9	N	27					84
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	764	2	34	9	N	31					115
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	N	10					125

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

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

*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1	N	-0-			23
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	N	-0-			23
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-			23
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-			23
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	1	N	-0-			23
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			23

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	169	174	1			55
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	126					181
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	158	166	1			173
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	110	179	1			104
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	86					190
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	109	179	1			120

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
05	102	X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
06	102	X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
07	102	X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
08	102	X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
*09	102	X	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					37
10	93	X	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					37

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	495	-0-	-94	-0-	495	5			Y	-0-					-0-
06	611	X	611	-0-	-0-	-0-	611	5			Y	-0-					-0-
07	682	X	514	-0-	-168	-0-	514	5			Y	-0-					-0-
08	744	X	412	-0-	-332	-0-	412	5			Y	-0-					-0-
09	660	X	612	-0-	-48	-0-	612	5			Y	-0-					-0-
*10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	5			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-

MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. 561146
ATKINSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 095538 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3906	#	3524	-0-	-382	-0-	3449	2	75	9	N	68						140
06	3780	#	3672	-0-	-108	-0-	3575	2	97	9	N	88	173	1				55
07	3627	#	3416	-0-	-211	-0-	3341	2	75	9	N	68	55	1				68
08	3627	#	3257	-0-	-370	-0-	3188	2	69	9	N	63						131
09	3660	#	3355	-0-	-305	-0-	3283	2	72	9	N	65	79	1				117
10	3782	#	3086	-0-	-696	-0-	3017	2	69	9	N	63						180

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	26	1	262	2	N	-0-			-0-
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	377	2	N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	28	1	257	2	N	-0-			-0-
08	279 N	160	-0-	-119	-0-	10	1	150	2	N	-0-			-0-
09	420 N	206	-0-	-214	-0-	12	1	194	2	N	-0-			-0-
10	279 N	197	-0-	-82	-0-	14	1	183	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

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-

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

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	1176	-0-	1176	1176	89	1	1087	2	N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	705	-0-	705	705	53	1	652	2	N	-0-					-0-

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

05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	118	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	119	1	1034	2	N	-0-					-0-
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	100	1	809	2	N	-0-					-0-
08	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	86	1	1190	2	N	-0-					-0-
*09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	N	-0-					-0-
*10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	77	1	942	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					N	-0-					-0-
*09	132	R	-0-	-0-	-132	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	292					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	201	-0-	201	493	21	1	180	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	150	-0-	150	643	16	1	134	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	113	-0-	113	756	5	1	108	2	N	-0-					-0-
*09	926		170	-0-	-756	-0-	10	1	160	2	N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	38	1	350	2	N	-0-					-0-
06	390 N	150	-0-	-240	-0-	16	1	134	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	142	-0-	-261	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
*09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	-0-					-0-
*10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	2	N	-0-					-0-

OBRIEN, J. M. D & E WELL #: E 3 D RRCID -> 053584 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2030 - 2050

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

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	173	1	1591	2	N	-0-				-0-
06	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	169	1	1462	2	N	-0-				-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	157	1	1273	2	N	-0-				-0-
08	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	112	1	1552	2	N	-0-				-0-
*09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	100	1	1523	2	N	-0-				-0-
*10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	119	1	1455	2	N	-0-				-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	92	1	842	2	N	-0-				-0-
06	990	N	701	-0-	-289	-0-	72	1	629	2	N	-0-				-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	70	1	568	2	N	-0-				-0-
08	930	N	608	-0-	-322	-0-	41	1	567	2	N	-0-				-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	34	1	526	2	N	-0-				-0-
10	651	N	308	-0-	-343	-0-	23	1	285	2	N	-0-				-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	92	1	838	2	N	-0-				-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	109	1	944	2	N	-0-				-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	110	1	896	2	N	-0-				-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	71	1	987	2	N	-0-				-0-
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	61	1	929	2	N	-0-				-0-
10	992	N	941	-0-	-51	-0-	71	1	870	2	N	-0-				-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

05	956	N	280	-0-	-676	-0-	28	1	252	2	N	-0-				-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-				-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	27	1	223	2	N	-0-				-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	2	N	-0-				-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-				-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	251	2	N	-0-				-0-

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	N	-0-					-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	21	1	156	2	N	-0-					-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	N	-0-					-0-
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	20	1	106	2	N	-0-					-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	23	1	109	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. J. A(S) WELL #: 6 RRCID -> 159371 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2182 - 2185

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	372	X	372	-0-	-0- B	-0-	372	1			N	-0-					-0-
*10	980	X	980	-0-	-0- B	-0-	211	1	769	9	N	699	643	0	30	1	26

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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" (P) WELL #: 1 RRCID -> 137031 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 2638 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	2759 X	197	-0-	-2562	-0-	197	1		N	-0-			-0-
06	2670 X	406	-0-	-2264	-0-	406	1		N	-0-			-0-
07	496 X	341	-0-	-155	-0-	341	1		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
*10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	1		N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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
05	T. A.	13	-0-	13	59	13	1		N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	477	-0-	477	477	32	1	445	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	693	-0-	693	1170	43	1	650	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2359	-0-	2359	3529	178	1	2181	2	N	-0-					-0-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 19 RRCID -> 116282 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180

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

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	N	-0-			-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	231	2	N	-0-			-0-
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	241	2	N	-0-			-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-			-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-			-0-
*10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	448	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 T RRCID -> 085106 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1322 - 1324

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	50	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

05	3100	N	15727	-0-	12627	12627	1546	1	14181	2	N	-0-					176
06	3000	N	14399	-0-	11399	24026	1490	1	12909	2	N	-0-					176
07	3100	N	13617	-0-	10517	34543	1494	1	12123	2	N	-0-					176
08	15066		15066	-0-	-0-	34543	1017	1	14049	2	N	-0-	143	1			33
*09	15493		15493	-0-	-0-	34543	953	1	14539	2	N	1					34
							1	9									
*10	7263		7263	-0-	-0-	34543	547	1	6716	2	N	-0-					34

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
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	63	1	572	2	N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	82	1	714	2	N	-0-					-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72	1	583	2	N	-0-					-0-
08	465 N	194	-0-	-271	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
*09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
*10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	2	N	-0-					-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

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

05	4061 R	4061	-0-	-0-	-0-	399	1	3662	2	N	-0-					199
06	3480 #	3438	-0-	-42	-0-	356	1	3082	2	N	-0-					199
07	3596 #	3513	-0-	-83	-0-	386	1	3127	2	N	-0-					199
08	4061 #	3954	-0-	-107	-0-	267	1	3686	2	N	1	148	1			52
						1	9									
*09	4058 R	4058	-0-	-0-	-0-	249	1	3801	2	N	7					59
						8	9									
10	4061 #	3650	-0-	-411	-0-	275	1	3374	2	N	1					60
						1	9									

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	279	2	N	509	465	1			132
						560	9									
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	N	221	305	1			48
						243	9									
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	167	2	N	1					49
						1	9									
08	310 N	261	-0-	-49	-0-	12	1	166	2	N	75					124
						83	9									
*09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	472	466	1			130
						519	9									
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	N	566	507	1			189
						623	9									

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
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-

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
05	4371 #	3133	-0-	-1238	-0-	1020	1	2113	2	N	-0-					145
06	3780 #	3146	-0-	-634	-0-	989	1	2157	2	N	-0-					145
07	3503 #	3154	-0-	-349	-0-	1015	1	2139	2	N	-0-					145
08	3460 R	3460	-0-	-0-	-0-	2043	1	1417	2	N	-0-					145
09	3270 #	2186	-0-	-1084	-0-	92	1	2094	2	N	-0-					145
10	3255 #	2862	-0-	-393	-0-	78	1	2731	2	N	48	167	1			26
						53	9									

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
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	66	1	602	2	N	191	166	1			205
						210	9									
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	62	1	535	2	N	180	320	1			65
						198	9									
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	64	1	517	2	N	184	145	1			104
						202	9									
08	868 N	778	-0-	-90	-0-	39	1	541	2	N	180	155	1			129
						198	9									
*09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	162	160	1			131
						178	9									
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	40	1	498	2	N	162	159	1			134
						178	9									

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	1378	1	3084	2	Y	17					47
						19	9									
06	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	1427	1	2997	2	Y	22					69
						24	9									
07	3441 X	3287	-0-	-154	-0-	786	1	2477	2	Y	22	44	1			47
						24	9									
08	4092 X	3329	-0-	-763	-0-	786	1	2520	2	Y	21	45	1			23
						23	9									
09	3960 X	3774	-0-	-186	-0-	957	1	2770	2	Y	43					66
						47	9									
10	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	989	1	2672	2	Y	44	11	1			99
						48	9									

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	1430	1	2427	2	Y	47					76
						52	9									
06	3780 X	2481	-0-	-1299	-0-	1272	1	1175	2	Y	31	53	1			54
						34	9									
*07	4123 X	2946	-0-	-1177	-0-	1105	1	1800	2	Y	37	44	1			47
						41	9									
*08	4123 X	2630	-0-	-1493	-0-	1105	1	1489	2	Y	33	43	1			37
						36	9									
09	3990 X	3064	-0-	-926	-0-	1030	1	1989	2	Y	41					78
						45	9									
10	3906 X	3392	-0-	-514	-0-	1064	1	2275	2	Y	48	34	1			92
						53	9									

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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

05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	167	1	387	2	Y	16					46
						18	9									
06	2550 X	596	-0-	-1954	-0-	406	1	143	2	Y	43	32	1			57
						47	9									
07	2635 X	266	-0-	-2369	-0-	204	2	62	9	Y	56					113
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	720	2	86	9	Y	78	141	1			50
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	263	1	1196	2	Y	27					77
						30	9									
*10	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	272	1	2022	2	Y	29	23	1			83
						32	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

05	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	1033	1	1587	2	Y	74					127
						81	9									
06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	1022	1	1584	2	Y	62	88	1			101
						68	9									
*07	2635 X	2613	-0-	-22	-0-	957	1	1575	2	Y	74	89	1			86
						81	9									
*08	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	957	1	1758	2	Y	66	86	1			66
						73	9									
09	2670 X	1992	-0-	-678	-0-	738	1	1209	2	Y	41					107
						45	9									
10	2759 X	2488	-0-	-271	-0-	762	1	1673	2	Y	48	34	1			121
						53	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1388	1	6285	2	Y	64					132
							70	9									
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1391	1	6215	2	Y	44					176
							48	9									
07	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1958	1	6327	2	Y	45	89	1			132
							50	9									
08	7750	X	7744	-0-	-6	-0-	1958	1	5740	2	Y	42	90	1			84
							46	9									
09	7650	X	7294	-0-	-356	-0-	1811	1	5436	2	Y	43					127
							47	9									
10	7905	X	7406	-0-	-499	-0-	1872	1	5486	2	Y	44	11	1			160
							48	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	876	1	1741	2	Y	30					67
							33	9									
06	2910	X	2104	-0-	-806	-0-	584	1	1517	2	Y	3	46	1			24
							3	9									
07	3007	X	2682	-0-	-325	-0-	593	1	2089	2	Y	-0-					24
08	2418	N	1890	-0-	-528	-0-	593	1	1297	2	Y	-0-					24
09	2100	N	1385	-0-	-715	-0-	555	1	815	2	Y	14					38
							15	9									
*10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	574	1	1206	2	Y	14	29	1			23
							15	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	1469	1	2764	2	Y	50					146
							55	9									
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	1478	1	2869	2	Y	42	100	1			88
							46	9									
07	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	845	1	2858	2	Y	14					102
							15	9									
08	4278	X	3547	-0-	-731	-0-	845	1	2681	2	Y	19	35	1			86
							21	9									
09	4320	X	3153	-0-	-1167	-0-	869	1	2239	2	Y	41					127
							45	9									
10	4464	X	3315	-0-	-1149	-0-	898	1	2370	2	Y	43	88	1			82
							47	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

05	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	1333	1	916	2	Y	18					56
							20	9									
06	2610	X	2350	-0-	-260	-0-	1299	1	1027	2	Y	22					78
							24	9									
07	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	601	1	1586	2	Y	22	44	1			56
							24	9									
08	2325	X	2160	-0-	-165	-0-	601	1	1536	2	Y	21	45	1			32
							23	9									
09	2340	X	1901	-0-	-439	-0-	562	1	1339	2	Y	-0-					32
10	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	581	1	1576	2	Y	-0-					32

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	1118	1	2043	2	Y	27					50
						30	9									
06	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	1087	1	1760	2	Y	32	35	1			47
						35	9									
*07	2728 X	2064	-0-	-664	-0-	445	1	1578	2	Y	37	45	1			40
						41	9									
*08	2480 X	2431	-0-	-49	-0-	445	1	1950	2	Y	33	43	1			30
						36	9									
09	2400 X	1466	-0-	-934	-0-	248	1	1173	2	Y	41					71
						45	9									
10	2480 X	1822	-0-	-658	-0-	257	1	1512	2	Y	48	34	1			85
						53	9									

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

05	3534 X	3457	-0-	-77	-0-	500	1	2945	2	N	-0-					345
						12	5									
06	3420 X	3085	-0-	-335	-0-	300	1	2780	2	N	-0-					345
						5	5									
07	3348 X	3140	-0-	-208	-0-	310	1	2828	2	N	-0-					345
						2	5									
08	3472 X	3188	-0-	-284	-0-	310	1	2873	2	N	-0-					345
						5	5									
09	3360 X	2999	-0-	-361	-0-	300	1	2686	2	N	-0-					345
						13	5									
10	3472 X	3111	-0-	-361	-0-	310	1	2791	2	N	-0-					345
						10	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

05	2494 N	1045	-0-	-1449	-0-	820	1	223	2	Y	2					225
						2	9									
06	1050 N	951	-0-	-99	-0-	803	1	141	2	Y	6					231
						7	9									
07	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	437	1	570	2	Y	5					236
						6	9									
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	437	1	660	2	Y	5					241
						6	9									
09	960 N	572	-0-	-388	-0-	424	1	147	2	Y	1					242
						1	9									
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	438	1	2	9	Y	2					244

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611

05	2418 X	1422	-0-	-996	-0-	1077	1	345	2	N	-0-					130
06	1500 X	929	-0-	-571	-0-	929	1			N	-0-					130
07	1364 X	436	-0-	-928	-0-	334	1	102	2	N	-0-					130
08	1426 X	391	-0-	-1035	-0-	334	1	57	2	N	-0-					130
09	1380 X	343	-0-	-1037	-0-	343	1			N	-0-					130
10	1426 X	355	-0-	-1071	-0-	355	1			N	-0-					130

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	1			N	-0-					-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-

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

05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	132	1	228	2	N	-0-					-0-
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	78	1	202	2	N	-0-					-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

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-

DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	310 N	16	-0-	-294	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	420 N	22	-0-	-398	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAILEY (PETTUS) //CONT.// 38026 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9800) 38241 010 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TREPTOW OIL UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 160013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10187 PERF.10054 - 10103

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-

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

05	3937 X	3538	-0-	-399	-0-	391	1	2899	2	Y	225	173	1			111
						248	9									
06	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	362	1	2785	2	Y	199	172	1			138
						219	9									
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	399	1	3046	2	Y	204	171	1			171
						224	9									
08	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	380	1	3009	2	Y	186	170	1			187
						205	9									
09	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	394	1	3024	2	Y	195	164	1			218
						215	9									
*10	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	390	1	3120	2	Y	194	343	1			69
						213	9									

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	114 X	114	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	Y	2					2
						2	9									

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

05	11408 X	9781	-0-	-1627	-0-	355	1	8757	2	Y	191	207	2			1
						459	3	210	9							
06	11040 X	9223	-0-	-1817	-0-	271	1	8341	2	Y	106	106	2			1
						494	3	117	9							
07	10881 X	9598	-0-	-1283	-0-	312	1	8546	2	Y	111	111	2			1
						618	3	122	9							
08	9889 X	8269	-0-	-1620	-0-	139	1	7286	2	Y	105	105	2			1
						728	3	116	9							
09	9480 X	9366	-0-	-114	-0-	189	1	8397	2	Y	109	109	2			1
						660	3	120	9							
10	9796 X	9406	-0-	-390	-0-	241	1	8186	2	Y	113	113	2			1
						855	3	124	9							

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

05	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	417	3	N	13				138
							14	9								
06	510	N	86	-0-	-424	-0-	86	3			N	-0-				138
07	1023	N	297	-0-	-726	-0-	2	1	266	3	N	26	141	1		23
							29	9								
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	3	1	590	3	N	7				30
							8	9								
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	N	1				31
							1	9								
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	6	1	223	3	N	16				47
							18	9								

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		129

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		167

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2994 R	2994	-0-	-0-	-0-	775	1	2166	2	N	48					160
						53	9									
06	2880 #	2623	-0-	-257	-0-	700	1	1891	2	N	29	136	1			53
						32	9									
07	2759 #	2660	-0-	-99	-0-	750	1	1891	2	N	17					70
						19	9									
08	3007 #	2709	-0-	-298	-0-	775	1	1891	2	N	39					109
						43	9									
09	2910 #	2660	-0-	-250	-0-	725	1	1891	2	N	40					149
						44	9									
10	3007 #	2597	-0-	-410	-0-	675	1	1891	2	N	28	120	1			57
						31	9									

HALLETTSVILLE, E. (FRIO 2250) 38245 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TDX ENERGY, LLC 840440
ABITA WELL #: 1 RRCID -> 250323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2822 - 2824

05	3565 #	-0-	-0-	-3565 B	-51805	N	-0-			-0-
06	460 #	-0-	-0-	-460 B	-52265	N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

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-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
05	8454 X	8454	-0-	-0-	-0-	925	1	7305	2	Y	204	258	1			128
						224	9									
06	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	913	1	6535	2	Y	164	92	1			200
						180	9									
07	7781 X	7734	-0-	-47	-0-	947	1	6636	2	Y	137	249	1			88
						151	9									
08	8277 X	7038	-0-	-1239	-0-	893	1	5995	2	Y	136	78	1			146
						150	9									
09	8010 X	6499	-0-	-1511	-0-	896	1	5459	2	Y	131	81	1			196
						144	9									
10	8277 X	6466	-0-	-1811	-0-	935	1	5352	2	Y	163	176	1			183
						179	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	407	1	3217	2	Y	151	213	1			95
						166	9									
06	4650 X	3185	-0-	-1465	-0-	374	1	2673	2	Y	125	68	1			152
						138	9									
07	4557 X	3192	-0-	-1365	-0-	382	1	2674	2	Y	124	196	1			80
						136	9									
08	4557 X	3429	-0-	-1128	-0-	429	1	2877	2	Y	112	71	1			121
						123	9									
09	3930 X	2787	-0-	-1143	-0-	379	1	2309	2	Y	90	67	1			144
						99	9									
10	3782 X	2674	-0-	-1108	-0-	381	1	2184	2	Y	99	129	1			114
						109	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

05	1356 N	610	-0-	-746	-0-	60	1	475	2	Y	68	84	1			43
						75	9									
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	60	1	431	2	Y	67	31	1			79
						74	9									
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	447	2	Y	70	104	1			45
						77	9									
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	70	1	472	2	Y	71	39	1			77
						78	9									
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	72	1	442	2	Y	54	43	1			88
						59	9									
*10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	76	1	434	2	Y	75	78	1			85
						83	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

05 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
06 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
08 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
09 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		175
10 DLQ G-10	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

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

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

05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	28	1	5255	3	N	89					220
						98	9									
06	7566 X	7566	-0-	-0-	-0-	38	1	7475	3	N	48	177	1			91
						53	9									
07	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	35	1	5465	3	N	65					156
						72	9									
08	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	18	1	3617	3	N	59					215
						65	9									
09	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	56	1	1985	3	N	19	176	1			58
						21	9									
10	7812 X	1997	-0-	-5815	-0-	49	1	1907	3	N	37					95
						41	9									

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

05	3751 X	2880	-0-	-871	-0-	15	1	2782	3	N	75	182	1			95
						83	9									
06	3630 X	2847	-0-	-783	-0-	14	1	2760	3	N	66					161
						73	9									
07	3937 X	2671	-0-	-1266	-0-	17	1	2614	3	N	36	152	1			45
						40	9									
08	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	21	1	4133	3	N	71					116
						78	9									
09	3810 X	3389	-0-	-421	-0-	91	1	3214	3	N	76					192
						84	9									
*10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	96	1	3731	3	N	72	180	1			84
						79	9									

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

05	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	20444	2	502	9	Y	456	439	2			114
06	19877 X	19877	-0-	-0-	-0-	19502	2	375	9	Y	341	383	2			72
07	21551 X	21551	-0-	-0-	-0-	21146	2	405	9	Y	368	337	2			103
08	20522 X	18943	-0-	-1579	-0-	18561	2	382	9	Y	347	352	2			98
09	19860 X	19727	-0-	-133	-0-	848	1	18501	2	Y	344	376	2			66
						378	9									
10	20522 X	20179	-0-	-343	-0-	685	1	19109	2	Y	350	323	2			93
						385	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
05	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	12871	2	317	9	Y	288	277	2			67
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	12407	2	336	9	Y	305	343	2			29
07	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	13010	2	351	9	Y	319	292	2			56
08	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	12780	2	370	9	Y	336	342	2			50
09	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	526	1	11478	2	Y	301	329	2			22
							331	9									
*10	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	431	1	12020	2	Y	310	286	2			46
							341	9									

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

05	9455	X	9324	-0-	-131	-0-	9095	2	229	9	Y	208	200	2			53
06	8940	X	7226	-0-	-1714	-0-	7036	2	190	9	Y	173	194	2			32
07	8835	X	3936	-0-	-4899	-0-	3833	2	103	9	Y	94	86	2			40
08	9331	X	927	-0-	-8404	-0-	901	2	26	9	Y	24	24	2			40
09	9030	X	309	-0-	-8721	-0-	13	1	287	2	Y	8	8	2			40
							9	9									
10	9331	X	5455	-0-	-3876	-0-	184	1	5126	2	Y	132	122	2			50
							145	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

05	186	N	141	-0-	-45	-0-	100	2	41	9	Y	37					95
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					95
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					95
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					95
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			Y	-0-					47
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					47

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

05	1364	N	725	-0-	-639	-0-	675	2	50	9	N	45					278
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	627	2	14	9	N	13					291
07	1116	N	780	-0-	-336	-0-	772	2	8	9	N	7	172	1			126
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	742	2	30	9	N	27					153
09	630	N	604	-0-	-26	-0-	593	2	11	9	N	10					163
10	775	N	765	-0-	-10	-0-	740	2	25	9	N	23					186

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

05	2449	X	2054	-0-	-395	-0-	155	1	1859	2	N	36	180	1			19
							40	9									
06	3150	X	2058	-0-	-1092	-0-	150	1	1889	2	N	17					36
							19	9									
07	3255	X	1210	-0-	-2045	-0-	125	1	1066	2	N	17					53
							19	9									
08	3255	X	537	-0-	-2718	-0-	75	1	462	2	N	-0-					53
09	2580	X	360	-0-	-2220	-0-	105	1	254	2	N	1					54
							1	9									
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					54

RENGER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2014 - P7A 06/16/14

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) //CONT.// 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	434	1	11020	2	N	84	178	1			86
						92	9									
06	13560 X	9590	-0-	-3970	-0-	434	1	9059	2	N	88					174
						97	9									
07	13485 X	8765	-0-	-4720	-0-	434	1	8256	2	N	68	179	1			63
						75	9									
08	11532 X	7952	-0-	-3580	-0-	434	1	7442	2	N	69					132
						76	9									
09	11160 X	9343	-0-	-1817	-0-	420	1	8832	2	N	83	171	1			44
						91	9									
10	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					44

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

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

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-

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

05	132 R	132	-0-	-0-	-0-	108	2	24	9	N	22	135
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	25	2	11	9	N	10	145
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	26	2	11	9	N	10	155
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	19	174
09	150 #	96	-0-	-54	-0-	67	2	29	9	N	26	200
*10	124 #	65	-0-	-59	-0-	64	2	1	9	N	1	201

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	8			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	1			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10		2824	-0-	2824	10437	327 20	1 9	2477	2	Y	18	7	8			67
06	12812	X	2375	-0-	-10437	-0-	2355	2	20	9	Y	18	8	8			77
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	201 10	1 9	2556	2	Y	9					86
08	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	199 13	1 9	2661	2	Y	12	2	8			96
*09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	309 7	1 9	2444	2	Y	6					102
*10	3100	N	3215	-0-	115	115	441 11	1 9	2763	2	Y	10					112

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3886	R	3886	-0-	-0-	-0-	445 96	1 9	3345	2	Y	87					198
06	3660	#	3563	-0-	-97	-0-	260 94	1 9	3209	2	Y	85	175	1	4	8	104
07	3692	R	3692	-0-	-0-	-0-	264 95	1 9	3333	2	Y	86					190
08	3900		3900	-0-	-0-	-0-	266 102	1 9	3532	2	Y	93	174	1			109
*09	3702	R	3702	-0-	-0-	-0-	52 11	1 9	3639	2	Y	10	100	1			19
10	3875	#	66	-0-	-3809	-0-	66	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	13722 R	13722	-0-	-0-	-0-	242	1	13384	3	N	87	87	1			81
						96	9									
06	14041 R	14041	-0-	-0-	-0-	234	1	13807	3	N	-0-					81
07	13991 R	13991	-0-	-0-	-0-	242	1	13749	3	N	-0-					81
08	13733 #	13607	-0-	-126	-0-	242	1	13365	3	N	-0-					81
09	14040 #	12823	-0-	-1217	-0-	235	1	12588	3	N	-0-					81
10	14508 #	12618	-0-	-1890	-0-	235	1	12381	3	N	2					83
						2	9									

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

05	5027 X	5027	-0-	-0- B	-0-	675	1	4352	3	N	-0-					39
06	6030 X	4628	-0-	-1402 B	-0-	645	1	3983	3	N	-0-					39
07	6231 X	5027	-0-	-1204 B	-0-	732	1	4295	3	N	-0-					39
08	6675 X	6675	-0-	-0- B	-0-	1205	1	5470	3	N	-0-					39
09	6882 X	6882	-0-	-0- B	-0-	2300	1	4582	3	N	-0-					39
*10	5140 X	5140	-0-	-0- B	-0-	440	1	4700	3	N	-0-					39

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

05	620 N	431	-0-	-189 B	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	322	-0-	-188 B	-0-	24	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	836 N	836	-0-	-0- B	-0-	67	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	176	-0-	-258 B	-0-	15	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	234	-0-	-96 B	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	243	-0-	-594 B	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

05	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
06	150	N	94	-0-	-56	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. "B" WELL #: 7 RRCID -> 207035 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 1452 - 1456

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2014 - PLUGGED 07/18/14

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

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-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

05	3658	X	3241	-0-	-417	-0-	217	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	207	1	2611	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	255	1	2906	2	N	-0-					-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	225	1	2430	2	N	-0-					-0-
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	221	1	2326	2	N	-0-					-0-
*10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	147	1	1877	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: B 14-U RRCID -> 157808 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2914 - 3255

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - PLUGGED 07/10/14

HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	40	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	459	2	Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	Y	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	43	1	549	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	61	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	71	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	848	-0-	-51	-0-	72	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	71	1	752	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	58	1	745	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 143094 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3651 - 3661

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

05	465	N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	89	-0-	-661	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	303	-0-	-379	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	77	-0-	-233	-0-	6	1	71	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 13 RRCID -> 166892 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	8	-0-	-37	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2014 - P&A 07/16/14

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

05	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	78	1	1092	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	86	1	1080	2	Y	-0-					-0-
07	1147	N	833	-0-	-314	-0-	67	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	109	1	1177	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	882	-0-	-288	-0-	76	1	806	2	Y	-0-					-0-
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	71	1	906	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

05	4495	X	3980	-0-	-515	-0-	267	1	3713	2	Y	-0-					11
06	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	259	1	3259	2	Y	-0-					11
07	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	279	1	3185	2	Y	-0-					11
08	4154	X	3148	-0-	-1006	-0-	266	1	2882	2	Y	-0-					11
09	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	276	1	2903	2	Y	-0-					11
10	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	260	1	3321	2	Y	-0-					11

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	56	1	781	2	Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	58	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	52	1	591	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	38	1	414	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	347	-0-	-403	-0-	30	1	317	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	446	-0-	-205	-0-	32	1	414	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	328	1	4569	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4214	-0-	1214	1214	310	1	3904	2	N	-0-					-0-
07	5610	X	4396	-0-	-1214	-0-	354	1	4042	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4241	-0-	-657	-0-	359	1	3882	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	3929	-0-	-811	-0-	341	1	3588	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	3967	-0-	-931	-0-	288	1	3679	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

05	1798	X	1598	-0-	-200	-0-	107	1	1491	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1669	-0-	-71	-0-	123	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1422	-0-	-376	-0-	115	1	1307	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1645	-0-	-91	-0-	139	1	1506	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1416	-0-	-264	-0-	123	1	1293	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1434	-0-	-302	-0-	104	1	1330	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	160	1	2222	2	N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	183	1	2308	2	N	-0-					-0-
07	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	195	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	199	1	2155	2	N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	193	1	2034	2	N	-0-					-0-
*10	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	183	1	2331	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1553	-0-	-617	-0-	104	1	1449	2	N	-0-			-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	148	1	1860	2	N	-0-			-0-
07	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	183	1	2085	2	N	-0-			-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	178	1	1921	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	170	1	1793	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2085	-0-	-178	-0-	151	1	1934	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	323	1	4491	2	N	-0-			-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	334	1	4204	2	N	-0-			-0-
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	359	1	4101	2	N	-0-			-0-
08	4805	X	4268	-0-	-537	-0-	361	1	3907	2	N	-0-			-0-
09	4650	X	4140	-0-	-510	-0-	359	1	3781	2	N	-0-			-0-
10	4805	X	4186	-0-	-619	-0-	304	1	3882	2	N	-0-			-0-

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

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-

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

05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	136	1	1890	2	Y	-0-			-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	144	1	1809	2	Y	-0-			-0-
07	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	147	1	1677	2	Y	-0-			-0-
08	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	153	1	1655	2	Y	-0-			-0-
09	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	170	1	1796	2	Y	-0-			-0-
10	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	130	1	1664	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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

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
05	6573	6573	-0-	-0-	-0-	440	1	6133	2	N	-0-					1
06	5158	5158	-0-	-0-	-0-	379	1	4779	2	N	-0-					1
07	5596	5596	-0-	-0-	-0-	451	1	5145	2	N	-0-					1
08	5551	5551	-0-	-0-	-0-	470	1	5081	2	N	-0-					1
09	5292	5292	-0-	-0-	-0-	459	1	4833	2	N	-0-			1	1	-0-
*10	5158	5158	-0-	-0-	-0-	375	1	4783	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	190	1	1224	3	N	-0-					-0-
06	1680 N	1345	-0-	-335	-0-	187	1	1158	3	N	-0-					-0-
07	1457 N	1203	-0-	-254	-0-	175	1	1028	3	N	-0-					-0-
08	1426 N	366	-0-	-1060	-0-	66	1	300	3	N	-0-					-0-
09	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	420	1	855	3	N	-0-					-0-
10	1209 N	718	-0-	-491	-0-	57	1	660	3	N	1			1	8	-0-
						1	9									

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

05	3224 X	3143	-0-	-81	-0-	211	1	2932	2	Y	-0-					-0-
06	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	231	1	2907	2	Y	-0-					-0-
07	3224 X	3101	-0-	-123	-0-	250	1	2851	2	Y	-0-					-0-
08	3193 X	3141	-0-	-52	-0-	266	1	2875	2	Y	-0-					-0-
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	270	1	2848	2	Y	-0-					-0-
10	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	221	1	2819	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	127	1	1765	2	Y	-0-					-0-
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	99	1	1245	2	Y	-0-					-0-
07	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	108	1	1234	2	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1200	-0-	-350	-0-	102	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1342	-0-	-8	-0-	116	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	1333 N	1132	-0-	-201	-0-	82	1	1050	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	90	1	1247	2	Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	107	1	1226	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1163	-0-	-170	-0-	98	1	1065	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1036	-0-	-284	-0-	90	1	946	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	88	1	1121	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	82	1	1136	2	Y	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	103	1	1300	2	Y	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	94	1	1071	2	Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	112	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	103	1	1085	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	84	1	1074	2	Y	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEGO RESOURCES, LLC 559362
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

05	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	1243	1	8024	3	N	-0-					33
06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	1184	1	7307	3	N	-0-					33
07	8928	X	8091	-0-	-837	-0-	1177	1	6914	3	N	-0-					33
08	9269	X	4363	-0-	-4906	-0-	789	1	3574	3	N	-0-					33
09	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	3640	1	7340	3	N	-0-					33
10	9269	X	7887	-0-	-1382	-0-	603	1	7284	3	N	-0-					33

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	99	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	2	Y	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	96	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1014	-0-	-336	-0-	88	1	926	2	Y	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	82	1	1042	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

05	7192	X	7061	-0-	-131	-0-	472	1	6577	2	Y	11					61
							12	9									
06	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	445	1	5609	2	Y	13					74
							14	9									
07	7192	X	6454	-0-	-738	-0-	519	1	5923	2	Y	11					85
							12	9									
08	7068	X	6396	-0-	-672	-0-	540	1	5843	2	Y	12					97
							13	9									
09	6840	X	6448	-0-	-392	-0-	558	1	5880	2	Y	9	80	1			26
							10	9									
10	7068	X	6525	-0-	-543	-0-	473	1	6039	2	Y	12					38
							13	9									

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

05	4991	X	3424	-0-	-1567	-0-	229	1	3195	2	Y	-0-					30
06	4620	X	3513	-0-	-1107	-0-	258	1	3255	2	Y	-0-					30
07	4712	X	3770	-0-	-942	-0-	304	1	3466	2	Y	-0-					30
08	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	310	1	3351	2	Y	-0-					30
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	312	1	3286	2	Y	-0-	15	1			15
*10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	264	1	3373	2	Y	-0-					15

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	35	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	36	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	27	1	285	2	Y	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

05	5332	X	3510	-0-	-1822	-0-	234	1	3264	2	Y	11					61
							12	9									
06	5160	X	4130	-0-	-1030	-0-	303	1	3813	2	Y	13					74
							14	9									
07	5332	X	4801	-0-	-531	-0-	386	1	4403	2	Y	11					85
							12	9									
08	5270	X	4247	-0-	-1023	-0-	358	1	3876	2	Y	12					97
							13	9									
09	4830	X	3447	-0-	-1383	-0-	298	1	3139	2	Y	9	80	1			26
							10	9									
10	4805	X	3561	-0-	-1244	-0-	258	1	3290	2	Y	12					38
							13	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	76	1	1058	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	77	1	975	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	81	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	107	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	103	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	993	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

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

05	5242 R	5242	-0-	-0-	-0-	351	1	4891	2	Y	-0-					-0-
06	4830 #	3871	-0-	-959	-0-	285	1	3586	2	Y	-0-					-0-
07	5208 #	4194	-0-	-1014	-0-	338	1	3856	2	Y	-0-					-0-
08	5177	3925	-0-	-1252	-0-	332	1	3593	2	Y	-0-					-0-
09	5010	3936	-0-	-1074	-0-	341	1	3595	2	Y	-0-					-0-
10	5177	4012	-0-	-1165	-0-	291	1	3721	2	Y	-0-					-0-

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

05	5580 X	5108	-0-	-472	-0-	342	1	4766	2	Y	-0-					-0-
06	5400 X	5252	-0-	-148	-0-	386	1	4866	2	Y	-0-					-0-
07	5580 X	5055	-0-	-525	-0-	407	1	4648	2	Y	-0-					-0-
08	5425 X	4873	-0-	-552	-0-	412	1	4461	2	Y	-0-					-0-
09	5250 X	4707	-0-	-543	-0-	408	1	4299	2	Y	-0-					-0-
10	5425 X	4824	-0-	-601	-0-	350	1	4474	2	Y	-0-					-0-

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

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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

05	2170 X	1363	-0-	-807	-0-	1355	2	8	9	Y	7					197
06	1800 X	1164	-0-	-636	-0-	1150	2	14	9	Y	13					210
07	1860 X	1314	-0-	-546	-0-	1304	2	10	9	Y	9	173	1	2	8	44
08	DLQ G-10	1577	-0-	1577	1577	1558	2	19	9	Y	17					61
09	DLQ G-10	1603	-0-	1603	3180	1579	2	24	9	Y	22					83
10	DLQ G-10	4614	-0-	4614	7794	4600	2	14	9	Y	13					96

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

05	465 N	195	-0-	-270	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	DLQ G-10	358	-0-	358	358	358	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	292	-0-	292	650	292	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	692	-0-	692	1342	692	2			Y	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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

HELEN GOHLKE (FRIO 3300) 40231 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CHARLES KUESTER WELL #: 21 RRCID -> 263765 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3286 - 3288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	#	129	-0-	-1235	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	1320	#	118	-0-	-1202	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	3958	R	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
09	3070	R	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
*10	1780	R	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800) 40231 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DFG OIL & GAS, LLC 216726
MA 206 C WELL #: 1-C RRCID -> 170674 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 3815 - 3820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3799 X	3799	-0-	-0- B	-0-	571	1	3197	2	N	28					175
						31	9									
06	4050 X	3520	-0-	-530 B	-0-	609	1	2911	2	N	-0-					175
07	4185 X	3899	-0-	-286 B	-0-	630	1	3269	2	N	-0-					175
08	4061 X	3536	-0-	-525 B	-0-	617	1	2917	2	N	2	2	8			175
						2	9									
*09	3900 X	3536	-0-	-364 B	-0-	597	1	2885	3	N	49	72	7			152
						54	9									
10	3906 X	3740	-0-	-166 B	-0-	599	1	2980	3	N	146					298
						161	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
07	1271 N	1219	-0-	-52 B	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
08	1333 N	924	-0-	-409 B	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
09	1080 N	857	-0-	-223 B	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
10	1209 N	1156	-0-	-53 B	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

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
05	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	480 N	411	-0-	-69 B	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
09	1608 N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
*10	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

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
05	3410 #	2645	-0-	-765	-0-	2608	2	37	9	N	34					264
06	3300 #	2743	-0-	-557	-0-	2693	2	50	9	N	45	177	1			132
07	2914 #	2643	-0-	-271	-0-	2602	2	41	9	N	37					169
08	2914 #	2752	-0-	-162	-0-	2705	2	47	9	N	43					212
09	2820 #	2683	-0-	-137	-0-	2624	2	59	9	N	54	191	1			75
10	3007 #	2554	-0-	-453	-0-	2519	2	35	9	N	32					107

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
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-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
10	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

05	25885 X	23852	-0-	-2033	-0-	23566	2	286	9	N	260	362	1			239
06	24840 X	22498	-0-	-2342	-0-	22254	2	244	9	N	222	182	1			279
07	25327 X	23642	-0-	-1685	-0-	23383	2	259	9	N	235	176	1			338
08	24304 X	23467	-0-	-837	-0-	23239	2	228	9	N	207	176	1			369
09	23520 X	22162	-0-	-1358	-0-	21946	2	216	9	N	196	364	1			201
10	23839 X	23025	-0-	-814	-0-	22741	2	284	9	N	258	360	1			99

HELEN GOHLKE, E. (11060) //CONT.// 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY //CONT.// 818425
JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					186
06	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1366	2	1	9	N	1					187
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1335	2	19	9	N	17					204
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1306	2	17	9	N	15	179	1			40
09	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1127	2	24	9	N	22					62
*10	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1261	2	20	9	N	18					80

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

*11	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	1051	1	1012	3	Y	47	149	1			55
						52	9									
*12	4340 X	2905	-0-	-1435	-0-	940	1	1907	3	Y	53					108
						58	9									
*01	4123 X	2539	-0-	-1584	-0-	809	1	1676	3	Y	49					157
						54	9									
*02	3724 X	3145	-0-	-579	-0-	869	1	2225	3	Y	46	135	1			68
						51	9									
*03	3565 X	3326	-0-	-239	-0-	929	1	2332	3	Y	59					127
						65	9									
*04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	971	1	2282	3	Y	67					194
						74	9									
*05	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	1199	1	2039	3	Y	18					212
						20	9									
*06	3360 X	3339	-0-	-21	-0-	1021	1	2275	3	Y	39	238	1			13
						43	9									
*07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	1066	1	2763	3	Y	48					61
						53	9									
*08	3441 X	3031	-0-	-410	-0-	898	1	2089	3	Y	40					101
						44	9									
*09	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	998	1	2879	3	Y	47					148
						52	9									
*10	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	1056	1	3099	3	Y	57	124	1			81
						63	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
05	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	3037	3	46	9	N	42					140
06	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2773	3	29	9	N	26					166
07	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2321	3	52	9	N	47					213
08	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2348	3	41	9	N	37					250
09	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2519	3	53	9	N	48	187	1			111
*10	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	2196	3	63	9	N	57					168

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

05	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2302	2	55	9	Y	50					218
06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2114	2	39	9	Y	35	158	1			95
07	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1958	2	42	9	Y	38					133
08	2294 N	1362	-0-	-932	-0-	1309	2	53	9	Y	48					181
09	2160 N	1055	-0-	-1105	-0-	1052	2	3	9	Y	3	157	1			27
10	2015 N	1496	-0-	-519	-0-	1496	2			Y	-0-					27

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

05	11563 X	10884	-0-	-679	-0-	10570	2	314	9	N	285	312	1			48
06	11100 X	10684	-0-	-416	-0-	10373	2	311	9	N	283	289	1			42
07	11470 X	11019	-0-	-451	-0-	10674	2	345	9	N	314	294	1			62
08	11253 X	9679	-0-	-1574	-0-	9368	2	311	9	N	283	282	1			63
09	10890 X	9412	-0-	-1478	-0-	9106	2	306	9	N	278	272	1			69
10	11036 X	10893	-0-	-143	-0-	10554	2	339	9	N	308	311	1			66

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

05	5146 #	4668	-0-	-478	-0-	4668	2			N	-0-					60
06	5340 #	4482	-0-	-858	-0-	4482	2			N	-0-					60
07	5518 #	4446	-0-	-1072	-0-	4446	2			N	-0-					60
08	5518 #	4524	-0-	-994	-0-	4350	2	174	9	N	158	163	1			55
09	4770 #	4493	-0-	-277	-0-	4493	2			N	-0-					55
*10	4902 R	4902	-0-	-0-	-0-	4612	2	290	9	N	264	174	1			145

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

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
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-

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

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2013 - PLUGGED 09/12/13

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

05	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1774	2	45	9	N	41	183	1			40
06	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2182	2	52	9	N	47					87
07	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					87
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					87
09	2220 #	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					87
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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

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-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

05	57259 X	57259	-0-	-0-	-0-	55838	2	1421	9	N	1292	1080	1			397
06	54000 X	52671	-0-	-1329	-0-	51421	2	1250	9	N	1136	1230	1			303
07	55800 X	52267	-0-	-3533	-0-	51042	2	1225	9	N	1114	1240	1			177
08	54250 X	50892	-0-	-3358	-0-	49757	2	1135	9	N	1032	1072	1			137
09	52500 X	48251	-0-	-4249	-0-	47143	2	1108	9	N	1007	716	1			428
10	54250 X	49027	-0-	-5223	-0-	47914	2	1113	9	N	1012	1077	1			363

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

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

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

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

05	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
06	1770 #	1335	-0-	-435	-0-	1335	3		N	-0-			-0-
07	1860 #	1174	-0-	-686	-0-	1174	3		N	-0-			-0-
08	1860 #	1114	-0-	-746	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
09	1800 #	1779	-0-	-21	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
10	1395 #	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

05	14B2 EXT	4108	-0-	4108	16297	4108	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	3731	-0-	3731	20028	3731	3		N	-0-			-0-
07	7750	3393	-0-	-4357	15671	3393	3		N	-0-			-0-
08	7750	2864	-0-	-4886	10785	2864	3		N	-0-			-0-
*09	7500	2596	-0-	-4904	5881	2596	3		N	-0-			-0-
10	4030	NO RPT	-0-	-4030	1851				N	NO RPT			-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRIGGS RANCH WELL #: RRCID -> 236919 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7024 - 7026

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2010

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

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-

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

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

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	3472 #	2536	-0-	-936	-0-	2536	2		N	-0-			-0-
06	3150 #	2475	-0-	-675	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
07	3410 #	2455	-0-	-955	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
08	3410 #	2283	-0-	-1127	-0-	2283	2		N	-0-			-0-
09	3300 #	2156	-0-	-1144	-0-	2156	2		N	-0-			-0-
10	2573 #	2026	-0-	-547	-0-	2026	2		N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

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-

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

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

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

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
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

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
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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836

BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	450 N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-			-0-
07	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2		N	-0-			-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	2		N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N	59	-0-	-61	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
06	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		Y	-0-			-0-
*10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	51	-0-	51	99	51	2		Y	-0-			-0-

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
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-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090798 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-115			Y	-0-			-0-
06	30 #	37	-0-	7	B	-108	37	2	Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-139			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	B	-170			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -101 CANCELLED UNDERAGE -> -69													
09	30 #	43	-0-	13	B	-88	43	2	Y	-0-			-0-
10	31 #	38	-0-	7	B	-81	38	2	Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S. WELL #: 17 RRCID -> 089895 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 089896 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 20 RRCID -> 089901 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 26 RRCID -> 089903 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 122643 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12350												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	12350			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 9 RRCID -> 100559 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK, J.G WELL #: 9 RRCID -> 128123 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			64
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			64
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
*09	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2		Y	-0-			64
*10	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

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

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782 X	3741	-0-	-41	-0-	3614	2	127	9	Y	115	170	1			55
06	3660 X	3411	-0-	-249	-0-	3377	2	34	9	Y	31	23	5			63
07	3720 X	3455	-0-	-265	-0-	3412	2	43	9	Y	39					102
08	3751 X	3238	-0-	-513	-0-	3219	2	19	9	Y	17					119
09	3630 X	3018	-0-	-612	-0-	3001	2	17	9	Y	15					134
10	3751 X	3225	-0-	-526	-0-	3208	2	17	9	Y	15					149

HEYSER (8300) 40957 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: A 2 RRCID -> 154262 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

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

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

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-

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

05	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2		N	-0-					66
06	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2		N	-0-					66
07	3100	N	3441	-0-	341	341	3441	2		N	-0-					66
08	3100	N	2804	-0-	-296	45	2804	2		N	-0-					66
09	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2		N	-0-					66
*10	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2		N	-0-					66

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

05	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2		N	-0-					164
06	1080	X	977	-0-	-103	-0-	977	2		N	-0-					164
07	1612	X	45	-0-	-1567	-0-	45	2		N	-0-					164
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2		N	-0-					164
09	1980	X	476	-0-	-1504	-0-	476	2		N	-0-					164
10	2046	X	6	-0-	-2040	-0-	6	2		N	-0-					164

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

05	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		N	-0-					19
06	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2		N	-0-					19
07	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2		N	-0-					19
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2		N	-0-					19
09	1320	X	938	-0-	-382	-0-	938	2		N	-0-					19
10	1519	X	1405	-0-	-114	-0-	1405	2		N	-0-					19

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

05	186	X	4	-0-	-182	-0-	4	2		N	-0-					16
06	150	X	35	-0-	-115	-0-	35	2		N	-0-					16
07	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-					16
08	11	X	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-					16
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-					16
10	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-					16

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

05	3410 X	3051	-0-	-359	-0-	3051	2			N	-0-			-0-
06	3210 X	2799	-0-	-411	-0-	2799	2			N	-0-			-0-
07	3317 X	1743	-0-	-1574	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	1496	-0-	-1821	-0-	1496	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	932	-0-	-2008	-0-	932	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	1347	-0-	-1691	-0-	1347	2			N	-0-			-0-

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

05	4389	1165	-0-	-3224	6241	247	1	918	2	N	-0-			-0-
06	6930	9075	-0-	2145	8386	364	1	8711	2	N	-0-			-0-
07	9141	9141	-0-	-0-	8386	403	1	8738	2	N	-0-			-0-
08	9424	9070	-0-	-354	8032	403	1	8667	2	N	-0-			-0-
09	9120	7638	-0-	-1482	6550	390	1	7248	2	N	-0-			-0-
*10	9745	9745	-0-	-0-	6550	403	1	9342	2	N	-0-			-0-

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

05	9982 X	6316	-0-	-3666	-0-	172	1	6124	3	Y	18	19	1	89
						20	9							
06	9090 X	5714	-0-	-3376	-0-	122	1	5570	3	Y	20	71	1	38
						22	9							
07	8370 X	5113	-0-	-3257	-0-	219	1	4864	3	Y	27	24	1	41
						30	9							
08	6572 X	4695	-0-	-1877	-0-	169	1	4503	3	Y	21	59	1	3
						23	9							
09	6360 X	3815	-0-	-2545	-0-	166	1	3626	3	Y	21	21	1	3
						23	9							
10	6324 X	3807	-0-	-2517	-0-	171	1	3617	3	Y	17	17	1	3
						19	9							

HINNANT HEIRS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274411 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6237 - 6250

05	0	13732	-0-	13732	13732	104	1	13196	3	Y	393	374	1	19
						432	9							
06	0	7536	-0-	7536	21268	190	1	7119	3	Y	206	190	1	35
						227	9							
*07	26482 X	5214	-0-	-21268	-0-	122	1	4043	3	Y	954	853	1	136
						1049	9							
08	30163 X	5381	-0-	-24782	-0-	162	1	2781	3	Y	2216	2215	1	137
						2438	9							
09	29190 X	3504	-0-	-25686	-0-	100	1	1307	3	Y	1906	2043	1	-0-
						2097	9							
10	30163 X	-0-	-0-	-30163	-0-					N	-0-			-0-

HINNANT (YEGUA 1ST) 41609 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS WELL #: 2 RRCID -> 272449 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6082 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					22
06	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					22
07	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-	22	1			-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	32608					N	-0-					-0-

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	#	2547	-0-	-1638	-0-	159	1	2388	3	N	-0-					-0-
06	4050	#	845	-0-	-3205	-0-	102	1	743	3	N	-0-					-0-
07	7211		7211	-0-	-0-	-0-	169	1	7042	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		5333	-0-	5333	5333	175	1	5158	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		4413	-0-	4413	9746	168	1	4245	3	N	-0-					-0-
*10	1140		3846	-0-	2706	12452	174	1	3672	3	N	-0-					-0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5309	-0-	-1108	-0-	246	1	4886	3	Y	161	142	1			93
							177	9									
06	6210	X	5245	-0-	-965	-0-	241	1	4853	3	Y	137	141	1			89
							151	9									
07	6324	X	4836	-0-	-1488	-0-	244	1	4440	3	Y	138	128	1			99
							152	9									
08	5890	X	5014	-0-	-876	-0-	251	1	4613	3	Y	136	141	1			94
							150	9									
09	5700	X	4081	-0-	-1619	-0-	376	1	3603	3	Y	93	136	1			51
							102	9									
10	5425	X	4219	-0-	-1206	-0-	236	1	3865	3	Y	107					158
							118	9									

LUCAS, R. WELL #: 2 RRCID -> 264393 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5607 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	230	1	39	3	Y	37	36	1			22
							41	9									
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	221	1	79	3	Y	37	36	1			23
							41	9									
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	229	1	46	3	Y	33	31	1			25
							36	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	232	1	53	3	Y	34	36	1			23
							37	9									
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	16	1	154	3	Y	30	39	1			14
							33	9									
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	221	1	54	3	Y	33					47
							36	9									

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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	29	1	171	2	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	2	N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	46	1	193	2	N	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678 N	678	-0-	-0-	-0-	98	1	580	2	N	-0-					74
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	100	1	575	2	N	-0-					74
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	145	1	583	2	N	-0-					74
*08	704 N	704	-0-	-0-	-0-	137	1	567	2	N	-0-					74
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					74
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

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

05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	2	N	-0-					13
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					13
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	150 N	62	-0-	-88	-0-	15	1	47	2	N	-0-					13
10	186 N	37	-0-	-149	-0-	8	1	29	2	N	-0-					13

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

05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	125	1	1020	2	N	-0-					996
06	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	116	1	890	2	N	-0-					996
07	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	146	1	1116	2	N	-0-					996
08	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	133	1	1012	2	N	-0-					996
*09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	389	1	1179	2	N	-0-					996
10	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	245	1	831	2	N	-0-					996

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MORRISON, FRANK A. 588680
BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	4575	-0-	4575	19325	4561	2	14	9	N	13					74
06	0 W	2669	-0-	2669	21994	2669	2			N	-0-					74
07	0 W	3744	-0-	3744	25738	3733	2	11	9	N	10	10	8			74
08	0 W	4646	-0-	4646	30384	4635	2	11	9	N	10	10	8			74
09	0 W	4275	-0-	4275	34659	4266	2	9	9	N	8	8	8			74
10	0 W	4087	-0-	4087	38746	4087	2			N	-0-					74

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8735	8735	-0-	-0-	6965	347	1	8388	2	N	-0-					-0-
06	9418	9418	-0-	-0-	6965	347	1	9071	2	N	-0-					-0-
07	10966	10966	-0-	-0-	6965	322	1	10644	2	N	-0-					-0-
08	11656	9765	-0-	-1891	5074	341	1	9424	2	N	-0-					-0-
09	11280	10127	-0-	-1153	3921	312	1	9815	2	N	-0-					-0-
*10	11656	9188	-0-	-2468	1453	287	1	8901	2	N	-0-					-0-

HOLYFIELD FAN MAN SAND (EY-3-B) 42371 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
JANET BUSH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 184753 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 4948 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50

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

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-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

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

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DONNA-LYNNE OIL CO. 222439
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

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

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 5 RRCID -> 200171 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3139 - 3144

05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

HOLZMARK (12000) 42383 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
SCHRAMM-NASA WELL #: 1 RRCID -> 229795 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10488 - 10518

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2014 - PLUGGED 01/20/14

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

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

HOLZMARK, E. (SLICK) 42384 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1-R RRCID -> 231492 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

05	1178 N	857	-0-	-321	-0-	857	2			N	-0-					203
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					203
*07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					203
*08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					203
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203

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

05	6665 X	6476	-0-	-189	-0-	684	1	5792	2	N	-0-					260
06	6450 X	5936	-0-	-514	-0-	708	1	5213	2	N	14	167	1			107
						15	9									
07	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	727	1	6754	2	N	15					122
						17	9									
08	6665 X	5866	-0-	-799	-0-	768	1	5080	2	N	16					138
						18	9									
09	6450 X	6121	-0-	-329	-0-	611	1	5482	2	N	25					163
						28	9									
10	6665 X	6129	-0-	-536	-0-	688	1	5437	2	N	4					167
						4	9									

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

05	3193 X	3060	-0-	-133	-0-	316	1	2672	2	N	65	178	1			135
						72	9									
06	3090 X	2637	-0-	-453	-0-	308	1	2268	2	N	55					190
						61	9									
07	3255 X	2949	-0-	-306	-0-	281	1	2609	2	N	54	181	1			63
						59	9									
08	3255 X	3178	-0-	-77	-0-	414	1	2744	2	N	18					81
						20	9									
09	3150 X	2744	-0-	-406	-0-	274	1	2457	2	N	12					93
						13	9									
10	3069 X	2939	-0-	-130	-0-	330	1	2609	2	N	-0-					93

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

05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1674 N	761	-0-	-913	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	1209 N	394	-0-	-815	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	1140 N	569	-0-	-571	-0-	569	3			N	-0-					-0-
10	775 N	256	-0-	-519	-0-	256	3			N	-0-					-0-

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
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

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-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3			N	-0-					-0-
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
09	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

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

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	3695	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2		N	-0-			-0-
06	3000	3737	-0-	737	737	3737	2		N	-0-			-0-
07	3623	3623	-0-	-0-	737	3623	2		N	-0-			-0-
08	3842	3842	-0-	-0-	737	3842	2		N	-0-			-0-
09	4649 R	3912	-0-	-737	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
10	3875 #	NO RPT	-0-	-3875	-0-				N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1705 X	1108	-0-	-597	-0-	1108	2		N	-0-			-0-
06	1440 X	1416	-0-	-24	-0-	1416	2		N	-0-			-0-
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-			-0-
08	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2		N	-0-			-0-
09	1410 X	1304	-0-	-106	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			-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

05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) //CONT.// 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	60	-0-	-4001	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

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-

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

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	85	-0-	85	85	13	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1	-0-	1	86	1	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	87	1	3			Y	-0-					-0-

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

05	4880 R	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
06	4650 #	4627	-0-	-23	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
07	4867 #	4436	-0-	-431	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
08	4867 #	4381	-0-	-486	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
09	4710 #	3625	-0-	-1085	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
10	4867 #	3735	-0-	-1132	-0-	3735	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	674	-0-	674	674	101	1	573	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	232	-0-	232	906	61	1	171	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	157	-0-	157	1063	65	1	92	3	Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	248	1	4967	2	N	110					176
						121	9									
06	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	240	1	4774	2	N	106	178	1			104
						117	9									
07	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	248	1	5113	2	N	94					198
						103	9									
08	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	248	1	5270	2	N	98	162	1			134
						108	9									
09	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	240	1	4949	2	N	96	176	1			54
						106	9									
*10	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	252	1	5291	2	N	85					139
						94	9									

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	3673	-0-	3673	3673	549	1	3122	3	Y	2					39
						2	9									
09	14B2 EXT	3633	-0-	3633	7306	959	1	2673	3	Y	1					40
						1	9									
10	14B2 EXT	806	-0-	806	8112	333	1	473	3	Y	-0-					40

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	6339	-0-	-388	-0-	240	1	6014	3	N	77					116
							85	9									
06	6510	X	5661	-0-	-849	-0-	240	1	5348	3	N	66					182
							73	9									
07	6727	X	5430	-0-	-1297	-0-	155	1	5224	3	N	46	180	1			48
							51	9									
08	6572	X	5046	-0-	-1526	-0-	745	1	4236	3	N	59					107
							65	9									
09	6360	X	4731	-0-	-1629	-0-	1238	1	3451	3	N	38					145
							42	9									
10	6324	X	5710	-0-	-614	-0-	2341	1	3323	3	N	42					187
							46	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

05	341	N	306	-0-	-35	-0-	31	1	272	3	Y	3					195
							3	9									
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	55	1	220	3	Y	10					205
							11	9									
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	52	1	185	3	Y	2	138	1			69
							2	9									
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	53	1	239	3	Y	-0-					69
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	50	1	145	3	Y	2					71
							2	9									
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					71

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

05	1736	N	1231	-0-	-505	-0-	132	1	1099	2	Y	-0-					57
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	103	1	969	2	Y	-0-					57
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	340	1	695	2	Y	-0-					57
08	1240	N	163	-0-	-1077	-0-	43	1	120	2	Y	-0-					57
09	1080	N	915	-0-	-165	-0-	180	1	735	2	Y	-0-					57
10	1023	N	911	-0-	-112	-0-	68	1	843	2	Y	-0-					57

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	540	1	4476	2	N	-0-					224
06	4710	X	4413	-0-	-297	-0-	422	1	3991	2	N	-0-					224
07	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	1595	1	3265	2	N	-0-					224
08	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	1312	1	3604	2	N	-0-					224
09	4710	X	4676	-0-	-34	-0-	918	1	3758	2	N	-0-					224
10	4867	X	4640	-0-	-227	-0-	346	1	4294	2	N	-0-					224

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

05	5208	X	4900	-0-	-308	-0-	527	1	4373	2	N	-0-					185
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	473	1	4468	2	N	-0-					185
07	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	1703	1	3488	2	N	-0-					185
08	5084	X	5068	-0-	-16	-0-	1352	1	3716	2	N	-0-					185
09	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	929	1	3803	2	N	-0-					185
10	5177	X	4449	-0-	-728	-0-	331	1	4118	2	N	-0-					185

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					38
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					38
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	90	1	183	2	Y	-0-					38
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	2	Y	-0-					38
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	2	Y	-0-					38
10	279 N	176	-0-	-103	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					38

LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

05	1581 X	1173	-0-	-408	-0-	1139	2	34	9	N	31					74
06	1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	1206	2	37	9	N	34					108
07	1395 X	645	-0-	-750	-0-	645	2			N	-0-					108
08	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	1467	2	8	9	N	7					115
09	1350 X	992	-0-	-358	-0-	969	2	23	9	N	21					136
*10	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1394	2	9	9	N	8					144

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

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

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

05	775 X	204	-0-	-571	-0-	203	2	1	9	N	1					175
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					175
07	682 X	15	-0-	-667	-0-	15	1			N	-0-	145	1			30
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					30
09	660 X	25	-0-	-635	-0-	25	1			N	-0-					30
10	217 X	21	-0-	-196	-0-	20	1	1	9	N	1					31

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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

05	26313	26313	-0-	-0-	-0-	1716	1	24446	2	Y	137	159	1			90
						151	9									
06	26184	26184	-0-	-0-	-0-	1654	1	24397	2	Y	121	164	1			47
						133	9									
07	25485 R	25485	-0-	-0-	-0-	1708	1	23650	2	Y	115					162
						127	9									
08	23021	23135	-0-	114	114	1657	1	21360	2	Y	107	161	1			108
						118	9									
09	18750	20773	-0-	2023	2137	1633	1	19046	2	Y	85	156	1			37
						94	9									
*10	19989	19994	-0-	5	2142	1571	1	18310	2	Y	103					140
						113	9									

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

05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-	1	1			6
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					6
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	1					7
						1	9									
08	124 N	14	-0-	-110	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	7	1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

05	3100 N	2003	-0-	-1097	2375	131	1	1863	2	Y	8	12	1			7
						9	9									
06	3000 N	1408	-0-	-1592	783	89	1	1313	2	Y	5	9	1			3
						6	9									
07	2808 N	2025	-0-	-783	-0-	136	1	1878	2	Y	10					13
						11	9									
08	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	136	1	1754	2	Y	5	9	1			9
						6	9									
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	128	1	1498	2	Y	6	12	1			3
						7	9									
*10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	157	1	1825	2	Y	10					13
						11	9									

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	3161	-0-	-404	-0-	206	1	2938	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	188	1	2780	2	Y	13	19	1			6
							14	9									
07	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	201	1	2788	2	Y	14					20
							15	9									
08	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	228	1	2936	2	Y	7	13	1			14
							8	9									
09	3180	X	2958	-0-	-222	-0-	233	1	2712	2	Y	12	22	1			4
							13	9									
*10	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	242	1	2818	2	Y	16					20
							18	9									

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					84
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					84
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SCHINDLER EXPLORATION INC. 752125
DEBORD, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 102821 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 2706 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	N	-0-			-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	22145 X	22145	-0-	-0-	-0-	4293	1	17852	2	N	-0-			78
06	19368 X	19368	-0-	-0-	-0-	3949	1	15419	2	N	-0-			78
07	21354 X	21354	-0-	-0-	-0-	3279	1	18075	2	N	-0-			78
08	22134 X	18640	-0-	-3494	-0-	3021	1	15619	2	N	-0-			78
09	21420 X	19084	-0-	-2336	-0-	3759	1	15325	2	N	-0-			78
10	22134 X	18877	-0-	-3257	-0-	4101	1	14776	2	N	-0-			78

PETTUS, R. M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237077 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728

05	4650 X	18	-0-	-4632	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
06	330 X	29	-0-	-301	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-
07	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	698	1	3943	2	N	-0-			-0-
08	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	773	1	4044	2	N	-0-			-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-			-0-

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

05	239 X	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	2	N	-0-			200
06	210 X	112	-0-	-98	-0-	21	1	91	2	N	-0-			200
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	46	1	163	2	N	-0-			200
08	248 X	173	-0-	-75	-0-	36	1	137	2	N	-0-			200
09	240 X	156	-0-	-84	-0-	47	1	109	2	N	-0-			200
*10	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	133	1	1909	2	N	-0-			200

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	620	X	566	-0-	-54	-0-	119	1	447	2	N	-0-			132
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	109	1	463	2	N	-0-			132
07	744	X	660	-0-	-84	-0-	144	1	516	2	N	-0-			132
08	744	X	617	-0-	-127	-0-	129	1	488	2	N	-0-			132
09	720	X	555	-0-	-165	-0-	166	1	389	2	N	-0-			132
*10	805	X	805	-0-	-0-	-0-	53	1	752	2	N	-0-			132

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

05	2480	#	997	-0-	-1483	-0-	93	1	904	3	N	-0-			101
06	2400	#	2094	-0-	-306	-0-	90	1	2004	3	N	-0-			101
07	2480	#	1456	-0-	-1024	-0-	93	1	1363	3	N	-0-			101
08	2263	#	2015	-0-	-248	-0-	93	1	1922	3	N	-0-			101
09	2190	#	1604	-0-	-586	-0-	90	1	1514	3	N	-0-			101
10	2170	#	1354	-0-	-816	-0-	93	1	1261	3	N	-0-			101

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

05	2883	#	1076	-0-	-1807	-0-	1065	2	11	9	Y	10			172
06	2790	#	2700	-0-	-90	-0-	2692	2	8	9	Y	7			179
07	2883	#	2811	-0-	-72	-0-	2799	2	12	9	Y	11			190
08	2883	#	2603	-0-	-280	-0-	2582	2	21	9	Y	19			209
09	2749	R	2749	-0-	-0-	-0-	2731	2	18	9	Y	16			225
10	2821	#	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			Y	-0-			225

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	682 #	298	-0-	-384	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	797 R	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
07	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
08	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
09	810 #	556	-0-	-254	-0-	556	2		N	-0-			-0-
10	837 #	606	-0-	-231	-0-	606	2		N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5170	-0-	-534 B	-0-	504	1	4632	2	Y	31					151
							34	9									
06	6150	X	4395	-0-	-1755 B	-0-	570	1	3811	2	Y	13	81	1			83
							14	9									
07	6355	X	1288	-0-	-5067 B	-0-	70	1	1204	2	Y	13					96
							14	9									
08	789	X	789	-0-	-0- B	-0-	76	1	710	2	Y	3					99
							3	9									
09	6427	X	6427	-0-	-0- B	-0-	675	1	5746	2	Y	5					104
							6	9									
*10	8059	X	8059	-0-	-0- B	-0-	754	1	7253	2	Y	47					151
							52	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6975	X	6622	-0-	-353 B	-0-	713	1	5847	2	N	56	183	1			82
							62	9									
06	6750	X	4540	-0-	-2210 B	-0-	570	1	3937	2	N	30					112
							33	9									
07	6975	X	5131	-0-	-1844 B	-0-	992	1	4080	2	N	54					166
							59	9									
08	6634	X	3195	-0-	-3439 B	-0-	496	1	2655	2	N	40					206
							44	9									
09	6420	X	2945	-0-	-3475 B	-0-	330	1	2572	2	N	39	180	1			65
							43	9									
*10	7103	X	7103	-0-	-0- B	-0-	720	1	6335	2	N	44					109
							48	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1123	-0-	-1233 B	-0-	120	1	974	2	Y	26					130
							29	9									
06	2280	X	751	-0-	-1529 B	-0-	90	1	643	2	Y	16	102	1			44
							18	9									
07	2356	X	1428	-0-	-928 B	-0-	150	1	1270	2	Y	7					51
							8	9									
08	929	X	929	-0-	-0- B	-0-	145	1	782	2	Y	2					53
							2	9									
09	1460	X	1460	-0-	-0- B	-0-	180	1	1195	2	Y	77					130
							85	9									
*10	1781	X	1781	-0-	-0- B	-0-	180	1	1566	2	Y	32					162
							35	9									

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
05	6510	X	4902	-0-	-1608 B	-0-	527	1	4317	2	N	53					140
							58	9									
06	6210	X	5095	-0-	-1115 B	-0-	660	1	4394	2	N	37					177
							41	9									
07	6672	X	6672	-0-	-0- B	-0-	682	1	5953	2	N	34					211
							37	9									
08	6794	X	6794	-0-	-0- B	-0-	1050	1	5720	2	N	22	183	1			50
							24	9									
09	5846	X	5846	-0-	-0- B	-0-	660	1	5180	2	N	5					55
							6	9									
10	6510	X	2365	-0-	-4145 B	-0-	240	1	2117	2	N	7					62
							8	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	5642 X	5459	-0-	-183 B	-0-	496	1	4910	2	N	48	188	1			104
						53	9									
06	6180 X	5157	-0-	-1023 B	-0-	510	1	4592	2	N	50					154
						55	9									
07	6386 X	4470	-0-	-1916 B	-0-	504	1	3869	2	N	88	184	1			58
						97	9									
08	6386 X	3824	-0-	-2562 B	-0-	420	1	3317	2	N	79					137
						87	9									
09	5700 X	3440	-0-	-2260 B	-0-	360	1	3025	2	N	50					187
						55	9									
10	5456 X	4210	-0-	-1246 B	-0-	540	1	3572	2	N	89	179	1			97
						98	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

05	6644 X	6644	-0-	-0- B	-0-	6553	2	91	9	N	83					326
06	5048 X	5048	-0-	-0- B	-0-	4938	2	110	9	N	100	182	1			244
07	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	4775	2	17	9	N	15					259
08	4466 X	4466	-0-	-0- B	-0-	4464	2	2	9	N	2					261
09	4201 X	4201	-0-	-0- B	-0-	4165	2	36	9	N	33	180	1			114
*10	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	3971	2	68	9	N	62					176

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

05	5673 X	4626	-0-	-1047 B	-0-	434	1	4168	2	N	22					157
						24	9									
06	5490 X	3209	-0-	-2281 B	-0-	300	1	2900	2	N	8					165
						9	9									
07	5208 X	2234	-0-	-2974 B	-0-	234	1	2000	2	N	-0-					165
08	4650 X	2164	-0-	-2486 B	-0-	225	1	1911	2	N	25					190
						28	9									
09	4470 X	3533	-0-	-937 B	-0-	390	1	3115	2	N	25					215
						28	9									
10	4619 X	2528	-0-	-2091 B	-0-	275	1	2236	2	N	15					230
						17	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

05	4030 X	3747	-0-	-283 B	-0-	242	1	3455	2	N	45					155
						50	9									
06	4245 X	4245	-0-	-0- B	-0-	420	1	3781	2	N	40					195
						44	9									
07	4402 X	3544	-0-	-858 B	-0-	392	1	3119	2	N	30					225
						33	9									
08	4402 X	3416	-0-	-986 B	-0-	378	1	3012	2	N	24					249
						26	9									
09	4260 X	3520	-0-	-740 B	-0-	360	1	3132	2	N	25					274
						28	9									
10	4402 X	4153	-0-	-249 B	-0-	540	1	3583	2	N	27					301
						30	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674 X	1163	-0-	-511 B	-0-	1038	2	125	9	N	114	186	1			276
06	1320 X	751	-0-	-569 B	-0-	715	2	36	9	N	33	189	1			120
07	1271 X	936	-0-	-335 B	-0-	879	2	57	9	N	52					172
08	1271 X	836	-0-	-435 B	-0-	769	2	67	9	N	61					233
09	1230 X	760	-0-	-470 B	-0-	704	2	56	9	N	51					284
10	1178 X	985	-0-	-193 B	-0-	920	2	65	9	N	59	179	1			164

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

05	2945 X	2880	-0-	-65 B	-0-	162	1	2616	2	N	93	183	1			50
						102	9									
06	2850 X	2678	-0-	-172 B	-0-	189	1	2366	2	N	112					162
						123	9									
07	2945 X	2166	-0-	-779 B	-0-	207	1	1837	2	N	111	179	1			94
						122	9									
08	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	312	1	2713	2	N	158					252
						174	9									
09	3641 X	3641	-0-	-0- B	-0-	377	1	3129	2	N	123	180	1			195
						135	9									
10	2883 X	743	-0-	-2140 B	-0-	51	1	602	2	N	82	178	1			99
						90	9									

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

05	3813 X	2588	-0-	-1225 B	-0-	248	1	2011	2	N	299	176	1			244
						329	9									
06	2940 X	1895	-0-	-1045 B	-0-	210	1	1408	2	N	252	186	1			310
						277	9									
07	3038 X	2179	-0-	-859 B	-0-	186	1	1720	2	N	248	177	1			381
						273	9									
08	2573 X	2061	-0-	-512 B	-0-	300	1	1537	2	N	204	360	1			225
						224	9									
09	2490 X	1940	-0-	-550 B	-0-	180	1	1466	2	N	267					492
						294	9									
10	2573 X	2064	-0-	-509 B	-0-	186	1	1570	2	N	280	536	1			236
						308	9									

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

05	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1234	1	5518	2	Y	43					115
						47	9									
06	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	1303	1	6086	2	Y	58					173
						64	9									
07	7628 X	7628	-0-	-0-	-0-	847	1	6722	2	Y	54	174	1			53
						59	9									
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-	6	7			47
09	7440 X	5706	-0-	-1734	-0-	178	1	54	9	Y	49					49
10	7688 X	6348	-0-	-1340	-0-	204	1	58	9	Y	53					102

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

05	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	863	1	3856	2	Y	-0-					-0-
06	4620 X	4556	-0-	-64	-0-	804	1	3752	2	Y	-0-					-0-
07	4774 X	1469	-0-	-3305	-0-	165	1	1304	2	Y	-0-					-0-
08	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	96					96
*09	4560 X	4178	-0-	-382	-0-	132	1	4046	2	Y	-0-					96
*10	4712 X	4298	-0-	-414	-0-	140	1	4158	2	Y	-0-					96

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	2010	1	8981	2	N	15					32
						17	9									
06	10050 X	9988	-0-	-62	-0-	1760	1	8217	2	N	10					42
						11	9									
07	11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	1335	1	10595	2	N	10					52
						11	9									
08	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	34					86
09	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					86
10	9486 X	8505	-0-	-981	-0-	276	1			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

05	1178 N	888	-0-	-290	-0-	790	2	98	9	N	89					132
06	1140 N	421	-0-	-719	-0-	419	2	2	9	N	2					134
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1285	2	6	9	N	5	109	1			30
08	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					30
*09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					30
*10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					30

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

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-

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

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-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					-0-
09	120	N	45	-0-	-75	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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

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

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-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	-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

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-

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

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

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

05	3441	X	2895	-0-	-546	-0-	641	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	1189	1	2037	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	1018	1	2095	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2764	-0-	-212	-0-	1034	1	1730	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	2810	-0-	-430	-0-	1221	1	1589	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	2621	-0-	-727	-0-	859	1	1762	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

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-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

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-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

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-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (2400) //CONT.// 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

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

HUFF (2800) //CONT.// 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
HUFF GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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-

O'CONNOR -H- WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (2900) //CONT.// 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

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

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

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-

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

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-

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

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

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

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

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

05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

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

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

O'CONNOR WELL #: 64 RRCID -> 165388 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4368 - 4372

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-

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

05	341 #	97	-0-	-244 B	-2466	97	1	N	-0-			-0-
06	180 #	79	-0-	-101 B	-2567	79	1	N	-0-			-0-
07	124 #	175	-0-	51 B	-2516	175	1	N	-0-			-0-
08	93 #	151	-0-	58 B	-2458	151	1	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1410	CANCELLED UNDERAGE ->		-1048							
09	90 #	104	-0-	14 B	-1396	104	1	N	-0-			-0-
10	186 #	78	-0-	-108 B	-1504	78	1	N	-0-			-0-

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

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1	N	-0-			-0-
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1	N	-0-			-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	1	N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1	N	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-			-0-

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	4774 X	4028	-0-	-746 B	-0-	3948	3	80	9	N	73			101
06	4620 X	3623	-0-	-997 B	-0-	3579	3	44	9	N	40			141
07	4774 X	3505	-0-	-1269 B	-0-	3462	3	43	9	N	39			180
08	4495 X	3699	-0-	-796 B	-0-	3673	3	26	9	N	24	182	1	22
09	3960 X	3630	-0-	-330 B	-0-	3577	3	53	9	N	48			70
10	4030 X	3279	-0-	-751 B	-0-	3245	3	34	9	N	31			101

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

05	5890 X	4032	-0-	-1858 B	-0-	3976	2	56	9	N	51	168	1	40
06	5160 X	3465	-0-	-1695 B	-0-	3401	2	64	9	N	58			98
07	5332 X	5176	-0-	-156 B	-0-	5073	2	103	9	N	94			192
08	5456 X	5221	-0-	-235 B	-0-	5207	2	14	9	N	13			205
09	5280 X	4869	-0-	-411 B	-0-	4827	2	42	9	N	38	186	1	57
*10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-					N	NO RPT			57

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

05	3813 X	3206	-0-	-607 B	-0-	3167	2	39	9	N	35			208
06	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	3930	2	44	9	N	40	170	2	78
07	4689 X	4689	-0-	-0- B	-0-	4641	2	48	9	N	44			122
08	4223 X	4223	-0-	-0- B	-0-	4179	2	44	9	N	40			162
*09	4151 X	4151	-0-	-0- B	-0-	4117	2	34	9	N	31			193
*10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT			193

HYSAW (EDWARDS) //CONT.// 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
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
05	11439 X	9258	-0-	-2181 B	-0-	9144	2	114	9	N	104					206
06	12934 X	12934	-0-	-0- B	-0-	12814	2	120	9	N	109	182	1			133
07	13484 X	13484	-0-	-0- B	-0-	13393	2	91	9	N	83	176	1			40
08	12915 X	12915	-0-	-0- B	-0-	12766	2	149	9	N	135	2	8			173
*09	13779 X	13779	-0-	-0- B	-0-	13616	2	163	9	N	148	158	1			163
*10	12307 X	NO RPT	-0-	-12307 B	-0-					N	NO RPT					163

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

05	837 X	120	-0-	-717 B	-0-	116	2	4	9	N	4					158
06	480 X	132	-0-	-348 B	-0-	125	2	7	9	N	6					164
07	2347 X	2347	-0-	-0- B	-0-	2325	2	22	9	N	20					184
08	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	1682	2	21	9	N	19					203
*09	1279 X	1279	-0-	-0- B	-0-	1275	2	4	9	N	4	179	1			28
*10	124 X	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					28

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

05	0 W	9325	-0-	9325 B	42952	9170	2	155	9	N	141	176	1			148
06	0 W	11893	-0-	11893 B	54845	11772	2	121	9	N	110	174	1			84
07	0 W	11274	-0-	11274 B	66119	11132	2	142	9	N	129					213
08	0 W	11077	-0-	11077 B	77196	10969	2	108	9	N	98	193	1			118
*09	88264 X	11068	-0-	-77196 B	-0-	10969	2	99	9	N	90					208
*10	12276 X	NO RPT	-0-	-12276 B	-0-					N	NO RPT					208

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

05	7409 #	6438	-0-	-971	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
06	7170 #	404	-0-	-6766	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	7409 #	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
08	6851 #	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
09	6420 #	1047	-0-	-5373	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
10	6448 #	31	-0-	-6417	-0-	31	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEZ (FRIO 5200) //CONT.// 44522 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5394 #	2718	-0-	-2676	-0-	2718	2			N	-0-					175
06	4830 #	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					175
07	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-	175	1			-0-
08	4991 #	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
09	4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
10	2728 #	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4061	3448	-0-	-613 B	-15507	3448	3			N	-0-					-0-
06	3930	3177	-0-	-753 B	-16260	3177	3			N	-0-					-0-
07	3937 #	3203	-0-	-734 B	-16994	3203	3			N	-0-					-0-
08	3720 #	3382	-0-	-338 B	-17332	3382	3			N	-0-					-0-
09	3480 #	3086	-0-	-394 B	-17726	3086	3			N	-0-					-0-
10	3441 #	5362	-0-	1921 B	-15805	5362	3			N	-0-					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

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-

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

05	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	906	2	248	9	N	225	165	1			77
06	1140 X	1097	-0-	-43	-0-	908	2	189	9	N	172	183	1			66
07	1178 X	987	-0-	-191	-0-	865	2	122	9	N	111	161	1			16
08	1178 X	1153	-0-	-25	-0-	955	2	198	9	N	180					196
09	1110 X	794	-0-	-316	-0-	791	2	3	9	N	3	177	1			22
10	1147 X	1085	-0-	-62	-0-	851	2	234	9	N	213	172	1			63

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

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-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

05	2139 X	1949	-0-	-190	-0-	1897	2	52	9	N	47					203
06	2070 X	1784	-0-	-286	-0-	1751	2	33	9	N	30					233
07	2139 X	1685	-0-	-454	-0-	1652	2	33	9	N	30	178	1			85
08	1953 X	1913	-0-	-40	-0-	1829	2	84	9	N	76					161
09	1890 X	1523	-0-	-367	-0-	1489	2	34	9	N	31					192
10	1953 X	1530	-0-	-423	-0-	1530	2			N	-0-					192

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) //CONT.// 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
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
05	465 X	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					172
06	450 X	374	-0-	-76	-0-	338	2	36	9	N	33	161	1			44
07	610 X	610	-0-	-0-	-0-	487	2	123	9	N	112					156
08	549 X	549	-0-	-0-	-0-	447	2	102	9	N	93	165	1			84
09	445 X	445	-0-	-0-	-0-	360	2	85	9	N	77					161
10	620 X	449	-0-	-171	-0-	425	2	24	9	N	22	165	1			18

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	-0-	109	1			37
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	3					40
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	22					62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	17					79
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-28889				N	12					91
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-28889				N	NO RPT					91

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					82

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					104
07	50 N	-0-	-0-	-50		-0-				N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					104

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2195	-0-	-285	-0-	11	1	2081	3	N	94	174	1			74
							103	9									
06	2310	X	2066	-0-	-244	-0-	10	1	2011	3	N	41					115
							45	9									
07	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	16	1	2466	3	N	181	174	1			122
							199	9									
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	13	1	2513	3	N	59	157	1			24
							65	9									
09	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	73	1	2572	3	N	76					100
							84	9									
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	77	1	2984	3	N	81					181
							89	9									

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

05	62	N	37	-0-	-25	-0-	20	1	17	9	N	15					105
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	15	1	24	9	N	22					127
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	20	1	42	9	N	38					165
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	9	N	37	175	1			27
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	35	1	18	9	N	16					43
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	37	1	40	9	N	36					79

KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
GERDES WELL #: 2 RRCID -> 229218 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10291 - 10301

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - P&A 06/05/14

GERDES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230713 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453

*02	2156	X	762	-0-	-1394	-0-	684	2	78	9	N	71	190	1	6	8	130
*03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					130
*04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					130
*05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					130
*06	352	X	-0-	-0-	-352	-0-					N	-0-					130
*07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2014 - P&A 06/12/14

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3048	-0-	-52	1131	308	1	2716	2	Y	22					119
						24	9									
06	2740 N	1609	-0-	-1131	-0-	227	1	1365	2	Y	15					134
						17	9									
07	204	204	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	Y	5					139
						6	9									
08	4309 #	71	-0-	-4238	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					139
09	4170 #	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	9					148
10	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	1					149

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

05	5431	5431	-0-	-0-	-0-	554	1	4877	2	Y	-0-					86
06	5160	1466	-0-	-3694	-0-	209	1	1257	2	Y	-0-					86
07	5332	343	-0-	-4989	-0-	31	1	312	2	Y	-0-					86
08	5425 #	1425	-0-	-4000	-0-	86	1	1339	2	Y	-0-					86
09	7200 R	7200	-0-	-0-	-0-	875	1	6262	2	Y	57					143
						63	9									
*10	6530 R	6530	-0-	-0-	-0-	836	1	5679	2	Y	14					157
						15	9									

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

05	9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	723	1	8958	2	N	245	241	1			195
						270	9									
06	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	788	1	8518	2	N	271	245	1			221
						298	9									
07	9868 X	9868	-0-	-0-	-0-	1015	1	8637	2	N	196	213	1			204
						216	9									
08	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	1059	1	8466	2	N	261	250	1	3	8	212
						287	9									
*09	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	383	1	8035	3	N	260	246	1	32	7	194
						286	9									
*10	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	420	1	8443	3	N	250	252	1			192
						275	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

05	5270 X	4915	-0-	-355	-0-	353	1	4372	2	N	173	212	1			90
						190	9									
06	5100 X	4822	-0-	-278	-0-	396	1	4283	2	N	130	29	1			191
						143	9									
07	5270 X	4944	-0-	-326	-0-	501	1	4268	2	N	159	203	1			147
						175	9									
08	5053 X	4792	-0-	-261	-0-	515	1	4115	2	N	147	198	1			96
						162	9									
*09	4890 X	4358	-0-	-532	-0-	190	1	3978	3	N	173	29	1			240
						190	9									
10	4991 X	4566	-0-	-425	-0-	208	1	4192	3	N	151	214	1			177
						166	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					17
10	14B2	EXT	76	-0-	76	84	4	1	71	3	N	1	1	1			17
							1	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

05	3348	X	2831	-0-	-517	-0-	196	1	2430	2	N	186	199	1			138
							205	9									
06	3150	X	2624	-0-	-526	-0-	208	1	2248	2	N	153	187	1			104
							168	9									
07	3100	X	2536	-0-	-564	-0-	254	1	2166	2	N	105	8	1			201
							116	9									
08	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	225	1	1795	2	N	61	196	1			66
							67	9									
*09	2850	X	2208	-0-	-642	-0-	93	1	1941	3	N	158	14	1	1	7	209
							174	9									
10	2821	X	1587	-0-	-1234	-0-	68	1	1373	3	N	133	196	1			146
							146	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

05	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	452	1	5596	2	N	217	220	1			95
							239	9									
06	6660	X	3742	-0-	-2918	-0-	305	1	3299	2	N	125	191	1			29
							138	9									
07	6882	X	125	-0-	-6757	-0-	13	1	108	2	N	4	4	1			29
							4	9									
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-	6	1			23
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					23
10	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					23

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

05	4526	X	3275	-0-	-1251	-0-	238	1	2954	2	N	75	25	1			203
							83	9									
06	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	377	1	4071	2	N	52	206	1			49
							57	9									
07	4526	X	3712	-0-	-814	-0-	381	1	3246	2	N	77	13	1			113
							85	9									
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	625	1	5001	2	N	112	32	1	2	8	191
							123	9									
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									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	438	1	5434	2	N	86	225	1			150
							95	9									
06	9090	X	3986	-0-	-5104	-0-	334	1	3612	2	N	36	31	1			155
							40	9									
07	8804	X	3997	-0-	-4807	-0-	418	1	3555	2	N	22	14	1			163
							24	9									
08	8494	X	4076	-0-	-4418	-0-	450	1	3600	2	N	24	27	1			160
							26	9									
*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									

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
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	413	1	5124	2	N	237	401	1			87
							261	9									
06	5790	X	5545	-0-	-245	-0-	450	1	4864	2	N	210	230	1			67
							231	9									
07	5983	X	5670	-0-	-313	-0-	573	1	4882	2	N	195	18	1			244
							215	9									
08	5983	X	5604	-0-	-379	-0-	599	1	4792	2	N	194	214	1			224
							213	9									
*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									

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
05	5084	X	4894	-0-	-190	-0-	351	1	4355	2	N	171	214	1			108
							188	9									
06	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	396	1	4281	2	N	171	216	1			63
							188	9									
07	5115	X	4806	-0-	-309	-0-	483	1	4112	2	N	192	189	1			66
							211	9									
08	5115	X	4767	-0-	-348	-0-	511	1	4084	2	N	156	30	1			192
							172	9									
*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									

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
05	4061	X	3689	-0-	-372	-0-	266	1	3302	2	N	110	21	1			198
							121	9									
06	3930	X	3652	-0-	-278	-0-	293	1	3169	2	N	173	205	1			166
							190	9									
07	4061	X	3743	-0-	-318	-0-	385	1	3275	2	N	75	183	1			58
							83	9									
08	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	392	1	3138	2	N	140	23	1			175
							154	9									
*09	3810	X	2564	-0-	-1246	-0-	111	1	2329	3	N	113	192	1	2	7	94
							124	9									
10	3782	X	2855	-0-	-927	-0-	128	1	2561	3	N	151	19	1			226
							166	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16453	X	16453	-0-	-0-	-0-	1192	1	14773	2	N	444	471	1			188
							488	9									
06	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	1366	1	14770	2	N	443	470	1			161
							487	9									
07	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	1769	1	15058	2	N	433	438	1			156
							476	9									
08	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	1829	1	14623	2	N	425	485	1			96
							468	9									
*09	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	778	1	16283	3	N	534	300	1			330
							587	9									
*10	18137	X	18137	-0-	-0-	-0-	833	1	16763	3	N	492	497	1			325
							541	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	138	1	1708	2	N	156	196	1			95
							172	9									
06	1920	X	1750	-0-	-170	-0-	136	1	1470	2	N	131	178	1			48
							144	9									
07	1984	X	1489	-0-	-495	-0-	144	1	1223	2	N	111	5	1			154
							122	9									
08	2015	X	1468	-0-	-547	-0-	148	1	1184	2	N	124	194	1			84
							136	9									
*09	1950	X	1246	-0-	-704	-0-	51	1	1071	3	N	113	8	1	14	7	175
							124	9									
10	2015	X	1809	-0-	-206	-0-	79	1	1585	3	N	132	193	1			114
							145	9									

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				39

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	296	1	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	178			214
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	103	153	1	164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	165	1	31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) //CONT.// 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 3 RRCID -> 002278 COMPL. DATE 04/12/1962 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 2122 - 2130

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 056530 COMPL. DATE 03/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8407 R	8407	-0-	-0-	-0-	1207	1	7055	2	Y	132	133	1			28
						145	9									
06	8842 R	8842	-0-	-0-	-0-	1003	1	7750	2	Y	81	92	1			17
						89	9									
07	8110 R	8110	-0-	-0-	-0-	912	1	7130	2	Y	62	40	1			39
						68	9									
08	7719 #	5642	-0-	-2077	-0-	669	1	4930	2	Y	39	61	1			17
						43	9									
09	7470 #	4513	-0-	-2957	-0-	514	1	3945	2	Y	49	39	1			27
						54	9									
10	7719 #	7556	-0-	-163	-0-	851	1	6631	2	Y	67	76	1			18
						74	9									

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551	N	NO RPT		-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

05	31 #	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	Y	-0-		-0-
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-		-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-		-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-		-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	-0-		-0-
*10	32 R	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-		-0-

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

05	527 #	493	-0-	-34	-0-	71	1	413	2	Y	8	8	1			2
						9	9									
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	62	1	478	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
07	555 R	555	-0-	-0-	-0-	62	1	487	2	Y	5	3	1			3
						6	9									
08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	63	1	468	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
09	510 #	322	-0-	-188	-0-	37	1	282	2	Y	3	3	1			2
						3	9									
*10	549 R	549	-0-	-0-	-0-	62	1	481	2	Y	5	6	1			1
						6	9									

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	63 R	63	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	69 R	69	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	60 #	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
*10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

05	10323 #	9616	-0-	-707	-0-	1380	1	8069	2	Y	152	152	1			32
						167	9									
06	10127 R	10127	-0-	-0-	-0-	1149	1	8875	2	Y	94	106	1			20
						103	9									
07	10323 #	9785	-0-	-538	-0-	1100	1	8602	2	Y	75	48	1			47
						83	9									
08	10323 #	9125	-0-	-1198	-0-	1079	1	7958	2	Y	80	99	1			28
						88	9									
09	9990 #	5993	-0-	-3997	-0-	683	1	5244	2	Y	60	51	1			37
						66	9									
10	10323 #	9729	-0-	-594	-0-	1096	1	8541	2	Y	84	98	1			23
						92	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

05	14756 #	3108	-0-	-11648	-0-	452	1	2641	2	Y	14	50	1			10
						15	9									
06	14662 R	14662	-0-	-0-	-0-	1659	1	12814	2	Y	172	153	1			29
						189	9									
07	17014 R	17014	-0-	-0-	-0-	1912	1	14950	2	Y	138	84	1			83
						152	9									
08	16867 R	16867	-0-	-0-	-0-	1995	1	14705	2	Y	152	183	1			52
						167	9									
09	14280 #	9985	-0-	-4295	-0-	1139	1	8741	2	Y	95	86	1			61
						105	9									
*10	17375 R	17375	-0-	-0-	-0-	1956	1	15247	2	Y	156	175	1			42
						172	9									

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467 R	467	-0-	-0-	-0-	67	1	392	2	Y	7	7	1			2
						8	9									
06	330 #	176	-0-	-154	-0-	20	1	156	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	341 #	208	-0-	-133	-0-	23	1	183	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
08	341 #	293	-0-	-48	-0-	35	1	255	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	330 #	200	-0-	-130	-0-	23	1	175	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
*10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	Y	4	4	1			1
						4	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

05	93 #	86	-0-	-7	-0-	12	1	73	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	94 R	94	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	90 #	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	10	1	75	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

05	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-	N	-0-	-0-
06	36000 X	-0-	-0-	-36000	-0-	N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3441 X	2901	-0-	-540	-0-	423	1	2474	2	N	4					66
						4	9									
06	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	364	1	2815	2	N	26					92
						29	9									
07	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	357	1	2791	2	N	14					106
						15	9									
08	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	369	1	2719	2	N	-0-					106
09	3030 X	1719	-0-	-1311	-0-	198	1	1521	2	N	-0-					106
10	3131 X	3001	-0-	-130	-0-	340	1	2650	2	N	10					116
						11	9									

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

05	7192 X	5821	-0-	-1371	-0-	842	1	4924	2	N	50					140
						55	9									
06	7080 X	6125	-0-	-955	-0-	701	1	5415	2	N	8					148
						9	9									
07	7316 X	6562	-0-	-754	-0-	739	1	5779	2	N	40					188
						44	9									
08	7316 X	5632	-0-	-1684	-0-	672	1	4952	2	N	7					195
						8	9									
09	6690 X	3673	-0-	-3017	-0-	423	1	3250	2	N	-0-	173	1			22
10	6572 X	6083	-0-	-489	-0-	684	1	5329	2	N	64					86
						70	9									

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037

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

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2103					Y	10					206
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-	158	1			48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2103					Y	2					50
08	2948 N	845	-0-	-2103	-0-	845	2			Y	-0-					50
*09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					50
*10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					50

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	6107	-0-	-1612	-0-	631	1	5409	3	Y	61	175	1			74
							67	9									
06	7710	X	5946	-0-	-1764	-0-	630	1	5261	3	Y	50	106	1			18
							55	9									
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	603	1	5201	3	Y	58					76
							64	9									
08	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	634	1	5506	3	Y	38					114
							42	9									
09	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	630	1	5016	3	Y	51					165
							56	9									
*10	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	651	1	5610	3	Y	78					243
							86	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

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-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

05	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	816	1	5839	2	N	-0-					165
06	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	772	1	5666	2	N	-0-					165
07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	794	1	5489	2	N	-0-					165
08	7099	X	5713	-0-	-1386	-0-	796	1	4902	2	N	14	153	1			26
							15	9									
09	6450	X	6191	-0-	-259	-0-	786	1	5405	2	N	-0-					26
10	6665	X	5974	-0-	-691	-0-	801	1	5173	2	N	-0-					26

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	17	1			9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	17	1			5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	8	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	1			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1			7

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE WELDER (K-3) //CONT.// 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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

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

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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			23
07	T. A.	2012	-0-	2012	2061	440	1	1572	2	N	-0-			23
08	T. A.	2281	-0-	2281	4342	620	1	1661	2	N	-0-			23
09	T. A.	1788	-0-	1788	6130	600	1	1188	2	N	-0-			23
*10	7993 X	1863	-0-	-6130	-0-	580	1	1283	2	N	-0-			-0-

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

05	7026 X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2		N	-0-			10
06	7500 X	7106	-0-	-394	-0-	7106	2		N	-0-			10
07	6789 X	4719	-0-	-2070	-0-	4719	2		N	-0-			10
08	7037 X	3235	-0-	-3802	-0-	3235	2		N	-0-			10
09	7110 X	4520	-0-	-2590	-0-	4520	2		N	-0-			10
10	7347 X	4059	-0-	-3288	-0-	4059	2		N	-0-			10

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

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-

RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
06	4260 X	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-			120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			148

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

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-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

05	0 N	-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-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3556	2 30 9	N	27			150
06	4050 X	103	-0-	-3947	-0-	103	2	N	-0-			150
07	20677 X	-0-	-0-	-20677	-0-			N	-0-			150
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	T. A.	491	-0-	491	491	491	2	N	-0-			150

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

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-

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

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

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

05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2		N	-0-			86
06	0 W	5394	-0-	5394	5394	5394	2		N	-0-			86
07	0 W	7730	-0-	7730	13124	7730	2		N	-0-			86
08	0 W	5558	-0-	5558	18682	5558	2		N	-0-			86
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18682				N	NO RPT			86
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18682				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

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-

KAY CREEK (1750) //CONT.// 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

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

MCFADDIN 'A' WELL #: 17 RRCID -> 214445 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710

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-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

05	225 R	225	-0-	-0-	-0-	118	1	107	2	N	-0-			-0-
06	428 R	428	-0-	-0-	-0-	175	1	253	2	N	-0-			-0-
07	742 R	742	-0-	-0-	-0-	270	1	472	2	N	-0-			-0-
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	242	1	219	2	N	-0-			-0-
09	452 R	452	-0-	-0-	-0-	260	1	192	2	N	-0-			-0-
*10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	423	1	84	2	N	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	297	1	271	2	Y	-0-			-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	232	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	206	1	360	2	Y	-0-			-0-
08	558 N	339	-0-	-219	-0-	178	1	161	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	424	-0-	-146	-0-	244	1	180	2	Y	-0-			-0-
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	408	1	81	2	Y	-0-			-0-

MCFADDIN A- WELL #: 46 RRCID -> 212443 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918

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-

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
05	2728	1467	-0-	-1261	5506	767	1	700	2	N	-0-					-0-
06	2640	554	-0-	-2086	3420	227	1	327	2	N	-0-					-0-
07	2728	540	-0-	-2188	1232	196	1	344	2	N	-0-					-0-
08	2728	196	-0-	-2532	-0-	103	1	93	2	N	-0-					-0-
09	2640	2	-0-	-2638	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	1457 #	30	-0-	-1427	-0-	25	1	5	2	N	-0-					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 F RRCID -> 132172 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

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-

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KEERAN (5500) //CONT.// 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5827 - 5868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8525	3268	-0-	-5257	11155	3260	2	8	9	Y	7			40
06	8250	7483	-0-	-767	10388	7463	2	20	9	Y	18			58
07	8525	7690	-0-	-835	9553	7671	2	19	9	Y	17			75
08	8525	6298	-0-	-2227	7326	6287	2	11	9	Y	10			85
09	8250	8788	-0-	538	7864	8775	2	13	9	Y	12			97
*10	8525	8284	-0-	-241	7623	8273	2	11	9	Y	10			107

KEERAN (6040) 48452 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 186402 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6086 - 6092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-

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
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	30	1	167	9	Y	152	147	1			15
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	28	2	154	9	Y	140	148	1			7
07	217 N	134	-0-	-83	-0-	21	1	113	9	Y	103	100	1			10
08	DLQ G-10	170	-0-	170	170	26	1	144	9	Y	131	133	1			8
09	337 N	167	-0-	-170	-0-	26	1	141	9	Y	128	122	1			14
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	9	Y	135	143	1			6

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	64	1	353	9	Y	321	310	1			32
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	57	1	311	9	Y	283	300	1			15
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	66	1	363	9	Y	330	314	1			31
08	DLQ G-10	333	-0-	333	333	51	1	282	9	Y	256	271	1			16
09	630 N	297	-0-	-333	-0-	46	1	251	9	Y	228	219	1			25
10	434 N	363	-0-	-71	-0-	56	1	307	9	Y	279	291	1			13

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN (6600) 48452 741 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 202073 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6308 - 6311

05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	48	2	163	9	Y	148	145	1			15
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	57	2	205	9	Y	186	191	1			10
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	52	2	198	9	Y	180	173	1			17
08	DLQ G-10	171	-0-	171	171	35	2	136	9	Y	124	133	1			8
09	321 N	150	-0-	-171	-0-	25	2	125	9	Y	114	109	1			13
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5572			Y	-0-			-0-

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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-			-0-
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1	N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1	N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1	N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	1	N	-0-			-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	1	N	-0-			-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

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

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	6489	-0-	-362	12166	6489	2	N	-0-			-0-
06	6630	6437	-0-	-193	11973	6437	2	N	-0-			-0-
07	6851	6430	-0-	-421	11552	6430	2	N	-0-			-0-
08	6851	6513	-0-	-338	11214	6513	2	N	-0-			-0-
09	6630	6289	-0-	-341	10873	6289	2	N	-0-			-0-
*10	6851	6433	-0-	-418	10455	6433	2	N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 236275 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3062 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -19244			N	NO RPT			-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 5384 - 5388

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 270838 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5548 - 5553

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

KENDALL (QUEEN CITY) 48821 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 244450 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6752 - 6768

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-

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

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-

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
05	1333	X	926	-0-	-407	-0-	207	1	719	3	N	-0-					113
06	1290	X	821	-0-	-469	-0-	198	1	623	3	N	-0-					113
07	1116	X	473	-0-	-643	-0-	133	1	338	3	N	2					115
							2	9									
08	1116	X	677	-0-	-439	-0-	140	1	535	3	N	2					117
							2	9									
09	900	X	755	-0-	-145	-0-	155	1	598	3	N	2					119
							2	9									
10	930	X	858	-0-	-72	-0-	193	1	661	3	N	4					123
							4	9									

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
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	982	1	2701	3	Y	-0-					151
06	10560	X	1034	-0-	-9526	-0-	886	1	148	3	Y	-0-					151
07	10912	X	10676	-0-	-236	-0-	948	1	9699	3	Y	26					177
							29	9									
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	950	1	2427	3	Y	-0-					177
09	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	805	1	1755	3	Y	20					197
							22	9									
10	10664	X	6000	-0-	-4664	-0-	653	1	5275	3	Y	65					262
							72	9									

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
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	83	1	659	3	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	115	1	479	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	626	-0-	-273	-0-	41	1	585	3	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	65	1	640	3	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	115	1	557	3	Y	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	48	1	587	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	17	1	69	2	N	-0-					77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	5255	-0-	-852	-0-	1000	1	4255	2	N	-0-					164
06	5910	X	5770	-0-	-140	-0-	1128	1	4642	2	N	-0-					164
07	6107	X	4415	-0-	-1692	-0-	1103	1	3312	2	N	-0-					164
08	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	1433	1	5487	2	N	-0-					164
09	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	1475	1	5845	2	N	-0-					164
*10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	1471	1	5258	2	N	-0-					164

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	734	1	3123	2	N	-0-			204
06	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	977	1	4020	2	N	-0-			204
07	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	1412	1	4239	2	N	-0-			204
08	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	1009	1	3862	2	N	-0-			204
09	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	1305	1	5173	2	N	-0-			204
10	5518 X	4721	-0-	-797	-0-	1032	1	3689	2	N	-0-			204

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	740	1	3149	2	N	-0-			64
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	634	1	2609	2	N	-0-			64
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	840	1	2522	2	N	-0-			64
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	600	1	2296	2	N	-0-			64
*09	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	516	1	2046	2	N	-0-			64
*10	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	389	1	1391	2	N	-0-			64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 2 RRCID -> 213720 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 13241 PERF.12988 - 14230

05	9269 X	8439	-0-	-830	-0-	1606	1	6833	2	N	-0-			26
06	8970 X	5876	-0-	-3094	-0-	1149	1	4727	2	N	-0-			26
07	9269 X	2918	-0-	-6351	-0-	729	1	2189	2	N	-0-			26
08	8432 X	5143	-0-	-3289	-0-	1065	1	4078	2	N	-0-			26
09	8160 X	4328	-0-	-3832	-0-	872	1	3456	2	N	-0-			26
10	8432 X	2531	-0-	-5901	-0-	553	1	1978	2	N	-0-			26

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

05	6076 X	5618	-0-	-458	-0-	457	1	5150	3	Y	10	58	1	44
						11	9							
06	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	527	1	5207	3	Y	1			45
						1	9							
07	5580 X	5125	-0-	-455	-0-	549	1	4573	3	Y	3			48
						3	9							
08	DLQ G-10	6003	-0-	6003	6003	538	1	5455	3	Y	9			57
						10	9							
09	DLQ G-10	5442	-0-	5442	11445	461	1	4974	3	Y	6			63
						7	9							
10	DLQ G-10	5577	-0-	5577	17022	504	1	5065	3	Y	7	57	1	13
						8	9							

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

05	4495 X	4382	-0-	-113	-0-	357	1	4017	3	Y	7	54	1	39
						8	9							
06	4140 X	4064	-0-	-76	-0-	374	1	3688	3	Y	2			41
						2	9							
07	4278 X	3820	-0-	-458	-0-	409	1	3408	3	Y	3			44
						3	9							
08	DLQ G-10	4161	-0-	4161	4161	372	1	3779	3	Y	9			53
						10	9							
09	DLQ G-10	3839	-0-	3839	8000	325	1	3507	3	Y	6			59
						7	9							
10	DLQ G-10	4066	-0-	4066	12066	367	1	3690	3	Y	8	53	1	14
						9	9							

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558 N	341	-0-	-217	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	540 N	264	-0-	-276	-0-	24	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	255	-0-	255	255	23	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	271	-0-	271	526	23	1	248	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	340	-0-	340	866	31	1	309	3	Y	-0-					-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

05	5611 X	4780	-0-	-831	-0-	389	1	4383	3	Y	7	63	1			44
						8	9									
06	5430 X	5167	-0-	-263	-0-	475	1	4690	3	Y	2					46
						2	9									
07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	552	1	4603	3	Y	3					49
						3	9									
08	DLQ G-10	5171	-0-	5171	5171	463	1	4698	3	Y	9					58
						10	9									
09	DLQ G-10	5275	-0-	5275	10446	446	1	4822	3	Y	6					64
						7	9									
10	DLQ G-10	5046	-0-	5046	15492	456	1	4580	3	Y	9	57	1			16
						10	9									

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

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-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

05	4712 X	1761	-0-	-2951	-0-	144	1	1617	3	N	-0-					-0-
06	4560 X	486	-0-	-4074	-0-	45	1	441	3	N	-0-					-0-
07	4712 X	457	-0-	-4255	-0-	49	1	408	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	670	-0-	670	670	60	1	610	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	454	-0-	454	1124	38	1	416	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	323	-0-	323	1447	29	1	294	3	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	6076		5424	-0-	-652	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5880		5229	-0-	-651	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
07	5859	#	5625	-0-	-234	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	5487		5234	-0-	-253	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
09	5310		5091	-0-	-219	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
10	5487		5428	-0-	-59	-0-	5428	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

05	48014	X	7148	-0-	-40866	-0-	645	1	6477	3	Y	24					142
							26	9									
06	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	783	1	8194	3	Y	-0-					142
07	15937	X	15937	-0-	-0-	-0-	1506	1	14385	3	Y	42					184
							46	9									
08	14849	X	14373	-0-	-476	-0-	1462	1	12865	3	Y	42					226
							46	9									
09	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	1386	1	12058	3	Y	194	163	1			257
							213	9									
10	15934	X	10799	-0-	-5135	-0-	1517	1	9280	3	Y	2					259
							2	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

05	807	N	125	-0-	-682	-0-	11	1	113	3	Y	1					2
							1	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					2
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	366	3	Y	1					3
							1	9									
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					3
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	375	3	Y	6	2	1			7
							7	9									
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					7

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

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

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	392	-0-	392	392	40	1	346	3	Y	5					5
						6	9									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	392					Y	5					5

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1818 N	164	-0-	-1654	-0-	15	1	148	3	Y	1					9
						1	9									
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					9
07	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					9
08	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	946	3	Y	2					11
						2	9									
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	141	1	1227	3	Y	18	8	1			21
						20	9									
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	43	1	264	3	Y	-0-					21

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2787					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	3	8	-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

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

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

RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

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

05	14B2 EXT	1581	-0-	1581	1997	1581	3	N	-0-			25
06	14B2 EXT	1129	-0-	1129	3126	1129	3	N	-0-			25
07	T. A.	151	-0-	151	3277	151	3	N	-0-			25
08	1479	143	-0-	-1336	1941	143	3	N	-0-			25
09	1530	463	-0-	-1067	874	463	3	N	-0-			25
*10	1865 N	991	-0-	-874	-0-	991	3	N	-0-			25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-

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

05	1767 S	1504	-0-	-263	-0-	30	1	1468	2	N	5			132
						6	9							
06	1290 S	1096	-0-	-194	-0-	30	1	1063	2	N	3			135
						3	9							
07	1939 S	1939	-0-	-0-	-0-	30	1	1899	2	N	9			144
						10	9							
08	1665 S	1665	-0-	-0-	-0-	30	1	1633	2	N	2			146
						2	9							
09	1753 S	1753	-0-	-0-	-0-	30	1	1719	2	N	4			150
						4	9							
10	1953 S	1741	-0-	-212	-0-	30	1	1701	2	N	9			159
						10	9							

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-			50

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA) 50042 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 249472 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4744	X	4744	-0-	-0- B	-0-	848	1	3794	2	N	93					389
							102	9									
06	5144	X	5144	-0-	-0- B	-0-	995	1	4026	2	N	112	340	1			161
							123	9									
07	10815	X	10815	-0-	-0- B	-0-	1048	1	9545	2	N	202					363
							222	9									
08	9132	X	9132	-0-	-0- B	-0-	1205	1	7818	2	N	99	329	1			133
							109	9									
09	7668	X	7668	-0-	-0- B	-0-	1036	1	6509	2	N	112					245
							123	9									
10	6541	X	5587	-0-	-954 B	-0-	1087	1	4409	2	N	83					328
							91	9									

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	199	1	892	2	N	61					245
							67	9									
06	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	150	1	605	2	N	56					301
							62	9									
07	806	N	492	-0-	-314 B	-0-	46	1	416	2	N	27					328
							30	9									
08	1116	N	762	-0-	-354 B	-0-	95	1	613	2	N	49	215	1	7	8	155
							54	9									
09	870	N	740	-0-	-130 B	-0-	96	1	600	2	N	40					195
							44	9									
10	558	N	286	-0-	-272 B	-0-	50	1	202	2	N	31					226
							34	9									

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	#	661	-0-	-114	-0-	40	1	580	2	N	37	113	1			41
							41	9									
06	750	#	666	-0-	-84	-0-	37	1	594	2	N	32					73
							35	9									
07	775	#	679	-0-	-96	-0-	33	1	559	2	N	79	136	1			16
							87	9									
08	674	R	674	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	N	51					67
							56	9									
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									

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
05	7041	X	7041	-0-	-0- B	-0-	425	1	6548	2	N	62					171
							68	9									
06	6060	X	6060	-0-	-0- B	-0-	353	1	5649	2	N	53					224
							58	9									
07	6200	X	6114	-0-	-86 B	-0-	378	1	5688	2	N	44	178	1			90
							48	9									
08	6200	X	6126	-0-	-74 B	-0-	374	1	5700	2	N	47					137
							52	9									
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									

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
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
05	7657 X	7404	-0-	-253 B	-0-	446 1 83 9	6875 2	N	75			195
06	7410 X	6719	-0-	-691 B	-0-	391 1 65 9	6263 2	N	59	177 1		77
07	7657 X	4169	-0-	-3488 B	-0-	249 1 171 9	3749 2	N	155	176 1		56
08	7657 X	7241	-0-	-416 B	-0-	443 1 47 9	6751 2	N	43			99
09	7410 X	6837	-0-	-573 B	-0-	401 1 66 9	6370 2	N	60			159
10	7409 X	6846	-0-	-563 B	-0-	412 1 179 9	6255 2	N	163	178 1		144

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HOFFER, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 11160

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/14

WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

05	2263 X	1042	-0-	-1221 B	-0-	266 1 19 9	757 2	N	17			205
06	2190 X	778	-0-	-1412 B	-0-	196 1 14 9	568 2	N	13			218
07	1705 X	785	-0-	-920 B	-0-	252 1 26 9	507 2	N	24			242
08	1085 X	600	-0-	-485 B	-0-	98 1 11 9	491 2	N	10			252
09	1020 X	690	-0-	-330 B	-0-	140 1 68 9	482 2	N	62	180 1		134
10	1054 X	NO RPT	-0-	-1054 B	-0-			N	NO RPT			134

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOONTZ (4680) //CONT.// 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

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

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4692 - 4696

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-

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

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8728 - 8738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	9852	-0-	9852 B	9852	9831	2	21	9	N	19			97

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

05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT			-0-

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

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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	447	-0-	-2653	87809	447	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	229	-0-	-2771	85038	229	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	451	-0-	-2649	82389	451	2			Y	-0-					-0-
08	2800	N	619	-0-	-2181	80208	619	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	753	-0-	-2247	77961	753	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	77961					Y	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 33 RRCID -> 151044 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5344 - 5346

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2014 - P&A 05/28/14

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	56	-0-	-3044	24177	56	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	114	-0-	-2886	21291	114	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	107	-0-	-2993	18298	107	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	109	-0-	-2991	15307	109	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	101	-0-	-2899	12408	101	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	12408					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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 40 RRCID -> 151669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5913 PERF. 4674 - 5616

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - P&A 05/16/14

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	930	N	457	-0-	-473	-0-	457	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
*09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	11	-0-	-3089	4387	11	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	114	-0-	-2886	1501	114	2			N	-0-					-0-
07	1549	N	48	-0-	-1501	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 #	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					46
06	1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					46
07	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*09	210 #	21	-0-	-189	-0-	21	2			N	-0-					46
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					46

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

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

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-

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

05	T. A.	10219	-0-	10219	11363	10217	2	2	9	Y	2					2
06	T. A.	1295	-0-	1295	12658	1295	2			Y	-0-					2
07	T. A.	1266	-0-	1266	13924	1266	2			Y	-0-					2
08	10633	361	-0-	-10272	3652	361	2			Y	-0-					2
09	9900 #	103	-0-	-9797	-0-	103	2			Y	-0-					2
10	10230 #	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					2

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

05	T. A.	427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	133	-0-	133	560	133	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	560					Y	-0-					-0-
08	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805 #	2830	-0-	-1975	-0-	2830	2		Y	-0-			27
06	2855 R	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		Y	-0-			27
07	2424 R	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2		Y	-0-			27
08	2821 #	2117	-0-	-704	-0-	2117	2		Y	-0-			27
*09	2730 #	1841	-0-	-889	-0-	1841	2		Y	-0-			27
10	2945 #	1625	-0-	-1320	-0-	1625	2		Y	-0-			27

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

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-

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

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-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	98	-0-	98	98	98	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	98				Y	-0-			-0-

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

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-

GORDIN ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 137861 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KD ENERGY, LLC 452996
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301) WELL #: 1 RRCID -> 205543 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-

STRAUSS WELL #: 18 RRCID -> 240932 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4722 - 4726

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-

WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	29	1			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	48	1			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	83	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	1			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	24	1			6

GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

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-

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

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

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

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-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

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-

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

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

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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

05	10385	X	8062	-0-	-2323	-0-	335	1	7630	3	N	88	178	1			84
							97	9									
06	10050	X	6660	-0-	-3390	-0-	337	1	6207	3	N	105					189
							116	9									
07	10013	X	6460	-0-	-3553	-0-	331	1	6089	3	N	36					225
							40	9									
08	8060	X	6661	-0-	-1399	-0-	335	1	6264	3	N	56	177	1			104
							62	9									
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									

LAGARTO (PETTUS) //CONT.// 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7843 X	7422	-0-	-421	-0-	379 1 37 9	7006 3	Y	34	25 1		76
06	7590 X	6964	-0-	-626	-0-	370 1 43 9	6551 3	Y	39	54 1		61
07	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	371 1 22 9	7513 3	Y	20	19 1		62
08	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	385 1 34 9	7210 3	Y	31	52 1		41
09	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	373 1 22 9	7487 3	Y	20	41 1		20
*10	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	384 1 34 9	6975 3	Y	31	39 1		12

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

05	45322	8025	-0-	-37297	-0-	403 1 239 9	7383 3	Y	217	154 1		114
06	43860	6589	-0-	-37271	-0-	368 1 234 9	5987 3	Y	213	299 1		28
07	45322	6322	-0-	-39000	-0-	364 1 188 9	5770 3	Y	171	158 1	1 8	40
08	10633 #	5890	-0-	-4743	-0-	377 1 185 9	5328 3	Y	168	120 1		88
09	9180 #	5342	-0-	-3838	-0-	362 1 113 9	4867 3	Y	103	133 1		58
10	8029 #	4555	-0-	-3474	-0-	372 1 123 9	4060 3	Y	112	130 1		40

LAGARTO CREEK (YEGUA) //CONT.// 51280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6190 - 6199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31310	8245	-0-	-23065	-0-	386	1	7754	3	Y	95	142	1			74
						105	9									
06	30300	6531	-0-	-23769	-0-	273	1	6138	3	Y	109	94	1			89
						120	9									
07	31310	14589	-0-	-16721	-0-	193	1	13958	3	Y	398	356	1			131
						438	9									
08	18786 #	12051	-0-	-6735	-0-	200	1	11581	3	Y	245	356	1			20
						270	9									
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									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	651	1	1315	2	N	-0-					-0-
						298	3									
06	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	590	1	1202	2	N	-0-					-0-
						309	3									
07	1922 X	1542	-0-	-380	-0-	463	1	755	2	N	-0-					-0-
						324	3									
08	2263 X	1557	-0-	-706	-0-	532	1	746	2	N	-0-					-0-
						279	3									
09	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	700	1	1199	2	N	-0-					-0-
						366	3									
10	2263 X	2140	-0-	-123	-0-	719	1	1054	2	N	-0-					-0-
						367	3									

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	327	1	659	2	N	-0-					-0-
						150	3									
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	327	1	666	2	N	-0-					-0-
						171	3									
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	352	1	574	2	N	-0-					-0-
						247	3									
08	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	379	1	532	2	N	-0-					-0-
						199	3									
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	343	1	587	2	N	-0-					-0-
						179	3									
10	1178 N	939	-0-	-239	-0-	315	1	463	2	N	-0-					-0-
						161	3									

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

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

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270	205	-0-	-5065	-0-	205	2		N	-0-			-0-
06	5100	3573	-0-	-1527	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
07	5270	3744	-0-	-1526	-0-	3744	2		N	-0-			-0-
08	4508	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2		N	-0-			-0-
09	4110	4281	-0-	171	171	4281	2		N	-0-			-0-
10	3751 #	3051	-0-	-700	-0-	3051	2		N	-0-			-0-

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

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

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

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

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

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

05	1240 N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
06	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1197	3		N	-0-			-0-
07	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	1018	3		N	-0-			-0-
08	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1172	-0-	-28	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
*10	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152	1	88
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	88	7	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	775 N	187	-0-	-588	-0-	187	3	N	-0-			-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 41 RRCID -> 231400 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 2865 - 2870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293) //CONT.// 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

LAKE PASTURE (FS-545) //CONT.// 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 19 RRCID -> 140262 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 5533 - 5537

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

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

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

05	6448 #	6056	-0-	-392	-0-	5777	2	279	9	N	254	336	1	221
06	4920 #	4718	-0-	-202	-0-	4496	2	222	9	N	202	164	1	259
07	6200 #	5619	-0-	-581	-0-	5393	2	226	9	N	205	181	1	283
08	6200 #	5803	-0-	-397	-0-	5538	2	265	9	N	241	158	1	366
09	6000 #	5895	-0-	-105	-0-	5750	2	145	9	N	132	353	1	145
10	6045 #	4984	-0-	-1061	-0-	4845	2	139	9	N	126	168	1	103

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

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2014 - P&A 03/11/14

LAKE PASTURE (FT-690) 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 84 RRCID -> 239232 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7058 - 7061

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FT-690) //CONT.// 51512 874 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 232689 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6917 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

05	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	7962	2	310	9	N	282	286	1			74
06	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7052	2	242	9	N	220	172	1			122
07	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7509	2	191	9	N	174	188	1			108
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7266	2	206	9	N	187	163	1			132
09	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6997	2	145	9	N	132	178	1			86
*10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7672	2	221	9	N	201	173	1			114

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2759	X	2253	-0-	-506	-0-	649	1	1308	2	N	-0-					-0-
							296	3									
06	2670	X	2540	-0-	-130	-0-	713	1	1453	2	N	-0-					-0-
							374	3									
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	857	1	1398	2	N	-0-					-0-
							600	3									
08	2759	X	2757	-0-	-2	-0-	942	1	1322	2	N	-0-					-0-
							493	3									
09	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	788	1	1351	2	N	-0-					-0-
							413	3									
10	2759	N	2044	-0-	-715	-0-	686	1	1007	2	N	-0-					-0-
							351	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	987	1	1990	2	N	-0-			-0-
						451	3							
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	919	1	1875	2	N	-0-			-0-
						482	3							
07	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	1050	1	1712	2	N	-0-			-0-
						735	3							
08	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	1115	1	1564	2	N	-0-			-0-
						583	3							
09	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	1035	1	1773	2	N	-0-			-0-
						541	3							
*10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	1055	1	1549	2	N	-0-			-0-
						539	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	1461	1	2947	2	N	-0-			-0-
						668	3							
06	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	1400	1	2855	2	N	-0-			-0-
						735	3							
07	5456 X	5072	-0-	-384	-0-	1523	1	2483	2	N	-0-			-0-
						1066	3							
08	5456 X	4712	-0-	-744	-0-	1610	1	2259	2	N	-0-			-0-
						843	3							
09	5280 X	4611	-0-	-669	-0-	1425	1	2441	2	N	-0-			-0-
						745	3							
10	5146 X	4992	-0-	-154	-0-	1675	1	2460	2	N	-0-			-0-
						857	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

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-

T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

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

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4484

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

05	3764 X	1874	-0-	-1890	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
06	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
07	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	1890 N	1808	-0-	-82	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
10	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, T-C OIL CO. WELL #: 79 RRCID -> 206761 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408

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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
07	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 56 RRCID -> 221948 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4392 - 4419

05	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
06	3240 X	3054	-0-	-186	-0-	3054	3			N	-0-					-0-
07	3410 X	3005	-0-	-405	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
08	3410 X	2865	-0-	-545	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
09	3300 X	2123	-0-	-1177	-0-	2123	3			N	-0-					-0-
10	3410 X	2738	-0-	-672	-0-	2738	3			N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

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

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

05	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
07	7440 X	5107	-0-	-2333	-0-	5107	3			N	-0-					-0-
08	7440 X	6115	-0-	-1325	-0-	6115	3			N	-0-					-0-
09	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	3			N	-0-					-0-
10	7285 X	5282	-0-	-2003	-0-	5282	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

05	3906 X	3644	-0-	-262	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
07	3906 X	3383	-0-	-523	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	3			N	-0-					-0-
09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	3			N	-0-					-0-
10	3999 X	3861	-0-	-138	-0-	3861	3			N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 59 RRCID -> 225472 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4392 - 4424

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110H RRCID -> 145887 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4844 - 4850

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 4933

05	2976 X	1704	-0-	-1272	-0-	490 225	1 3	989	2	N	-0-			-0-
06	2550 X	1921	-0-	-629	-0-	539 283	1 3	1099	2	N	-0-			-0-
07	2387 X	2186	-0-	-201	-0-	657 459	1 3	1070	2	N	-0-			-0-
08	2201 X	2061	-0-	-140	-0-	705 368	1 3	988	2	N	-0-			-0-
09	1980 X	1882	-0-	-98	-0-	581 305	1 3	996	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	1843	-0-	-358	-0-	618 317	1 3	908	2	N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

05	1860 N	763	-0-	-1097	-0-	763	3	N	-0-			-0-
06	1530 N	110	-0-	-1420	-0-	110	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1004	-0-	-608	-0-	1004	3	N	-0-			-0-
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3	N	-0-			-0-
*10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-			-0-

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

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-

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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-318) 51512 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 17 RRCID -> 171736 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-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

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

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	3596 X	2394	-0-	-1202	-0-	689	1	1390	2	N	-0-		-0-
						315	3						
06	3000 X	2221	-0-	-779	-0-	623	1	1271	2	N	-0-		-0-
						327	3						
07	2914 X	2204	-0-	-710	-0-	661	1	1079	2	N	-0-		-0-
						464	3						
08	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	715	1	1003	2	N	-0-		-0-
						375	3						
09	2610 X	1878	-0-	-732	-0-	580	1	994	2	N	-0-		-0-
						304	3						
10	2387 X	2010	-0-	-377	-0-	675	1	990	2	N	-0-		-0-
						345	3						

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8981			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	621	1	1254	2	N	-0-			-0-
						284	3							
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	630	1	1286	2	N	-0-			-0-
						331	3							
07	2077 X	2037	-0-	-40	-0-	612	1	997	2	N	-0-			-0-
						428	3							
08	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	723	1	1014	2	N	-0-			-0-
						379	3							
09	2250 X	2021	-0-	-229	-0-	624	1	1070	2	N	-0-			-0-
						327	3							
10	2325 X	2033	-0-	-292	-0-	683	1	1002	2	N	-0-			-0-
						348	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

05	5208 X	4891	-0-	-317	-0-	1408	1	2840	2	N	-0-			-0-
						643	3							
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	1393	1	2842	2	N	-0-			-0-
						731	3							
07	5177 X	4879	-0-	-298	-0-	1465	1	2389	2	N	-0-			-0-
						1025	3							
08	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1727	1	2422	2	N	-0-			-0-
						904	3							
09	5010 X	4876	-0-	-134	-0-	1506	1	2582	2	N	-0-			-0-
						788	3							
10	5146 X	4690	-0-	-456	-0-	1574	1	2311	2	N	-0-			-0-
						805	3							

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

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-

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
05	48294 X	48294	-0-	-0- B	-0-	188	1	47832	2	N	249	354	1			139
						274	9									
06	46830 X	46553	-0-	-277 B	-0-	184	1	46027	2	N	311	186	1			264
						342	9									
07	48391 X	46881	-0-	-1510 B	-0-	184	1	46420	2	N	252	361	1			155
						277	9									
08	48391 X	46175	-0-	-2216 B	-0-	180	1	45763	2	N	211	174	1			192
						232	9									
09	46830 X	44550	-0-	-2280 B	-0-	173	1	44051	2	N	296	366	1			122
						326	9									
10	48298 X	45023	-0-	-3275 B	-0-	172	1	44597	2	N	231	181	1			172
						254	9									

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

05	4995 X	4995	-0-	-0- B	-0-	19	1	4777	2	N	181	180	1			215
						199	9									
06	5562 X	5562	-0-	-0- B	-0-	21	1	5329	2	N	193	178	1			230
						212	9									
07	5797 X	5128	-0-	-669 B	-0-	20	1	5063	2	N	41					271
						45	9									
08	5797 X	5005	-0-	-792 B	-0-	20	1	4968	2	N	15					286
						17	9									
09	5610 X	4405	-0-	-1205 B	-0-	17	1	4381	2	N	6	180	1			112
						7	9									
10	5735 X	4303	-0-	-1432 B	-0-	16	1	4278	2	N	8					120
						9	9									

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	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
05	217 #	105	-0-	-112	-0-	105	3			N	-0-					125
06	210 #	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					125
07	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					125
08	186 #	127	-0-	-59	-0-	119	3	8	9	N	7					132
09	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					132
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					132

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

05	3844 X	1548	-0-	-2296	-0-	426	1	1001	3	N	110	110	0			-0-
						121	9									
06	3720 X	1340	-0-	-2380	-0-	413	1	825	3	N	93	93	0			-0-
						102	9									
07	3565 X	1528	-0-	-2037	-0-	426	1	1027	3	N	68	68	0			-0-
						75	9									
08	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	426	1	1094	3	N	65	65	0			-0-
						72	9									
09	1500 X	800	-0-	-700	-0-	193	1	546	3	N	55	55	0			-0-
						61	9									
10	1550 X	711	-0-	-839	-0-	341	1	340	3	N	27	27	0			-0-
						30	9									

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

05	12307 X	11494	-0-	-813	-0-	10948	3	546	9	N	496	496	0			-0-
06	12705 X	12705	-0-	-0-	-0-	12089	3	616	9	N	560	560	0			-0-
07	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	12073	3	362	9	N	329	329	0			-0-
08	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11424	3	309	9	N	281	281	0			-0-
09	11010 X	9754	-0-	-1256	-0-	9328	3	426	9	N	387	387	0			-0-
*10	11944 X	11944	-0-	-0-	-0-	11529	3	415	9	N	377	377	0			-0-

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

05	1953 X	1147	-0-	-806	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1380 N	1197	-0-	-183	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	787	-0-	-293	-0-	787	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

05	3069 X	2532	-0-	-537	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
06	2970 X	2864	-0-	-106	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
07	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
08	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
09	2850 X	2151	-0-	-699	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
10	2976 X	2110	-0-	-866	-0-	2110	3			N	-0-					-0-

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
05	18569	X	18236	-0-	-333	-0-	660	1	16601	3	N	886	886	0			-0-
							975	9									
06	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	17224	3	1035	9	N	941	941	0			-0-
07	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	19226	3	680	9	N	618	618	0			-0-
08	18972	X	15994	-0-	-2978	-0-	15500	3	494	9	N	449	449	0			-0-
09	18360	X	14400	-0-	-3960	-0-	13666	3	734	9	N	667	667	0			-0-
*10	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	19323	3	818	9	N	744	744	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	765	3	160	9	N	145	145	0			-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	765	3	96	9	N	87	87	0			-0-
08	930	N	822	-0-	-108	-0-	765	3	57	9	N	52	52	0			-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	656	3	124	9	N	113	113	0			-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	811	3	122	9	N	111	111	0			-0-

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

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	426	1	266	3	N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	413	1	256	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	426	1	254	3	N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	371	1	190	3	N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	193	1	97	3	N	-0-					-0-
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	187	1	103	3	N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	2179	3	252	9	N	229	229	0			-0-
06	3000	X	2614	-0-	-386	-0-	2337	3	277	9	N	252	252	0			-0-
07	3100	X	2228	-0-	-872	-0-	2083	3	145	9	N	132	132	0			-0-
08	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2435	3	153	9	N	139	139	0			-0-
09	2070	X	2040	-0-	-30	-0-	1844	3	196	9	N	178	178	0			-0-
*10	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2328	3	195	9	N	177	177	0			-0-

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

05	7192		5807	-0-	-1385	-0-	5145	3	662	9	N	602	602	0			-0-
06	6960		5993	-0-	-967	-0-	5296	3	697	9	N	634	634	0			-0-
07	7192		5673	-0-	-1519	-0-	5265	3	408	9	N	371	371	0			-0-
08	6138		5546	-0-	-592	-0-	5183	3	363	9	N	330	330	0			-0-
09	5940		5334	-0-	-606	-0-	4772	3	562	9	N	511	511	0			-0-
*10	6598		6598	-0-	-0-	-0-	6037	3	561	9	N	510	510	0			-0-

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

05	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	4991	3	76	9	N	69	69	0			-0-
06	5160	X	4753	-0-	-407	-0-	4680	3	73	9	N	66	66	0			-0-
07	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5322	3	48	9	N	44	44	0			-0-
08	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4918	3	41	9	N	37	37	0			-0-
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4667	3	65	9	N	59	59	0			-0-
*10	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4552	3	51	9	N	46	46	0			-0-

LAVACA BAY (F-45) //CONT.// 52355 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	2470	-0-	-1343	-0-	2363	3	107	9	N	97	97	0			-0-
06	3690 X	2666	-0-	-1024	-0-	2548	3	118	9	N	107	107	0			-0-
07	3813 X	2657	-0-	-1156	-0-	2587	3	70	9	N	64	64	0			-0-
08	2759 X	2465	-0-	-294	-0-	2406	3	59	9	N	54	54	0			-0-
09	2670 X	2195	-0-	-475	-0-	2108	3	87	9	N	79	79	0			-0-
10	2759 X	2637	-0-	-122	-0-	2553	3	84	9	N	76	76	0			-0-

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

05	3720 X	3215	-0-	-505 B	-0-	426	1	2547	3	N	220	220	0			-0-
						242	9									
06	3120 X	2091	-0-	-1029 B	-0-	413	1	1529	3	N	135	135	0			-0-
						149	9									
07	4836 X	1818	-0-	-3018 B	-0-	426	1	1316	3	N	69	69	0			-0-
						76	9									
08	4917 X	4917	-0-	-0- B	-0-	426	1	4270	3	N	201	201	0			-0-
						221	9									
09	4680 X	2342	-0-	-2338 B	-0-	303	1	1875	3	N	149	149	0			-0-
						164	9									
10	3224 X	1622	-0-	-1602 B	-0-	341	1	1198	3	N	75	75	0			-0-
						83	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	300					N	-0-					-0-
08	6909 X	6609	-0-	-300 B	-0-	6474	3	135	9	N	123	123	0			-0-
09	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

05	37665 X	29965	-0-	-7700 B	-0-	295	1	28859	3	N	737	737	0			-0-
						811	9									
06	36450 X	28890	-0-	-7560 B	-0-	316	1	27858	3	N	651	651	0			-0-
						716	9									
07	37665 X	26792	-0-	-10873 B	-0-	326	1	25863	3	N	548	548	0			-0-
						603	9									
08	35340 X	28495	-0-	-6845 B	-0-	263	1	27631	3	N	546	546	0			-0-
						601	9									
09	34200 X	15596	-0-	-18604 B	-0-	15265	3	331	9	N	301	301	0			-0-
*10	30039 X	30039	-0-	-0- B	-0-	176	1	29298	3	N	514	514	0			-0-
						565	9									

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

05	2356 X	1721	-0-	-635	-0-	7	1	1714	2	N	-0-					-0-
06	1830 X	1719	-0-	-111	-0-	7	1	1712	2	N	-0-					-0-
07	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	7	1	1704	2	N	-0-					-0-
08	1736 X	1437	-0-	-299	-0-	6	1	1431	2	N	-0-					-0-
09	1710 X	1088	-0-	-622	-0-	4	1	1084	2	N	-0-					-0-
10	1767 X	1052	-0-	-715	-0-	4	1	1048	2	N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) //CONT.// 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19117 X	19117	-0-	-0-	-0-	19117	2		N	-0-			-0-
06	18510 X	16366	-0-	-2144	-0-	16366	2		N	-0-			-0-
07	19127 X	17155	-0-	-1972	-0-	17155	2		N	-0-			-0-
08	19127 X	15817	-0-	-3310	-0-	15817	2		N	-0-			-0-
09	18510 X	14810	-0-	-3700	-0-	14810	2		N	-0-			-0-
10	19127 X	13444	-0-	-5683	-0-	13444	2		N	-0-			-0-

CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

05	1643 X	1437	-0-	-206	-0-	1437	2		N	-0-			-0-
06	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2		N	-0-			-0-
07	1488 X	1325	-0-	-163	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
08	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-			-0-
09	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		N	-0-			-0-
*10	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

05	2139 #	1872	-0-	-267 B	-36522	1872	2		N	-0-			-0-
06	1980 #	1859	-0-	-121 B	-36643	1859	2		N	-0-			-0-
07	1984 #	1777	-0-	-207 B	-36850	1777	2		N	-0-			-0-
08	1922 #	1601	-0-	-321 B	-37171	1601	2		N	-0-			-0-
09	1860 #	1758	-0-	-102 B	-37273	1758	2		N	-0-			-0-
10	1922 #	NO RPT	-0-	-1922 B	-39195				N	NO RPT			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

05	2852 #	2174	-0-	-678 B	-25600	2174	2		N	-0-			-0-
06	2430 #	2246	-0-	-184 B	-25784	2246	2		N	-0-			-0-
07	2511 #	2046	-0-	-465 B	-26249	2046	2		N	-0-			-0-
08	2449 #	2250	-0-	-199 B	-26448	2250	2		N	-0-			-0-
09	2370 #	2089	-0-	-281 B	-26729	2089	2		N	-0-			-0-
10	2325 #	NO RPT	-0-	-2325 B	-29054				N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

05	4526 #	4229	-0-	-297 B	-13619	4229	2		N	-0-			-0-
06	4380 #	4466	-0-	86 B	-13533	4466	2		N	-0-			-0-
07	4154 #	3944	-0-	-210 B	-13743	3944	2		N	-0-			-0-
08	4433 #	4025	-0-	-408 B	-14151	4025	2		N	-0-			-0-
09	4470 #	4027	-0-	-443 B	-14594	4027	2		N	-0-			-0-
10	4619 #	NO RPT	-0-	-4619 B	-19213				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239466 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33408					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33408					N	NO RPT					-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

05	3131 #	2382	-0-	-749 B	-14694	2382	2			N	-0-					-0-
06	3030 #	2236	-0-	-794 B	-15488	2236	2			N	-0-					-0-
07	2821 #	2236	-0-	-585 B	-16073	2236	2			N	-0-					-0-
08	2821 #	2077	-0-	-744 B	-16817	2077	2			N	-0-					-0-
09	2370 #	2004	-0-	-366 B	-17183	2004	2			N	-0-					-0-
10	2387 #	NO RPT	-0-	-2387 B	-19570					N	NO RPT					-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

05	992 #	946	-0-	-46 B	-38643	946	2			N	-0-					-0-
06	960 #	906	-0-	-54 B	-38697	906	2			N	-0-					-0-
07	992 #	831	-0-	-161 B	-38858	831	2			N	-0-					-0-
08	961 #	864	-0-	-97 B	-38955	864	2			N	-0-					-0-
09	930 #	845	-0-	-85 B	-39040	845	2			N	-0-					-0-
10	961 #	966	-0-	5 B	-39035	966	2			N	-0-					-0-

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

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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	124 #	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12956 X	12956	-0-	-0-	-0-	12864	2	92	9	N	84					278
06	6930 X	4762	-0-	-2168	-0-	4738	2	24	9	N	22	171	1			129
07	7750 X	5292	-0-	-2458	-0-	5244	2	48	9	N	44					173
08	7750 X	5476	-0-	-2274	-0-	5441	2	35	9	N	32					205
09	7500 X	2947	-0-	-4553	-0-	2918	2	29	9	N	26					231
10	7750 X	4458	-0-	-3292	-0-	4423	2	35	9	N	32					263

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

05	3162 X	3019	-0-	-143	-0-	444	1	2575	2	N	-0-					-0-
06	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	509	1	2582	2	N	-0-					-0-
07	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	699	1	2707	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3552	-0-	3552	3552	644	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3301	-0-	3301	6853	823	1	2478	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3747	-0-	3747	10600	734	1	3013	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					143
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	69	2	28	9	N	25					168
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					168
*10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-	141	1			27

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

05	12758 X	12758	-0-	-0- B	-0-	1085	1	11550	2	N	112	179	1			155
						123	9									
06	10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	1050	1	9781	2	N	147	177	1			125
						162	9									
07	10726 X	10363	-0-	-363 B	-0-	980	1	9269	2	N	104					229
						114	9									
08	9412 X	9412	-0-	-0- B	-0-	1085	1	8228	2	N	90	174	1			145
						99	9									
09	12150 X	9001	-0-	-3149 B	-0-	1015	1	7895	2	N	83	180	1			48
						91	9									
*10	12555 X	10158	-0-	-2397 B	-0-	1085	1	8959	2	N	104					152
						114	9									

LIMES (WILCOX F-2) //CONT.// 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94	157	1			-0-

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

05	1085 N	929	-0-	-156	-0-	80	1	849	3	N	-0-					19
06	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	80	1	1125	3	N	-0-					19
07	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	80	1	1049	3	N	-0-					19
08	930 N	493	-0-	-437	-0-	35	1	458	3	N	-0-					19
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					19
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					19

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

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
DELILAH WELL #: 1 RRCID -> 178221 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9918 - 9946

05	47 X	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					4
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					4
09	6 X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					4
*10	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					4

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	1474	1	12304	2	Y	333	394	0			80
						366	9									
06	14190 X	11098	-0-	-3092	-0-	634	1	10094	2	Y	336	236	0			180
						370	9									
07	14663 X	9632	-0-	-5031	-0-	557	1	8836	2	Y	217	196	0			201
						239	9									
08	13702 X	11466	-0-	-2236	-0-	779	1	10466	2	Y	201	358	0			44
						221	9									
*09	13260 X	9197	-0-	-4063	-0-	607	1	8350	2	Y	218	218	0			44
						240	9									
*10	20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	787	1	19729	2	Y	245	201	0			114
						270	9									

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

05	T. A.	597	-0-	597	3632	64	1	530	2	N	3	2	0			69
						3	9									
06	T. A.	153	-0-	153	3785	9	1	141	2	N	3	3	0			69
						3	9									
07	T. A.	475	-0-	475	4260	28	1	447	2	N	-0-					69
08	3100 N	571	-0-	-2529	1731	40	1	531	2	N	-0-					69
*09	2129 N	398	-0-	-1731	-0-	27	1	369	2	N	2	2	0			69
						2	9									
*10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	34	1	846	2	N	-0-	2	0			68

MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

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-

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

05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	250	2	N	10					65
						11	9									
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	N	5					70
						6	9									
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	N	3					73
						3	9									
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	650	2	N	5					78
						6	9									
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	4					82
						4	9									
*10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	716	2	N	9					91
						10	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3844 #	2282	-0-	-1562	-0-	75	1	2174	2	N	30					116
						33	9									
06	3720 #	435	-0-	-3285	-0-	25	1	386	2	N	22	104	1			34
						24	9									
07	3844 #	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					34
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					34
09	2220 #	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					34
10	2294 #	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					34

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

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-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

05	16616 X	16296	-0-	-320	-0-	1399	1	14897	2	N	-0-					-0-
06	16080 X	15611	-0-	-469	-0-	1691	1	13920	2	N	-0-					-0-
07	16213 X	15994	-0-	-219	-0-	1787	1	14207	2	N	-0-					-0-
08	16564 X	16564	-0-	-0-	-0-	2506	1	14058	2	N	-0-					-0-
09	15780 X	15687	-0-	-93	-0-	2346	1	13341	2	N	-0-					-0-
10	16306 X	15691	-0-	-615	-0-	2009	1	13682	2	N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

05	434 N	338	-0-	-96	-0-	119	1	219	2	N	-0-					-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	207	1	300	2	N	-0-					-0-
07	1116 N	490	-0-	-626	-0-	181	1	309	2	N	-0-					-0-
08	877 N	877	-0-	-0-	-0-	273	1	604	2	N	-0-					-0-
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	171	1	280	2	N	-0-					-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	171	1	271	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22475 X	18015	-0-	-4460	-0-	2007	1	16008	2	N	-0-					-0-
06	20340 X	19417	-0-	-923	-0-	2492	1	16925	2	N	-0-					-0-
07	21018 X	17414	-0-	-3604	-0-	2450	1	14964	2	N	-0-					-0-
08	21018 X	3062	-0-	-17956	-0-	637	1	2425	2	N	-0-					-0-
09	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
10	20057 X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

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-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

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-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

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-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

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

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

05	21080 X	16761	-0-	-4319	-0-	1439	1	15322	2	N	-0-					-0-
06	20910 X	640	-0-	-20270	-0-	69	1	571	2	N	-0-					-0-
07	21607 X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
08	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
09	10920 X	5471	-0-	-5449	-0-	818	1	4653	2	N	-0-					-0-
*10	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	2083	1	14185	2	N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	324	-0-	-172	-0-	28	1	296	2	N	-0-					-0-
06	660	N	458	-0-	-202	-0-	50	1	408	2	N	-0-					-0-
07	527	N	405	-0-	-122	-0-	45	1	360	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	50	1	280	2	N	-0-					-0-
09	450	N	272	-0-	-178	-0-	41	1	231	2	N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	58	1	395	2	N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	796	1	8473	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	7320	-0-	-3450	-0-	793	1	6527	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	7801	-0-	-3328	-0-	872	1	6929	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	9198	-0-	-1931	-0-	1392	1	7806	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	8693	-0-	-277	-0-	1300	1	7393	2	N	-0-					-0-
10	9269	X	6726	-0-	-2543	-0-	861	1	5865	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

05	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	1466	1	15615	2	N	-0-					-0-
06	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	1807	1	14867	2	N	-0-					-0-
07	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	1884	1	14972	2	N	-0-					-0-
08	17231	X	17231	-0-	-0-	-0-	2607	1	14624	2	N	-0-					-0-
09	16680	X	16424	-0-	-256	-0-	2456	1	13968	2	N	-0-					-0-
10	17236	X	16741	-0-	-495	-0-	2143	1	14598	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028

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-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
LUDE WELL #: 1 RRCID -> 218199 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14545 - 14576

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

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

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-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

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-

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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-

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

05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

05	17308 X	4117	-0-	-13191	-0-	493	1	3624	2	N	-0-			-0-
06	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	995	1	12282	2	N	-0-			-0-
07	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	1019	1	11230	2	N	-0-			-0-
08	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	1956	1	4829	2	N	-0-			-0-
09	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	536	1	3237	2	N	-0-			-0-
*10	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	710	1	10198	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

05	12060 X	2547	-0-	-9513	-0-	310	1	2237	2	N	-0-			70
06	3480 X	161	-0-	-3319	-0-	26	1	135	2	N	-0-			70
07	3503 X	60	-0-	-3443	-0-	23	1	37	2	N	-0-			70
08	3503 X	629	-0-	-2874	-0-	181	1	448	2	N	-0-			70
09	3120 X	477	-0-	-2643	-0-	68	1	409	2	N	-0-			70
10	2542 X	610	-0-	-1932	-0-	40	1	570	2	N	-0-			70

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

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
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	198	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	96	1	1062	2	N	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	123	1	1254	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1145	-0-	-436	-0-	330	1	815	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	710	-0-	-460	-0-	101	1	609	2	N	-0-					-0-
*10	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	145	1	2080	2	N	-0-					-0-

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
05	14806	X	4141	-0-	-10665	-0-	510	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3013	-0-	-767	-0-	248	1	2765	2	N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	383	1	4001	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3111	-0-	-1043	-0-	897	1	2214	2	N	-0-					-0-
09	4020	X	3066	-0-	-954	-0-	435	1	2631	2	N	-0-					-0-
*10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	317	1	4558	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	166	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	179	1	1623	2	N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1228	1	736	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1343	-0-	-517	-0-	191	1	1152	2	N	-0-					-0-
*10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	190	1	2725	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

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

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

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

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

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

RIVER RANCH WELL #: 58 RRCID -> 258526 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3804 - 3807

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	9765	9264	-0-	-501	6019	542	1	8722	2	N	-0-			-0-
06	9450	1718	-0-	-7732	-0-	165	1	1553	2	N	-0-			-0-
07	9765	3107	-0-	-6658	-0-	251	1	2856	2	N	-0-			-0-
08	9765	5042	-0-	-4723	-0-	855	1	4187	2	N	-0-			-0-
09	9450	3583	-0-	-5867	-0-	855	1	2728	2	N	-0-			-0-
10	9269 #	352	-0-	-8917	-0-	189	1	163	2	N	-0-			-0-

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

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PACE PRODUCTION CO. 631757
RANCH -L- O/A WELL #: 1 RRCID -> 002657 COMPL. DATE 02/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5830 - 5835

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE) 54458 697 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FOUR WAY RANCH WELL #: 25 RRCID -> 254842 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7309 - 7313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			127
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	61	161	1	27
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			27
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			27
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			27
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			27

LONKEN (7030) //CONT.// 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	3870	-0-	-1958	-0-	3787	2	83	9	N	75	187	1			98
06	5640	X	3670	-0-	-1970	-0-	3600	2	70	9	N	64					162
07	5828	X	3665	-0-	-2163	-0-	3580	2	85	9	N	77					239
08	4371	X	3733	-0-	-638	-0-	3643	2	90	9	N	82	273	1			48
09	3750	X	3555	-0-	-195	-0-	3472	2	83	9	N	75					123
10	3875	X	3484	-0-	-391	-0-	3409	2	75	9	N	68	163	1			28

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

LOST BRIDGE (MELTON) 55026 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE, KATHRYN WELL #: 1-U RRCID -> 137920 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9640 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUCILLE, SW. (QUEEN CITY) 55450 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
GOYNES WELL #: 1 RRCID -> 270613 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6732 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	21540	898	-0-	-20642	-0-	898	2			N	-0-			-0-
*12	22258	378	-0-	-21880	-0-	378	2			N	-0-			-0-
*01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*02	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
*03	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
*04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
*05	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-			38
06	270 #	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			38
07	279 #	183	-0-	-96	-0-	155	2	28	9	N	25			63
08	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	1524	2	28	9	N	25			88
09	1285 R	1285	-0-	-0-	-0-	1265	2	20	9	N	18			106
*10	7206	7206	-0-	-0-	-0-	7139	2	67	9	N	61			167

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
HUDSON-STRAWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207652 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9134 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2014 - P&A 07/08/14

PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA BEACH (FOESTER) 56710 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
HUBBARD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 270950 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8586 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	244	1	2336	3	Y	13					91
							14	9									
06	2970	X	2326	-0-	-644	-0-	236	1	2081	3	Y	8					99
							9	9									
07	2821	X	2727	-0-	-94	-0-	244	1	2472	3	Y	10					109
							11	9									
*08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	292	1	2594	3	Y	20	4	8			125
							22	9									
*09	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	217	1	2196	3	Y	3	3	8			125
							3	9									
*10	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	341	1	2573	3	Y	7	96	1			36
							8	9									

MELBOURN, W.C. WELL #: C 2 RRCID -> 133411 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7566 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	244	1	233	3	Y	12					78
							13	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	236	1	226	3	Y	6					84
							7	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	236	1	70	3	Y	9					93
							10	9									
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	93	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2014 - P&A 07/10/14

MAGNOLIA BEACH (7800) 56710 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
FOESTER SHILLING WELL #: 1 RRCID -> 249280 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	356	1			150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	178	1			229
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	255	350	1			134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	178	1			179
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	183	1			229
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	177	1			234

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
C & E OPERATING, INC. 120079
CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 #	239	-0-	-1187	-0-	233	2	6	9	N	5					207
06	1380 #	159	-0-	-1221	-0-	109	2	50	9	N	45					252
07	1116 #	226	-0-	-890	-0-	222	2	4	9	N	4					256
08	682 #	251	-0-	-431	-0-	245	2	6	9	N	5					261
09	510 #	165	-0-	-345	-0-	131	2	34	9	N	31	183	1			109
10	248 #	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					109

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

05	3968 X	238	-0-	-3730	-0-	229	2	9	9	N	8					371
06	2520 X	93	-0-	-2427	-0-	83	2	10	9	N	9					380
07	1488 X	160	-0-	-1328	-0-	150	2	10	9	N	9					389
08	1147 X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					389
09	540 X	17	-0-	-523	-0-	15	2	2	9	N	2					391
10	248 X	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-	391	1			-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

05	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	75	1	1242	2	N	11	14	1			2
						12	9									
06	1257 N	1257	-0-	-0- B	-0-	80	1	1173	2	N	4					6
						4	9									
07	1256 N	1256	-0-	-0- B	-0-	87	1	1160	2	N	8	13	1			1
						9	9									
08	1333 #	1124	-0-	-209 B	-209	80	1	1038	2	N	5					6
						6	9									
*09	1290 #	-0-	-0-	-1290 B	-1499					N	-0-					6
10	1333 #	-0-	-0-	-1333 B	-2832					N	-0-					6

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

05	18157 R	18157	-0-	-0-	-0-	1023	1	16968	2	N	151	176	1			40
						166	9									
06	17460 #	17413	-0-	-47	-0-	1111	1	16238	2	N	58					98
						64	9									
07	18234 R	18234	-0-	-0-	-0-	1268	1	16839	2	N	115	179	1			34
						127	9									
08	18166 #	16892	-0-	-1274	-0-	1196	1	15613	2	N	75					109
						83	9									
*09	17580 #	-0-	-0-	-17580	-0-					N	-0-					109
10	18228 #	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					109

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	372 N	207	-0-	-165	-0-	12	1	189	2	N	5					105
						6	9									
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	16					121
						18	9									
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	2					123
						2	9									
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	202	2	N	43					166
						47	9									
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	N	9					175
						10	9									
*10	331 N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	N	16					191
						18	9									

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

05	558 N	187	-0-	-371	-0-	10	1	147	2	N	27	187	1			40
						30	9									
06	330 N	59	-0-	-271	-0-	1	1	11	2	N	43					83
						47	9									
07	310 N	49	-0-	-261	-0-	2	1	34	2	N	12					95
						13	9									
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	108	2	N	52					147
						57	9									
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	N	66					213
						73	9									
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	73	184	1			102
						80	9									

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

11	28170	-0-	-0-	-28170	-0-					N	-0-					-0-
12	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
01	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
02	26292	-0-	-0-	-26292	-0-					N	-0-					-0-
03	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
04	28170	-0-	-0-	-28170	-0-					N	-0-					-0-
05	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
06	28170	-0-	-0-	-28170	-0-					N	-0-					-0-
07	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
08	29109	-0-	-0-	-29109	-0-					N	-0-					-0-
09	28170	3012	-0-	-25158	-0-	2937	2	75	9	N	68					68
10	29109	7711	-0-	-21398	-0-	7539	2	172	9	N	156	187	1			37

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10292	9851	-0-	-441	-0-	598 1 175 9	9078 2	N	159	186 1		130
06	9379 R	9379	-0-	-0-	-0-	583 1 77 9	8719 2	N	70			200
07	9982 #	9718	-0-	-264	-0-	602 1 107 9	9009 2	N	97	181 1		116
08	10034 R	10034	-0-	-0-	-0-	600 1 57 9	9377 2	N	52			168
09	9909 R	9909	-0-	-0-	-0-	579 1 141 9	9189 2	N	128	185 1		111
*10	9918 R	9918	-0-	-0-	-0-	591 1 128 9	9199 2	N	116			227

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

05	1457 N	1122	-0-	-335	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
06	1410 N	1023	-0-	-387	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1094	-0-	-177	-0-	1094	2	N	-0-			-0-
08	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	645	-0-	-440	-0-	645	2	N	-0-			-0-

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

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-

WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

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-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARCADO CREEK, E (2390) 57359 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 1 RRCID -> 102831 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 2376 - 2378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, E. (3240) 57359 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PONEXCO. INC. 670102
MEYER, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 077189 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3248 - 3249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-

MARSHALL (FRIO II B) 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT WELL #: 7 RRCID -> 133414 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2854 - 2855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 201295 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2508 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 2 A RRCID -> 213134 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2097 - 2100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 132588 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2532 - 2533

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 182001 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2565 - 2566

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NITSCHMANN WELL #: 1 RRCID -> 265041 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11412 - 11423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	157	1			68
10	P&A COND	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HOMER WELL #: 1 RRCID -> 207462 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1019 X	1019	-0-	-0-	-0-	101	1	918	2	Y	-0-	37	1			157
06	3450 X	2609	-0-	-841	-0-	248	1	2361	2	Y	-0-	73	1			84
07	3565 X	3471	-0-	-94	-0-	363	1	3074	2	Y	31	37	1			78
						34	9									
08	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	498	1	3909	2	Y	107	36	1			149
						118	9									
*09	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	666	1	4905	2	Y	18	36	1			131
						20	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

05	DLQ G-10	9811	-0-	9811	26824	953	1	8685	2	Y	157	135	1			187
						173	9									
06	DLQ G-10	8797	-0-	8797	35621	814	1	7745	2	Y	216	263	1			140
						238	9									
07	DLQ G-10	8233	-0-	8233	43854	850	1	7193	2	Y	173	132	1			181
						190	9									
08	DLQ G-10	7667	-0-	7667	51521	841	1	6604	2	Y	202	131	1			252
						222	9									
09	DLQ G-10	5283	-0-	5283	56804	631	1	4650	2	Y	2	130	1			124
						2	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	56804					Y	NO RPT					124

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	683	-0-	-743	-0-	683	2			N	-0-	98	1			228
06	1050	X	619	-0-	-431	-0-	546	2	73	9	N	66					294
07	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	1022	2	69	9	N	63	178	1			179
08	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1335	2	56	9	N	51					230
*09	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	1365	2	146	9	N	133	174	1			189
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					189

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	DLQ G-10		1001	-0-	1001	2659	96	1	875	2	Y	27	13	1			31
							30	9									
06	DLQ G-10		823	-0-	823	3482	77	1	734	2	Y	11	26	1			16
							12	9									
07	3000	N	822	-0-	-2178	1304	85	1	720	2	Y	15	13	1			18
							17	9									
08	2134	N	830	-0-	-1304	-0-	91	1	715	2	Y	22	13	1			27
							24	9									
*09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	100	1	733	2	Y	6	13	1			20
							7	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					207
06	1170	X	1112	-0-	-58	-0-	1101	2	11	9	N	10					217
07	1209	X	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-					217
08	1209	X	1120	-0-	-89	-0-	1120	2			N	-0-					217
09	1380	X	1260	-0-	-120	-0-	1260	2			N	-0-					217
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-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

05	3100	X	2497	-0-	-603	-0-	329	1	2036	2	N	120	187	1			20
							132	9									
06	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	357	1	2226	2	N	114					134
							125	9									
07	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	571	1	2315	2	N	116	183	1			67
							128	9									
08	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	468	1	2284	2	N	131	165	1			33
							144	9									
*09	3000	X	2473	-0-	-527	-0-	4	1	2341	2	N	116					149
							128	9									
*10	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	4	1	2494	2	N	102	179	1			72
							112	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

05	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	321	1	1318	2	N	23					200
							25	9									
06	1920	X	1659	-0-	-261	-0-	453	1	1178	2	N	25					225
							28	9									
07	1984	X	1674	-0-	-310	-0-	471	1	1162	2	N	37	177	1			85
							41	9									
08	1984	X	1723	-0-	-261	-0-	530	1	1174	2	N	17					102
							19	9									
*09	1650	X	1559	-0-	-91	-0-	514	1	1012	2	N	30	62	7			70
							33	9									
*10	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	527	1	1312	2	N	48					118
							53	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1652	-0-	-208	-0-	572	1	1051	2	N	26					137
							29	9									
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	424	1	1476	2	N	98	185	1			50
							108	9									
07	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	316	1	1320	2	N	35					85
							39	9									
08	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	299	1	1438	2	N	47					132
							52	9									
09	2010	X	1595	-0-	-415	-0-	201	1	1340	2	N	49					181
							54	9									
10	2077	X	1461	-0-	-616	-0-	47	1	1360	2	N	49	184	1			46
							54	9									

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
05	1674	X	1401	-0-	-273	-0-	194	1	1203	2	N	4					91
							4	9									
06	1620	X	1194	-0-	-426	-0-	164	1	1023	2	N	6					97
							7	9									
07	1674	X	1516	-0-	-158	-0-	300	1	1216	2	N	-0-	76	1			21
08	1643	X	1132	-0-	-511	-0-	193	1	939	2	N	-0-					21
09	1590	X	1244	-0-	-346	-0-	2	1	1224	2	N	16					37
							18	9									
10	1519	X	1218	-0-	-301	-0-	2	1	1176	2	N	36					73
							40	9									

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	339	-0-	-684	-0-	56	1	283	2	N	-0-					99
06	930	X	344	-0-	-586	-0-	61	1	189	2	N	85	165	1			19
							94	9									
07	961	X	355	-0-	-606	-0-	70	1	285	2	N	-0-					19
08	713	X	454	-0-	-259	-0-	51	1	396	2	N	6					25
							7	9									
*09	480	X	249	-0-	-231	-0-	50	1	195	3	N	4	2	7			27
							4	9									
*10	430	X	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					27

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	2	Y	27	19	1			19
							30	9									
06	1860	X	1345	-0-	-515	-0-	85	1	1235	2	Y	23	22	1			20
							25	9									
07	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	41	1	1684	2	Y	35	40	1			15
							39	9									
08	1705	X	1223	-0-	-482	-0-	9	1	1189	2	Y	23	35	1			3
							25	9									
09	1650	X	904	-0-	-746	-0-	1	1	882	3	Y	19	13	1			9
							21	9									
*10	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1869	3	40	9	Y	36	20	1			25

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11242 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	97	1	11140	2	Y	217	149	1			143
							239	9									
06	13890	X	7270	-0-	-6620	-0-	460	1	6674	2	Y	124	142	1			125
							136	9									
07	13671	X	12483	-0-	-1188	-0-	288	1	11919	2	Y	251	279	1			97
							276	9									
08	13206	X	11455	-0-	-1751	-0-	86	1	11127	2	Y	220	292	1			25
							242	9									
09	12780	X	10876	-0-	-1904	-0-	15	1	10616	3	Y	223	148	1			100
							245	9									
*10	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	13310	3	284	9	Y	258	155	1			203

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

05	3100	N	1306	-0-	-1794	77	240	1	1024	2	Y	38	84	1			28
							42	9									
06	1453	N	1376	-0-	-77	-0-	250	1	1091	2	Y	32					60
							35	9									
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	309	1	1059	2	Y	40	77	1			23
							44	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	297	1	1091	2	Y	34					57
							37	9									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	320	1	1322	2	Y	46					103
							51	9									
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	276	1	1244	2	Y	38	74	1			67
							42	9									

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

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-

CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-	28
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-	28
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-	N	-0-	28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	38

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	123	-0-	123	123	21	1	100	3	Y	2					2
						2	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

05	429 N	429	-0-	-0-	-0-	57	1	365	2	Y	6	7	1			8
						7	9									
06	480 N	389	-0-	-91	-0-	74	1	311	2	Y	4	6	1			6
						4	9									
07	465 N	409	-0-	-56	-0-	77	1	326	2	Y	5					11
						6	9									
08	434 N	406	-0-	-28	-0-	70	1	327	2	Y	8	11	1			8
						9	9									
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	70	1	324	3	Y	5	10	1			3
						6	9									
*10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	93	1	437	3	Y	9					12
						10	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

05	10235 X	10235	-0-	-0-	-0-	1369	1	8714	2	N	138	177	1			102
						152	9									
06	13350 X	11252	-0-	-2098	-0-	2157	1	8973	2	N	111	171	1			42
						122	9									
07	13795 X	12443	-0-	-1352	-0-	2356	1	9934	2	N	139					181
						153	9									
08	13454 X	12944	-0-	-510	-0-	2256	1	10422	2	N	242	344	1			79
						266	9									
*09	12690 X	12490	-0-	-200	-0-	2183	1	10129	3	N	162	177	1			64
						178	9									
*10	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	2196	1	10313	3	N	216					280
						238	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

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	128	-0-	128	128	23	1	102	2	N	3	2	1			1
						3	9									

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

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

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

05	1054 X	382	-0-	-672	-0-	380	2	2	9	N	2	89	1			17
06	930 X	216	-0-	-714	-0-	216	2			N	-0-					17
07	899 X	356	-0-	-543	-0-	356	2			N	-0-					17
08	899 X	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					17
09	870 X	462	-0-	-408	-0-	445	2	17	9	N	15					32
*10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	N	6					38

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

05	2077 X	1725	-0-	-352	-0-	317	1	1353	2	N	50	110	1			33
						55	9									
06	2010 X	1423	-0-	-587	-0-	259	1	1127	2	N	34					67
						37	9									
07	1984 X	1768	-0-	-216	-0-	387	1	1327	2	N	49	92	1			24
						54	9									
08	1984 X	1970	-0-	-14	-0-	410	1	1509	2	N	46					70
						51	9									
09	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	387	1	1595	2	N	56					126
						62	9									
*10	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	335	1	1509	2	N	46	91	1			81
						51	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

05	1395 X	1187	-0-	-208	-0-	10	1	1153	2	N	22	15	1			15
						24	9									
06	1380 X	1233	-0-	-147	-0-	78	1	1132	2	N	21	19	1			17
						23	9									
07	1426 X	1371	-0-	-55	-0-	32	1	1308	2	N	28	33	1			12
						31	9									
08	1426 X	1397	-0-	-29	-0-	10	1	1357	2	N	27	35	1			4
						30	9									
*09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	2	1	1515	3	N	33	22	1			15
						36	9									
10	1364 X	622	-0-	-742	-0-	609	3	13	9	N	12	11	1			16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*09	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					15
*10	14B2 EXT	368	-0-	368	372	339	2	29	9	N	26					41

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	3069	-0-	-651	-0-	2946	2	123	9	N	112	95	1			51
06	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3254	2	51	9	N	46					97
07	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3266	2	63	9	N	57					154
08	3193 X	3061	-0-	-132	-0-	3010	2	51	9	N	46	178	1			22
09	3300 X	2829	-0-	-471	-0-	2766	2	63	9	N	57					79
10	3410 X	2455	-0-	-955	-0-	2394	2	61	9	N	55					134

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 X	299	-0-	-135	-0-	2	1	297	2	N	-0-					18
06	588 X	588	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	N	-0-					18
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	19	1	785	2	N	-0-					18
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	6	1	734	2	N	-0-					18
09	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1258	3	N	2					20
						2	9									
*10	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					20

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1645	2	48	9	N	44					189
06	1800 X	1094	-0-	-706	-0-	1071	2	23	9	N	21	180	1			30
07	1922 X	1452	-0-	-470	-0-	1424	2	28	9	N	25					55
08	1922 X	1443	-0-	-479	-0-	1389	2	54	9	N	49					104
09	1860 X	1329	-0-	-531	-0-	1287	2	42	9	N	38					142
10	1705 X	1188	-0-	-517	-0-	1158	2	30	9	N	27					169

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					75
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					75

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	844	-0-	844	844	834	2	10	9	N	9					25

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2 EXT	391	-0-	391	391	388	2	3	9	N	3	10	7			13
10	14B2 EXT	1097	-0-	1097	1488	1085	2	12	9	N	11					24

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

05	248 X	153	-0-	-95	-0-	21	1	131	2	N	1					152
						1	9									
06	240 X	182	-0-	-58	-0-	25	1	157	2	N	-0-					152
07	248 X	134	-0-	-114	-0-	27	1	107	2	N	-0-	105	1			47
08	248 X	182	-0-	-66	-0-	31	1	151	2	N	-0-					47
*09	180 X	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-	13	7			34
10	186 X	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					34

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

05	3038 X	2209	-0-	-829	-0-	405	1	1731	2	N	66					147
						73	9									
06	2940 X	1333	-0-	-1607	-0-	241	1	1049	2	N	39					186
						43	9									
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	682	1	2340	2	N	112	184	1			114
						123	9									
08	3038 X	2877	-0-	-161	-0-	594	1	2183	2	N	91	182	1			23
						100	9									
*09	2880 X	2557	-0-	-323	-0-	480	1	1982	2	N	86					109
						95	9									
10	3131 X	2603	-0-	-528	-0-	455	1	2052	2	N	87					196
						96	9									

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2 EXT	2741	-0-	2741	2741	2674	2	67	9	N	61					77
10	14B2 EXT	1377	-0-	1377	4118	1341	2	36	9	N	33					110

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	41	1	168	2	N	1					12
							1	9									
*10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	28	1	127	2	N	1					13
							1	9									

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

05	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	621	1	2652	2	N	42					166
							46	9									
06	3900	X	3219	-0-	-681	-0-	578	1	2517	2	N	113	187	1			92
							124	9									
07	4030	X	3635	-0-	-395	-0-	812	1	2784	2	N	35					127
							39	9									
08	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	728	1	2675	2	N	29	65	1			91
							32	9									
*09	3840	X	3414	-0-	-426	-0-	658	1	2715	2	N	37	1	7			127
							41	9									
10	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	586	1	2639	2	N	34					161
							37	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

05	1054	X	929	-0-	-125	-0-	128	1	793	2	N	7					97
							8	9									
06	960	X	889	-0-	-71	-0-	122	1	759	2	N	7					104
							8	9									
07	992	X	920	-0-	-72	-0-	176	1	713	2	N	28	54	1			78
							31	9									
08	992	X	892	-0-	-100	-0-	151	1	739	2	N	2					80
							2	9									
09	900	X	861	-0-	-39	-0-	2	1	855	2	N	4					84
							4	9									
10	930	X	853	-0-	-77	-0-	1	1	845	2	N	6					90
							7	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

05	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	842	1	5211	2	N	13					112
							14	9									
06	7200	X	5679	-0-	-1521	-0-	770	1	4807	2	N	93	179	1			26
							102	9									
07	7440	X	6202	-0-	-1238	-0-	1225	1	4963	2	N	13					39
							14	9									
08	7285	X	5921	-0-	-1364	-0-	1005	1	4907	2	N	8					47
							9	9									
09	6990	X	4856	-0-	-2134	-0-	8	1	4815	2	N	30					77
							33	9									
10	6200	X	5324	-0-	-876	-0-	9	1	5315	2	N	-0-					77

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
05	1643 X	462	-0-	-1181	-0-	462	2			N	-0-	88	5			-0-
06	1500 X	1452	-0-	-48	-0-	1450	2	2	9	N	2					2
07	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2265	2	6	9	N	5					7
08	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2020	2	28	9	N	25					32
09	1440 X	1343	-0-	-97	-0-	93	1	1225	3	N	23					55
						25	9									
*10	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	1	1	6			55

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

05	1860 X	1520	-0-	-340	-0-	385	1	1129	2	N	5					82
						6	9									
06	1650 X	726	-0-	-924	-0-	221	1	497	2	N	7					89
						8	9									
07	1705 X	737	-0-	-968	-0-	242	1	489	2	N	5					94
						6	9									
08	1550 X	824	-0-	-726	-0-	283	1	535	2	N	5					99
						6	9									
09	1500 X	731	-0-	-769	-0-	245	1	457	2	N	26					125
						29	9									
10	1519 X	713	-0-	-806	-0-	218	1	491	2	N	4					129
						4	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

05	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3717	2	51	9	N	46					145
06	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	2911	2	30	9	N	27					172
07	3844 X	3092	-0-	-752	-0-	3073	2	19	9	N	17	162	1			27
08	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3523	2	33	9	N	30					57
09	3660 X	2822	-0-	-838	-0-	2776	2	46	9	N	42					99
10	3782 X	2641	-0-	-1141	-0-	2613	2	28	9	N	25					124

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

05	1519 X	1350	-0-	-169	-0-	1350	2			N	-0-					159
06	1440 X	1280	-0-	-160	-0-	1280	2			N	-0-					159
07	1457 X	1273	-0-	-184	-0-	1256	2	17	9	N	15	157	1			17
08	1426 X	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					17
*09	1350 X	1049	-0-	-301	-0-	1020	2	29	9	N	26					43
10	1364 X	895	-0-	-469	-0-	885	2	10	9	N	9					52

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	1323	1	2433	2	N	26					180
							29	9									
06	4440	X	4409	-0-	-31	-0-	977	1	3399	2	N	30	179	1			31
							33	9									
07	4588	X	3721	-0-	-867	-0-	716	1	2993	2	N	11					42
							12	9									
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	1068	1	5139	2	N	22					64
							24	9									
*09	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	694	1	4633	2	N	41					105
							45	9									
10	4557	X	4204	-0-	-353	-0-	139	1	3977	2	N	80					185
							88	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			10
10	14B2	EXT	782	-0-	782	782	138	1	620	2	N	22					32
							24	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	880	1	2578	2	N	17					79
							19	9									
06	4380	X	3578	-0-	-802	-0-	1098	1	2466	2	N	13					92
							14	9									
07	4433	X	3523	-0-	-910	-0-	1157	1	2338	2	N	25					117
							28	9									
08	3999	X	3524	-0-	-475	-0-	1218	1	2299	2	N	6					123
							7	9									
*09	3870	X	3597	-0-	-273	-0-	1251	1	2340	2	N	5	44	7			84
							6	9									
*10	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	1364	1	3071	2	N	52					136
							57	9									

WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

05	2790	X	280	-0-	-2510	-0-	56	1	224	2	N	-0-					182
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	174	1	2862	2	N	106	183	1			105
							117	9									
07	3751	X	350	-0-	-3401	-0-	45	1	297	2	N	7					112
							8	9									
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					112
09	3630	X	1515	-0-	-2115	-0-	66	1	1426	3	N	21					133
							23	9									
*10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	324	1	5304	3	N	127	177	1			83
							140	9									

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
05	4123	X	3494	-0-	-629	-0-	472	1	2977	2	N	41	174	1			49
							45	9									
06	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	504	1	3221	2	N	20					69
							22	9									
07	4092	X	3910	-0-	-182	-0-	536	1	3311	2	N	57					126
							63	9									
08	4092	X	579	-0-	-3513	-0-	535	1	44	9	N	40					166
09	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	518	1	3189	3	N	51	163	1			54
							56	9									
10	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	535	1	2843	3	N	41					95
							45	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

05	155	X	13	-0-	-142	-0-	2	1	11	2	N	-0-					150
06	150	X	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	2	N	-0-					150
07	31	X	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					150
08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	-0-	116	1			34
*09	13	X	5	-0-	-8	-0-	1	1	4	2	N	-0-	17	7			17
*10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-					17

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8167	2	97	9	N	88					170
06	8430	X	6559	-0-	-1871	-0-	6473	2	86	9	N	78	180	1			68
07	8711	X	8269	-0-	-442	-0-	8199	2	70	9	N	64					132
08	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8325	2	69	9	N	63	168	1			27
09	8010	X	6291	-0-	-1719	-0-	6228	2	63	9	N	57					84
10	8277	X	6407	-0-	-1870	-0-	6360	2	47	9	N	43					127

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

05	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	363	1	2245	2	N	25					117
							28	9									
06	3030	X	2612	-0-	-418	-0-	359	1	2240	2	N	12					129
							13	9									
07	3038	X	2560	-0-	-478	-0-	504	1	2041	2	N	14	128	1			15
							15	9									
08	3038	X	2300	-0-	-738	-0-	385	1	1883	2	N	29					44
							32	9									
09	2850	X	1569	-0-	-1281	-0-	3	1	1538	2	N	25					69
							28	9									
10	2697	X	1462	-0-	-1235	-0-	3	1	1442	2	N	15					84
							17	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

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
05	62	X	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	2	N	-0-					15
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	8	1	17	2	N	-0-					15
07	31	X	23	-0-	-8	-0-	8	1	15	2	N	-0-					15
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	2	N	-0-					15
09	60	X	50	-0-	-10	-0-	17	1	31	2	N	2					17
							2	9									
10	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					17

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

05	775	X	626	-0-	-149	-0-	86	1	532	2	N	7					89
							8	9									
06	660	X	625	-0-	-35	-0-	85	1	530	2	N	9					98
							10	9									
07	775	X	502	-0-	-273	-0-	96	1	389	2	N	15					113
							17	9									
08	775	X	650	-0-	-125	-0-	97	1	472	2	N	74	167	1			20
							81	9									
09	750	X	487	-0-	-263	-0-	1	1	475	2	N	10					30
							11	9									
10	651	X	550	-0-	-101	-0-	1	1	546	2	N	3					33
							3	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	960	X	960	-0-	-0-	-0-	129	1	823	2	N	7					104
							8	9									
06	944	X	944	-0-	-0-	-0-	111	1	822	2	N	10					114
							11	9									
07	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	149	1	875	2	N	130	179	1			65
							143	9									
08	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	143	1	872	2	N	-0-					65
09	1050	X	906	-0-	-144	-0-	129	1	773	2	N	4					69
							4	9									
10	1178	X	914	-0-	-264	-0-	129	1	778	2	N	6					75
							7	9									

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	385	1	1126	2	N	29					99
							32	9									
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	474	1	1065	2	N	7					106
							8	9									
07	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	508	1	1027	2	N	1					107
							1	9									
08	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	502	1	948	2	N	-0-					107
*09	1560	N	1433	-0-	-127	-0-	499	1	934	2	N	-0-					107
*10	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	433	1	974	2	N	-0-					107

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
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	23	1	146	2	N	36	175	1			74
							40	9									
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	27	1	200	2	N	8					82
							9	9									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	251	2	N	10					92
							11	9									
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	44	1	270	2	N	5					97
							6	9									
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	28	1	166	2	N	13					110
							14	9									
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	43	1	261	2	N	18					128
							20	9									

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

05	1333	X	1044	-0-	-289	-0-	111	1	857	2	N	69	175	1			38
							76	9									
06	1260	X	976	-0-	-284	-0-	115	1	839	2	N	20					58
							22	9									
07	1364	X	829	-0-	-535	-0-	74	1	747	2	N	7					65
							8	9									
08	1364	X	1013	-0-	-351	-0-	83	1	891	2	N	35					100
							39	9									
09	1320	X	704	-0-	-616	-0-	676	2	28	9	N	25					125
10	1054	X	820	-0-	-234	-0-	807	2	13	9	N	12					137

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

05	651	X	552	-0-	-99	-0-	260	1	292	2	N	-0-					37
06	630	X	151	-0-	-479	-0-	74	1	77	2	N	-0-					37
07	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	11944	2	838	9	N	762	685	1			114
08	23682	X	23682	-0-	-0-	-0-	22845	2	837	9	N	761	699	1			176
09	19038	X	19038	-0-	-0-	-0-	18438	2	600	9	N	545	524	1			197
*10	18599	X	18599	-0-	-0-	-0-	18056	2	543	9	N	494	514	1			177

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

05	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1903	2	44	9	N	40	355	1			69
06	2040	X	1811	-0-	-229	-0-	1747	2	64	9	N	58					127
07	2635	X	1969	-0-	-666	-0-	1928	2	41	9	N	37					164
08	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	2010	2	30	9	N	27					191
09	2550	X	1984	-0-	-566	-0-	1927	2	57	9	N	52	178	1			65
10	1984	X	1940	-0-	-44	-0-	1892	2	48	9	N	44					109

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

05	14818	X	13613	-0-	-1205	-0-	919	1	12180	3	N	467	520	1			331
							514	9									
06	14160	X	11448	-0-	-2712	-0-	884	1	10376	3	N	171	170	1			332
							188	9									
07	14632	X	8966	-0-	-5666	-0-	905	1	7831	3	N	209	170	1			371
							230	9									
08	14632	X	7789	-0-	-6843	-0-	894	1	6767	3	N	116	165	1			322
							128	9									
09	14160	X	8985	-0-	-5175	-0-	886	1	7952	3	N	134	171	1			285
							147	9									
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					285

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
05	2386	N	1094	-0-	-1292	-0-	73	1	969	3	N	47	47	1			30
							52	9									
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	76	1	895	3	N	19	17	1			32
							21	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	87	1	757	3	N	28	19	1			41
							31	9									
08	1085	N	864	-0-	-221	-0-	98	1	744	3	N	20	21	1			40
							22	9									
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	N	3	16	1			27
							3	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557

05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					27
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					27
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	1	N	-0-			-0-
07	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	1	N	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	1	N	-0-			-0-
*09	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1	N	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-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

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

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MARY ELLEN OCONNOR (D-1)        //CONT.//   57911 052   ASSOCIATED              49B                                CNTY: REFUGIO
  EMERALD OIL & GAS LC            //CONT.// 250964
    O'CONNOR, MARY ELLEN              WELL #: B  7    RRCID -> 153585  COMPL. DATE 02/15/1995  TOTAL DEPTH  6020 PERF. 4093 -  4098
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2014 - P&A 05/09/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    O'CONNOR, MARY ELLEN              WELL #: A  1    RRCID -> 153797  COMPL. DATE 04/04/1995  TOTAL DEPTH  6023 PERF. 4098 -  4104
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0     NO RPT      -0-        -0-           1943                               N    NO RPT                              -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2014 - P&A 05/21/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    O'CONNOR, L. W.                   WELL #:   12    RRCID -> 266114  COMPL. DATE 08/26/2011  TOTAL DEPTH  5976 PERF. 4084 -  4088
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 DLQ G-10        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 06        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - P&A 06/17/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25)                57911 234   ASSOCIATED              ONE WELL                           CNTY: REFUGIO
  DOLPHIN PETROLEUM, LP                   222226
    OCONNOR, MARY ELLEN               WELL #:   28 U  RRCID -> 049774  COMPL. DATE 11/24/1968  TOTAL DEPTH  5950 PERF. 5818 -  5824
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05       91 N        91     -0-        -0-  B        -0-          91  1                N       -0-                              -0-
 06       94 N        94     -0-        -0-  B        -0-          94  1                N       -0-                              -0-
 07       91 N        91     -0-        -0-  B        -0-          91  1                N       -0-                              -0-
 08       99 N        99     -0-        -0-  B        -0-          99  1                N       -0-                              -0-
*09       91 N        91     -0-        -0-  B        -0-          91  1                N       -0-                              -0-
 10        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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 06        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 07        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 08        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 09        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 10        0 #   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    O'CONNOR, THOMAS "B"              WELL #:   35    RRCID -> 228252  COMPL. DATE 03/15/2007  TOTAL DEPTH  6150 PERF. 5870 -  5878
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 10 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05       92 N        92     -0-        -0-           -0-          92  1                Y       -0-                              -0-
 06      100 N       100     -0-        -0-           -0-         100  1                Y       -0-                              -0-
 07       92 N        92     -0-        -0-           -0-          92  2                Y       -0-                              -0-
 08 DLQ G-10          91     -0-          91           91          91  1                Y       -0-                              -0-
*09 DLQ G-10          99     -0-          99          190          99  1                Y       -0-                              -0-
 10 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-           190                               Y    NO RPT                              -0-
```

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1) //CONT.// 57911 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

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

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	70	2			7
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61	63	2			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72	77	2			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	55	2			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	2			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	53	2			13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 55 RRCID -> 266668 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	930 N	428	-0-	-502	-0-	110	1	318	2	N	-0-					-0-
06	900 N	507	-0-	-393	-0-	126	1	381	2	N	-0-					-0-
07	713 N	628	-0-	-85	-0-	176	1	452	2	N	-0-					-0-
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	267	1	704	2	N	-0-					-0-
*09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	214	1	566	2	N	-0-					-0-
*10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	221	1	612	2	N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) //CONT.// 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	1		N	-0-			-0-
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	1		N	-0-			-0-
07	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	1		N	-0-			-0-
08	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017	1		N	-0-			-0-
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	1		N	-0-			-0-
10	1364 N	383	-0-	-981	-0-	383	1		N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-105A) 57911 729 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 220622 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4795 - 4805

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - P&A 06/11/14

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 9 RRCID -> 188888 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4832 - 4838

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2014 - P&A 05/15/14

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	1			N	-0-					-0-
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
07	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	1			N	-0-					-0-
08	1209 N	805	-0-	-404	-0-	805	1			N	-0-					-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	1			N	-0-					-0-
10	1147 N	366	-0-	-781	-0-	366	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

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

MARY ELLEN OCONNOR (M-122) 57911 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 8R RRCID -> 147722 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3557 - 3563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

MARY ELLEN OCONNOR (3100) 57911 910 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
EL OSO CATTLE COMPANY WELL #: 24 RRCID -> 154721 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3152 - 3160

05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2635 #	1250	-0-	-1385	-0-	320	1	930	2	N	-0-					-0-
06	2640 #	1551	-0-	-1089	-0-	385	1	1166	2	N	-0-					-0-
07	2728 #	1812	-0-	-916	-0-	507	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	2801 R	2801	-0-	-0-	-0-	771	1	2030	2	N	-0-					-0-
*09	2355 R	2355	-0-	-0-	-0-	646	1	1709	2	N	-0-					-0-
*10	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	663	1	1835	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	1		N	-0-			-0-
06	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	1		N	-0-			-0-
07	124 #	96	-0-	-28	-0-	96	1		N	-0-			-0-
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	92	1		N	-0-			-0-
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	1		N	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-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

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-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

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-

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

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-

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

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-

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

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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

05	3689 X	2308	-0-	-1381	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
06	3480 X	2417	-0-	-1063	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	3596 X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3472 X	2809	-0-	-663	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
09	3180 X	1795	-0-	-1385	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-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

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

STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2300) 58225 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255237 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 3110 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	74842 R	-0-	-0-	-74842	-0-					Y	-0-			-0-
06	78210 #	17487	-0-	-60723	-0-	1722	1	15765	2	Y	-0-			-0-
07	80817 #	71306	-0-	-9511	-0-	9959	1	61347	2	Y	-0-			-0-
08	63963 R	63963	-0-	-0-	-0-	10954	1	53009	2	Y	-0-			-0-
09	84776	84776	-0-	-0-	-0-	11458	1	73318	2	Y	-0-			-0-
*10	137425	137425	-0-	-0-	-0-	12546	1	124879	2	Y	-0-			-0-

MATAGORDA BLK 594-L (2400) 58225 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 594-L (SE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267961 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 2683 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	18290 #	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	-0-			-0-
06	14730 #	11183	-0-	-3547	-0-	909	1	10274	2	Y	-0-			-0-
07	16164 R	16164	-0-	-0-	-0-	1739	1	14425	2	Y	-0-			-0-
08	7130 #	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-
09	11190 #	7753	-0-	-3437	-0-	608	1	7145	2	Y	-0-			-0-
10	16151 #	10628	-0-	-5523	-0-	895	1	9733	2	Y	-0-			-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380 N	380	-0-	-0-	-0-	121	1	239	2	Y	18	13	1			28
						20	9									
06	450 N	375	-0-	-75	-0-	121	1	236	2	Y	16	30	1			14
						18	9									
07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	152	1	296	2	Y	17	16	1			15
						19	9									
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	116	1	241	2	Y	17	16	1			16
						19	9									
09	390 N	305	-0-	-85	-0-	97	1	195	2	Y	12	8	1			20
						13	9									
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	122	1	247	2	Y	17	22	1			15
						19	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	431	1	849	2	Y	36	33	1			59
						40	9									
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	432	1	843	2	Y	34	64	1			29
						37	9									
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	446	1	867	2	Y	31	33	1			27
						34	9									
08	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	406	1	844	2	Y	29	28	1			28
						32	9									
09	1320 N	1112	-0-	-208	-0-	358	1	723	2	Y	28	15	1			41
						31	9									
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	428	1	862	2	Y	39	46	1			34
						43	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

05	1116 N	990	-0-	-126	-0-	320	1	631	2	Y	35	13	1			43
						39	9									
06	1110 N	994	-0-	-116	-0-	325	1	633	2	Y	33	48	1			28
						36	9									
07	1023 N	980	-0-	-43	-0-	325	1	632	2	Y	21	30	1			19
						23	9									
08	992 N	940	-0-	-52	-0-	299	1	622	2	Y	17	20	1			16
						19	9									
09	990 N	674	-0-	-316	-0-	219	1	442	2	Y	12	8	1			20
						13	9									
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	299	1	602	2	Y	16	22	1			14
						18	9									

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 #: 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
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	312	1	3019	2	Y	30	12	1			38
							33	9									
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	297	1	3134	2	Y	27	42	1			23
							30	9									
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	311	1	3315	2	Y	32	27	1			28
							35	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	311	1	3069	2	Y	32	30	1			30
							35	9									
09	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	244	1	2776	2	Y	44	16	1			58
							48	9									
10	3658	X	3350	-0-	-308	-0-	303	1	2988	2	Y	54	65	1			47
							59	9									

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
05	3100	N	2358	-0-	-742	733	208	1	2012	2	Y	125	54	1			163
							138	9									
06	3000	N	2514	-0-	-486	247	204	1	2150	2	Y	145	184	1			124
							160	9									
07	2940	N	2693	-0-	-247	-0-	216	1	2304	2	Y	157	141	1			140
							173	9									
08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	227	1	2236	2	Y	154	148	1			146
							169	9									
09	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	177	1	2011	2	Y	136	76	1			206
							150	9									
10	2697	X	2551	-0-	-146	-0-	220	1	2170	2	Y	146	224	1			128
							161	9									

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
05	3503	X	2643	-0-	-860	-0-	240	1	2319	2	Y	76	38	1			102
							84	9									
06	3390	X	2766	-0-	-624	-0-	233	1	2455	2	Y	71	112	1			61
							78	9									
07	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	233	1	2488	2	Y	70	69	1			62
							77	9									
08	3224	X	2482	-0-	-742	-0-	222	1	2191	2	Y	63	65	1			60
							69	9									
09	2880	X	1829	-0-	-1051	-0-	143	1	1633	2	Y	48	31	1			77
							53	9									
10	2852	X	2640	-0-	-212	-0-	237	1	2336	2	Y	61	85	1			53
							67	9									

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
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-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 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
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	52	-0-	-218	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	164	-0-	-53	-0-	162	2	2	9	Y	2					2

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8348	2	144	9	N	131	4	8			166
06	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8172	2	124	9	N	113	186	1			93
07	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	8480	2	108	9	N	98	91	1			100
08	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10450	2	138	9	N	125	176	1			49
09	8310	X	4499	-0-	-3811	-0-	4381	2	118	9	N	107					156
10	8587	X	5682	-0-	-2905	-0-	5471	2	211	9	N	192	177	1			171

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	2	53	9	N	48					74

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	409	2	17	9	N	15					82
06	570	X	567	-0-	-3	-0-	528	2	39	9	N	35					117
07	586	X	586	-0-	-0-	-0-	568	2	18	9	N	16	95	1			38
08	465	X	429	-0-	-36	-0-	418	2	11	9	N	10					48
09	570	X	114	-0-	-456	-0-	78	2	36	9	N	33					81
10	589	X	120	-0-	-469	-0-	74	2	46	9	N	42					123

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

05	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7674	2	229	9	N	208	189	1	4	8	120
06	7980	X	7495	-0-	-485	-0-	7312	2	183	9	N	166	181	1			105
07	8091	X	7662	-0-	-429	-0-	7487	2	175	9	N	159	187	1			77
08	7874	X	7512	-0-	-362	-0-	7301	2	211	9	N	192	187	1			82
09	7620	X	4845	-0-	-2775	-0-	4634	2	211	9	N	192					274
10	7874	X	6170	-0-	-1704	-0-	5898	2	272	9	N	247	367	1			154

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	861	1	2390	2	N	131	67	1			88
						144	9									
06	3720 X	2850	-0-	-870	-0-	821	1	1898	2	N	119	135	1			72
						131	9									
07	5146 X	3735	-0-	-1411	-0-	969	1	2616	2	N	136	164	1			44
						150	9									
08	DLQ G-10	3969	-0-	3969	3969	1018	1	2837	2	N	104	97	1			51
						114	9									
09	DLQ G-10	1535	-0-	1535	5504	372	1	1036	2	N	115	104	1			62
						127	9									
10	DLQ G-10	3992	-0-	3992	9496	1025	1	2769	2	N	180	210	1			32
						198	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

05	4123 X	2360	-0-	-1763	-0-	590	1	1637	2	N	121	42	1			82
						133	9									
06	5730 X	2683	-0-	-3047	-0-	763	1	1762	2	N	144	138	1			88
						158	9									
07	5921 X	2602	-0-	-3319	-0-	668	1	1802	2	N	120	169	1			39
						132	9									
08	DLQ G-10	3190	-0-	3190	3190	806	1	2245	2	N	126	103	1			62
						139	9									
09	DLQ G-10	2540	-0-	2540	5730	634	1	1764	2	N	129	122	1			69
						142	9									
10	DLQ G-10	3583	-0-	3583	9313	924	1	2495	2	N	149	192	1			26
						164	9									

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	795	1	2209	2	N	31	42	1			21
						34	9									
06	3300 X	2455	-0-	-845	-0-	734	1	1696	2	N	23	30	1			14
						25	9									
07	3441 X	2798	-0-	-643	-0-	752	1	2029	2	N	15	24	1			5
						17	9									
08	DLQ G-10	3371	-0-	3371	3371	886	1	2467	2	N	16	13	1			8
						18	9									
09	DLQ G-10	419	-0-	419	3790	108	1	301	2	N	9	12	1			5
						10	9									
10	DLQ G-10	3865	-0-	3865	7655	1041	1	2810	2	N	13	16	1			2
						14	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

05	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	755	1	2095	2	N	121	93	1			82
						133	9									
06	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	779	1	1800	2	N	89	117	1			54
						98	9									
07	3100 N	3222	-0-	122	122	840	1	2266	2	N	105	125	1			34
						116	9									
08	2976 N	2399	-0-	-577	-0-	614	1	1712	2	N	66	68	1			32
						73	9									
09	2670 N	1905	-0-	-765	-0-	478	1	1330	2	N	88	73	1			47
						97	9									
10	3100 X	1737	-0-	-1363	-0-	436	1	1177	2	N	113	140	1			20
						124	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MAUDE B. TRAYLOR 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
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	310	1	1347	2	N	89	177	1			56
							98	9									
06	1710	N	1467	-0-	-243	-0-	300	1	1112	2	N	50					106
							55	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	310	1	1095	2	N	51					157
							56	9									
08	1767	N	1446	-0-	-321	-0-	310	1	1069	2	N	61	176	1			42
							67	9									
09	1470	N	1091	-0-	-379	-0-	230	1	830	2	N	28					70
							31	9									
10	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	310	1	1027	2	N	51					121
							56	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	136	1	957	2	N	48					162
							53	9									
06	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	136	1	957	2	N	37					199
							41	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	918	2	N	20					219
							22	9									
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	178	1	981	2	N	38	164	1			93
							42	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	757	2	N	36					129
							40	9									
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					129

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	136	1	1051	2	N	25					119
							28	9									
06	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	136	1	1051	2	N	42					161
							46	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	932	1	137	2	N	48					209
							53	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	153	1	1040	2	N	16	155	1			70
							18	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	853	2	N	35					105
							39	9									
10	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					105

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 12145 PERF.10566 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	145	1	2272	2	N	84					216
							92	9									
06	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	145	1	2275	2	N	93	177	1			132
							102	9									
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	145	1	2213	2	N	72					204
							79	9									
08	2511	N	2076	-0-	-435	-0-	157	1	1883	2	N	33	171	1			66
							36	9									
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1697	2	N	58					124
							64	9									
10	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					124

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	138	1	1450	2	N	88					145
							97	9									
06	2160	N	1672	-0-	-488	-0-	138	1	1450	2	N	76					221
							84	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	138	1	1238	2	N	74	177	1			118
							81	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	234	1	1449	2	N	86					204
							95	9									
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	101	1	1096	2	N	46	181	1			69
							51	9									
10	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					69

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

05	DLQ G-10		443	-0-	443	4683	9	1	376	2	N	53					139
							58	9									
06	T. A.		385	-0-	385	5068	9	1	376	2	N	-0-					139
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-					139
08	5	N	5	-0-	-0-	5068	1	1	4	2	N	-0-					139
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	5068					N	-0-					139
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5068					N	NO RPT					139

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

05	7409		7409	-0-	-0-	-0-	7394	2	15	9	N	14					205
06	7407		7407	-0-	-0-	-0-	7387	2	20	9	N	18					223
07	7909		7909	-0-	-0-	-0-	7879	2	30	9	N	27	183	1			67
08	7517		7517	-0-	-0-	-0-	7465	2	52	9	N	47					114
09	3630		5064	-0-	1434	1434	5050	2	14	9	N	13					127
*10	8196		8196	-0-	-0-	1434	8186	2	10	9	N	9					136

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

05	403 N	378	-0-	-25	-0-	108	1	213	2	Y	52	19	1			65
						57	9									
06	420 N	325	-0-	-95	-0-	92	1	179	2	Y	49	72	1			42
						54	9									
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	118	1	229	2	Y	51	47	1			46
						56	9									
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	109	1	226	2	Y	51	49	1			48
						56	9									
09	330 N	192	-0-	-138	-0-	50	1	100	2	Y	38	25	1			61
						42	9									
*10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	107	1	216	2	Y	49	67	1			43
						54	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 77 WELL #: 1 RRCID -> 255118 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	18	23	1			7
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	15	18	1			4
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	19	18	1			5
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	414					N	18	14	1			9
09	INJECT	1602	-0-	1602	2016	420	1	1170	2	N	11	14	1			6
						12	9									
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	21	23	1			4

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	170	1	473	2	Y	67	33	1			45
						74	9									
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	218	1	503	2	Y	89	80	1			54
						98	9									
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	160	1	433	2	Y	92	116	1			30
						101	9									
08	DLQ G-10	489	-0-	489	489	101	1	282	2	Y	96	79	1			47
						106	9									
09	DLQ G-10	1800	-0-	1800	2289	467	1	1300	2	Y	30	61	1			16
						33	9									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2289					Y	28	39	1			5

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

05	899 #	188	-0-	-711	-0-	50	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	788 N	788	-0-	-0-	-0-	205	1	569	2	Y	13	50	1			9
						14	9									
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	7	12	1			4
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	36	1	97	2	Y	117	83	1			38
						129	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	127	1			86
09	DLQ G-10	1194	-0-	1194	1194	302	1	841	2	Y	46	107	1			25
						51	9									
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1194					Y	41	59	1			7

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 5210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	29	1	42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	28	1	44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17143 #	9238	-0-	-7905	-0-	8635	2	603	9	N	548	523	1			242
06	16590 #	11285	-0-	-5305	-0-	10751	2	534	9	N	485	510	1			217
07	14663 #	9592	-0-	-5071	-0-	9073	2	519	9	N	472	520	1			169
08	13144 #	5931	-0-	-7213	-0-	5394	2	537	9	N	488	512	1			145
*09	11280 #	4869	-0-	-6411	-0-	4465	2	404	9	N	367	173	1			339
*10	11656 #	1830	-0-	-9826	-0-	1213	2	617	9	N	561	526	1			374

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

04	0	1664	-0-	1664	1664	1664	2			N	-0-					-0-
05	0	3442	-0-	3442	5106	3442	2			N	-0-					-0-
06	5000	7831	-0-	2831	7937	7781	2	50	9	N	45					45
07	7750	3343	-0-	-4407	3530	3293	2	50	9	N	45					90
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					90
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					90
10	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					90

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

05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	103	1	2284	9	N	2076	2267	1			238
06	2400 N	2199	-0-	-201	-0-	83	1	2116	9	N	1924	1743	1			419
07	2480 N	2178	-0-	-302	-0-	103	1	2075	9	N	1886	2098	1			207
08	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	103	1	1927	9	N	1752	1578	1			381
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	83	1	1827	9	N	1661	1746	1			296
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1503	1562	1			237

MAURITZ, WEST (6600) 58476 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
COMBS-PATMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266681 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6542 - 6544

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/22/2012

MAXINE, EAST (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	308	2	Y	14	15	1			3
						15	9									
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	219	2	Y	2	4	1			1
						2	9									
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	8	1	73	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	248 N	85	-0-	-163	-0-	9	1	74	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	240 N	114	-0-	-126	-0-	13	1	97	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2

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

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

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

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

05	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2	Y	-0-			84
06	210 N	111	-0-	-99	-0-	111	2	Y	-0-			84
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-			84
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	Y	-0-			84
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			84
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

05	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-			48
06	102 X	102	-0-	-0-	-0-	102	2	Y	-0-			48
07	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-			48
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			48
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			48
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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

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
05	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	175	1	1879	2	N	-0-					114
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	180	1	2213	2	N	155					269
						171	9									
07	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	134	1	1694	2	N	26	183	1			112
						29	9									
08	2108 X	1694	-0-	-414	-0-	131	1	1563	2	N	-0-					112
09	2550 X	1583	-0-	-967	-0-	162	1	1421	2	N	-0-					112
10	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	239	1	2273	2	N	-0-					112

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

05	6417 X	4848	-0-	-1569	-0-	4825	2	23	9	N	21					106
06	6210 X	4509	-0-	-1701	-0-	4487	2	22	9	N	20	103	1	2	8	21
07	6417 X	4816	-0-	-1601	-0-	4803	2	13	9	N	12					33
08	6014 X	4955	-0-	-1059	-0-	4942	2	13	9	N	12					45
09	5340 X	4791	-0-	-549	-0-	4771	2	20	9	N	18	2	8			61
10	4836 X	4751	-0-	-85	-0-	4730	2	21	9	N	19					80

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

05	3844 X	3524	-0-	-320	-0-	105	1	3379	2	Y	36	92	1			24
						40	9									
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	111	1	3591	2	Y	38					62
						42	9									
07	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	118	1	3823	2	Y	26	88	1			-0-
						29	9									
08	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	110	1	3556	2	Y	32					32
						35	9									
09	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	109	1	3531	2	Y	16					48
						18	9									
10	3968 X	3905	-0-	-63	-0-	116	1	3767	2	Y	20					68
						22	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

05	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	47	1	1512	2	Y	238	223	1			126
						262	9									
06	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	52	1	1690	2	Y	210	231	1			105
						231	9									
07	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	59	1	1907	2	Y	226	211	1			120
						249	9									
08	1400 N	1410	-0-	10	10	35	1	1130	2	Y	223	223	0			120
						245	9									
09	1998 N	1988	-0-	-10	-0-	51	1	1665	2	Y	247	225	1			142
						272	9									
*10	2201 N	1824	-0-	-377	-0-	47	1	1522	2	Y	232	227	1			147
						255	9									

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. //CONT.// 458825
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
05	744 N	570	-0-	-174	-0-	15	1	472	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
06	570 N	540	-0-	-30	-0-	12	1	445	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	16	1	532	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	14	1	440	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	401	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
*10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	60	1	1952	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									

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

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

HERRING RANCH -A- WELL #: 6704 RRCID -> 163108 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 8684 - 8704

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

05	775 X	758	-0-	-17	-0-	65	1	693	2	N	-0-	102
06	1050 X	804	-0-	-246	-0-	60	1	744	2	N	-0-	102
07	1147 X	460	-0-	-687	-0-	34	1	426	2	N	-0-	102
08	1147 X	75	-0-	-1072	-0-	5	1	59	2	N	10	112
						11	9					
09	1110 X	679	-0-	-431	-0-	70	1	609	2	N	-0-	112
10	837 X	99	-0-	-738	-0-	9	1	90	2	N	-0-	112

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	665	-0-	-1970	-0-	628	2	37	9	N	34					220
06	2550	X	675	-0-	-1875	-0-	638	2	37	9	N	34					254
07	2635	X	835	-0-	-1800	-0-	798	2	37	9	N	34	181	1			107
08	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2442	2	51	9	N	46					153
09	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1652	2	57	9	N	52					205
*10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1786	2	56	9	N	51					256

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

05	682	X	604	-0-	-78	-0-	585	2	19	9	N	17					79
06	630	X	616	-0-	-14	-0-	595	2	21	9	N	19	69	1	1	8	28
07	651	X	595	-0-	-56	-0-	581	2	14	9	N	13					41
08	651	X	548	-0-	-103	-0-	536	2	12	9	N	11					52
09	660	X	585	-0-	-75	-0-	571	2	14	9	N	13					65
10	651	X	555	-0-	-96	-0-	545	2	10	9	N	9					74

KIDD PRODUCTION CO. 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

05	837	N	836	-0-	-1	-0-	24	1	772	2	Y	36	92	1			65
							40	9									
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	821	2	Y	38					103
							42	9									
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	22	1	703	2	Y	26	91	1			38
							29	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	22	1	711	2	Y	33					71
							36	9									
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									

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

05	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	223	1	7223	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	233	1	7550	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	237	1	7659	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
08	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	210	1	6807	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
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									

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	620	1	5835	2	N	142	190	1	1	8	199
						156	9									
06	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	600	1	9173	2	N	140	190	1			149
						154	9									
07	5239 X	3078	-0-	-2161	-0-	580	1	2485	2	N	12	2	8			159
						13	9									
08	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	620	1	7724	2	N	73					232
						80	9									
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									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

05	2139 X	2021	-0-	-118	-0-	174	1	1759	2	N	80					214
						88	9									
06	2070 X	1727	-0-	-343	-0-	171	1	1457	2	N	90	179	1			125
						99	9									
07	2139 X	1681	-0-	-458	-0-	151	1	1458	2	N	65					190
						72	9									
08	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	161	1	1590	2	N	93	183	1			100
						102	9									
09	1740 N	1650	-0-	-90	-0-	153	1	1438	2	N	54					154
						59	9									
10	1674 N	1595	-0-	-79	-0-	146	1	1347	2	N	93	193	1			54
						102	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	539	1	5427	2	N	28					119
						31	9									
06	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	519	1	4410	2	N	25					144
						28	9									
07	6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	562	1	5413	2	N	31					175
						34	9									
08	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	552	1	5467	2	N	27					202
						30	9									
09	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-	537	1	5038	2	N	13					215
						14	9									
*10	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	567	1	5216	2	N	19					234
						21	9									

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
05	4588 #	4171	-0-	-417	-0-	423	1	3656	2	Y	84	173	1			39
						92	9									
06	5316	5316	-0-	-0-	-0-	524	1	4707	2	Y	77	96	1			20
						85	9									
07	5745	5745	-0-	-0-	-0-	567	1	5020	2	Y	144	103	1			61
						158	9									
08	4950	4950	-0-	-0-	-0-	515	1	4328	2	Y	97	102	1			56
						107	9									
09	4470	4274	-0-	-196	-0-	479	1	3675	2	Y	109	100	1			65
						120	9									
10	4619	4226	-0-	-393	-0-	482	1	3655	2	Y	81	97	1			49
						89	9									

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

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

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

05	4030	1558	-0-	-2472	-0-	1536	2	22	9	N	20					197
06	3900	645	-0-	-3255	-0-	603	2	42	9	N	38					235
07	2542 #	1326	-0-	-1216	-0-	1304	2	22	9	N	20					255
08	2201 #	1361	-0-	-840	-0-	1340	2	21	9	N	19					274
09	2130 #	1979	-0-	-151	-0-	1979	2			N	-0-					274
*10	2657 R	2657	-0-	-0-	-0-	2644	2	13	9	N	12					286

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

05	4898 #	3963	-0-	-935	-0-	403	1	3480	2	Y	73	164	1			37
						80	9									
06	4740 #	4374	-0-	-366	-0-	432	1	3877	2	Y	59	79	1			17
						65	9									
07	4898 #	4381	-0-	-517	-0-	432	1	3830	2	Y	108	78	1			47
						119	9									
08	4557 #	4348	-0-	-209	-0-	452	1	3795	2	Y	92	90	1			49
						101	9									
09	4380 #	4019	-0-	-361	-0-	450	1	3452	2	Y	106	94	1			61
						117	9									
10	4526 #	4166	-0-	-360	-0-	475	1	3600	2	Y	83	96	1			48
						91	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	3503 X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2		N	-0-			-0-
06	3390 X	2937	-0-	-453	-0-	2937	2		N	-0-			-0-
07	3503 X	3121	-0-	-382	-0-	3121	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	2795	-0-	-553	-0-	2795	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2933	-0-	-307	-0-	2933	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	3117	-0-	-200	-0-	3117	2		N	-0-			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MAYO (3650) 58693 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1 RRCID -> 147360 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 3661 - 3669

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2014 - PLUGGED 06/26/14

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (5655) //CONT.// 58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

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

MCCASKILL (LOWER WILCOX) 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 199915 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

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

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
REAGAN, M. WELL #: 1 RRCID -> 198568 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15200 - 15336

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2014 - PLUGGED 08/20/14

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509 X	4602	-0-	-5907	-0-	4537 3	65 9	N	59	2 8		105
06	9180 X	2199	-0-	-6981	-0-	2111 3	88 9	N	80	4 8		181
07	7099 X	4211	-0-	-2888	-0-	4117 3	94 9	N	85			266
08	7099 X	2398	-0-	-4701	-0-	2385 3	13 9	N	12			278
09	6270 X	1008	-0-	-5262	-0-	1008 3		N	-0-			278
10	4588 X	2390	-0-	-2198	-0-	2357 3	33 9	N	30	177 1	1 8	130

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196

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

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	14227			N	NO RPT			284

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

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-

MCFADDIN (2000) //CONT.// 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) //CONT.// 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8922	4170	-0-	-4752	2153	4170	2			N	-0-			-0-
06	4132	4132	-0-	-0-	2153	4132	2			N	-0-			-0-
07	3937	3380	-0-	-557	1596	3380	2			N	-0-			-0-
08	3937	2180	-0-	-1757	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
09	3810	1131	-0-	-2679	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
10	3937	2351	-0-	-1586	-0-	2351	2			N	-0-			-0-

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	76	1	65	2	N	-0-			-0-
						84	5							
06	420 N	225	-0-	-195	-0-	67	1	91	2	N	-0-			-0-
						67	5							
07	589 N	226	-0-	-363	-0-	76	1	87	2	N	-0-			-0-
						63	5							
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	79	1	74	2	N	-0-			-0-
						76	5							
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	107	1	57	2	N	-0-			-0-
						173	5							
*10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	140	1	54	2	N	-0-			-0-
						300	5							

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
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
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	208	1	176	2	N	-0-					-0-
							228	5									
06	1440	N	571	-0-	-869	-0-	170	1	231	2	N	-0-					-0-
							170	5									
07	1550	N	551	-0-	-999	-0-	185	1	212	2	N	-0-					-0-
							154	5									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	215	1	200	2	N	-0-					-0-
							207	5									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	269	1	144	2	N	-0-					-0-
							434	5									
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	265	1	102	2	N	-0-					-0-
							571	5									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

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

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1829 #	880	-0-	-949	-0-	299 1 327 5	254 2	N	-0-			-0-
06	1770 #	944	-0-	-826	-0-	281 1 281 5	382 2	N	-0-			-0-
07	1891 #	972	-0-	-919	-0-	327 1 271 5	374 2	N	-0-			-0-
08	1643 #	755	-0-	-888	-0-	261 1 251 5	243 2	N	-0-			-0-
09	980 R	980	-0-	-0-	-0-	311 1 503 5	166 2	N	-0-			-0-
10	961 #	955	-0-	-6	-0-	270 1 581 5	104 2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

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

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

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

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) //CONT.// 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 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
05	2604 X	797	-0-	-1807	-0-	271 1 296 5	230 2	N	-0-			-0-
06	1530 X	735	-0-	-795	-0-	219 1 219 5	297 2	N	-0-			-0-
07	1860 X	663	-0-	-1197	-0-	223 1 185 5	255 2	N	-0-			-0-
08	1426 X	625	-0-	-801	-0-	216 1 208 5	201 2	N	-0-			-0-
09	815 X	815	-0-	-0-	-0-	259 1 418 5	138 2	N	-0-			-0-
10	806 X	800	-0-	-6	-0-	226 1 487 5	87 2	N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 175 RRCID -> 161085 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4594 - 4693

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

MCFADDIN WELL #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6355	4032	-0-	-2323	3636	4032	2			N	-0-					-0-
06	6150	4429	-0-	-1721	1915	4429	2			N	-0-					-0-
07	6355	3155	-0-	-3200	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
08	1405 R	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
10	4588 #	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	600	-0-	600	600	600	2			N	-0-					-0-
06	0	12222	-0-	12222	12822	12222	2			N	-0-					-0-
07	11470	22515	-0-	11045	23867	22515	2			N	-0-					-0-
08	11470	27493	-0-	16023	39890	27493	2			N	-0-					-0-
*09	11100	-0-	-0-	-11100	28790					N	-0-					-0-
10	11470	10992	-0-	-478	28312	10913	2	79	9	N	72	72	1			-0-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

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

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

05	0	954	-0-	954	13064	954	2		N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	13064				N	-0-			-0-

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

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

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	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

05	2635 X	1824	-0-	-811	-0-	348	1	1476	2	N	-0-		30
06	2670 N	2424	-0-	-246	-0-	223	1	2201	2	N	-0-		30
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	452	1	1791	2	N	-0-		30
08	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	195	1	2059	2	N	-0-		30
09	2430 N	2416	-0-	-14	-0-	482	1	1934	2	N	-0-		30
*10	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	396	1	2197	2	N	-0-		30

MCFADDIN (5700) //CONT.// 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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

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
05	4427 R	459	-0-	-3968	-0-	156	1	132	2	N	-0-					-0-
						171	5									
06	7860	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
07	8122	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
08	8122	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
09	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	37					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 49 RRCID -> 074621 COMPL. DATE 12/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

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

MCFADDIN, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT					-0-

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

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

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT					-0-

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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777

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

MCFADDIN, NORTH (4200) 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -B- WELL #: 1U RRCID -> 150730 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

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

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	990					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1577	-0-	1577	2567	950	1	627	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	4676	-0-	4676	7243	2993	1	1683	2	N	-0-			-0-
09	T. A.	3345	-0-	3345	10588	1257	1	2088	2	N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10588					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5300, GAS) 59373 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN, CARRIZO WELL #: 3 RRCID -> 178232 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5156 - 5174

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	731					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731					N	NO RPT					-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

05	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
08	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (6000) 59373 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AGOIL, INC. 008725
BAUER WELL #: 1 RRCID -> 089414 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

MCFADDIN -A- WELL #: 31 RRCID -> 058234 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	161	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	406	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	748	1	488	2	N	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	756	1	425	2	N	-0-					-0-
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	565	1	310	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	513	R	513	-0-	-0-	-0-	480	2	33	9	N	30					136
06	468	R	468	-0-	-0-	-0-	434	2	34	9	N	31					167
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	N	27	152	1			42
08	527	#	319	-0-	-208	-0-	285	2	34	9	N	31					73
09	510	#	270	-0-	-240	-0-	237	2	33	9	N	30					103
10	527	#	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					103

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

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
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	330 N	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	217 N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

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

05	403 #	111	-0-	-292	-0-	69	2	42	9	N	38	167	1			28
06	390 #	124	-0-	-266	-0-	89	2	35	9	N	32					60
07	186 #	63	-0-	-123	-0-	41	2	22	9	N	20					80
08	186 #	91	-0-	-95	-0-	90	2	1	9	N	1					81
09	120 #	48	-0-	-72	-0-	45	2	3	9	N	3					84
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					84

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1			-0-

MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	166	1	1155	2	N	-0-			24
06	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	167	1	1172	2	N	-0-			24
07	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	169	1	1184	2	N	-0-			24
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	176	1	1195	2	N	-0-			24
09	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	170	1	1139	2	N	-0-			24
*10	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	349	1	2239	2	N	-0-			24

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

05	7657 X	5024	-0-	-2633	-0-	31	1	4993	2	N	-0-			14
06	7410 X	5019	-0-	-2391	-0-	30	1	4988	2	N	1			15
						1	9							
07	7657 X	5901	-0-	-1756	-0-	34	1	5867	2	N	-0-			15
08	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	48	1	7068	2	N	-0-			15
09	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	37	1	5638	2	N	-0-			15
*10	6205 X	6205	-0-	-0-	-0-	39	1	6166	2	N	-0-			15

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

05	6654	6654	-0-	-0-	-0-	657	1	5997	2	N	-0-			5
06	6497	6497	-0-	-0-	-0-	636	1	5861	2	N	-0-			5
07	7180	7180	-0-	-0-	-0-	658	1	6521	2	N	1			6
						1	9							
08	5952	171	-0-	-5781	-0-	21	1	150	2	N	-0-			6
09	5760	1566	-0-	-4194	-0-	10	1	1556	2	N	-0-			6
10	5952	3026	-0-	-2926	-0-	19	1	3007	2	N	-0-			6

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

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

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

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
05	14198 X	9356	-0-	-4842	-0-	427	1	8928	2	N	1					157
						1	9									
06	13740 X	9137	-0-	-4603	-0-	413	1	8724	2	N	-0-					157
07	14198 X	9383	-0-	-4815	-0-	424	1	8959	2	N	-0-					157
08	15283 X	8903	-0-	-6380	-0-	429	1	8474	2	N	-0-					157
09	9540 X	8922	-0-	-618	-0-	416	1	8506	2	N	-0-					157
10	9455 X	9404	-0-	-51	-0-	429	1	8975	2	N	-0-					157

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

05	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	673	1	8609	2	N	14					221
						15	9									
06	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	648	1	7909	2	N	7					228
						8	9									
07	8773 X	8773	-0-	-0-	-0-	667	1	8104	2	N	2					230
						2	9									
08	8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	674	1	8030	2	N	3					233
						3	9									
09	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	656	1	8498	2	N	2					235
						2	9									
*10	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	676	1	8949	2	N	2	179	1			58
						2	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

05	9765 X	7569	-0-	-2196	-0-	662	1	6907	2	N	-0-					29
06	9450 X	7747	-0-	-1703	-0-	643	1	7104	2	N	-0-					29
07	9765 X	8585	-0-	-1180	-0-	666	1	7919	2	N	-0-					29
08	10230 X	7636	-0-	-2594	-0-	667	1	6969	2	N	-0-					29
09	7740 X	6976	-0-	-764	-0-	46	1	6930	2	N	-0-					29
10	8587 X	7785	-0-	-802	-0-	49	1	7691	2	N	41	51	1			19
						45	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
05	10912 X	9008	-0-	-1904 B	-0-	1130 1 2 9	7876 2	N	2			127
06	10560 X	8683	-0-	-1877 B	-0-	1086 1 3 9	7594 2	N	3			130
07	10912 X	8978	-0-	-1934 B	-0-	1124 1	7854 2	N	-0-			130
08	11315 X	8747	-0-	-2568 B	-0-	1123 1	7624 2	N	-0-			130
09	8730 X	8355	-0-	-375 B	-0-	1086 1	7269 2	N	-0-			130
10	9021 X	7003	-0-	-2018 B	-0-	943 1 6 9	6054 2	N	5	97 1		38

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

05	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			25
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			25
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "D" WELL #: 4 RRCID -> 250850 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5678 - 5692

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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	1					1

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
05	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2855	2	45	9	N	41	153	1			13
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2788	2	45	9	N	41					54
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2595	2	45	9	N	41					95
08	2790	N	2194	-0-	-596	-0-	2183	2	11	9	N	10					105
09	2700	N	1151	-0-	-1549	-0-	1140	2	11	9	N	10					115
10	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					115

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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	60	1	3143	2	N	40					40
							44	9									
06	4020	X	3349	-0-	-671	-0-	60	1	3245	2	N	40					80
							44	9									
07	4154	X	3887	-0-	-267	-0-	60	1	3673	2	N	140	180	1			40
							154	9									
08	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	60	1	3132	2	N	40					80
							44	9									
09	3600	X	2648	-0-	-952	-0-	40	1	2575	2	N	30					110
							33	9									
10	3875	X	3012	-0-	-863	-0-	40	1	2933	2	N	35					145
							39	9									

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
FARRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198737 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 9740

*11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5856				N	-0-					-0-

FARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202861 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-295				N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-295				N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-295				N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-295				N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-295				N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-295				N	-0-					23

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) //CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 261420 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-					37
06	11	X	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					37
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	21	58	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8810		8810	-0-	-0-	-0-	124	1	8551	3	N	123	178	1			182
							135	9									
06	8298		8298	-0-	-0-	-0-	120	1	8033	3	N	132	177	1			137
							145	9									
07	8113		8113	-0-	-0-	-0-	124	1	7882	3	N	97					234
							107	9									
08	8646		8646	-0-	-0-	-0-	124	1	8436	3	N	78	173	1			139
							86	9									
09	8190		8623	-0-	433	433	120	1	8387	3	N	105					244
							116	9									
*10	8900		8900	-0-	-0-	433	124	1	8668	3	N	98	178	1			164
							108	9									

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	438	-0-	-182	-0-	438	2			N	-0-					160
06	720	N	394	-0-	-326	-0-	394	2			N	-0-					160
07	558	N	408	-0-	-150	-0-	408	2			N	-0-					160
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					160
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					160
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					160

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					184
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					189
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					192

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

05	310 #	205	-0-	-105	-0-	39	1	163	2	N	3					25
						3	9									
06	210 #	58	-0-	-152	-0-	12	1	46	2	N	-0-					25
07	217 #	45	-0-	-172	-0-	10	1	35	2	N	-0-					25
08	217 #	104	-0-	-113	-0-	21	1	83	2	N	-0-					25
09	210 #	42	-0-	-168	-0-	9	1	33	2	N	-0-					25
10	217 #	66	-0-	-151	-0-	18	1	48	2	N	-0-					25

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE) 61311 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
E. BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960

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

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

05	558 N	454	-0-	-104	-0-	87	1	367	2	N	-0-					62
06	540 N	459	-0-	-81	-0-	98	1	361	2	N	-0-					62
07	606 N	606	-0-	-0-	-0-	139	1	467	2	N	-0-					62
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	117	1	450	2	N	-0-					62
09	450 N	92	-0-	-358	-0-	20	1	72	2	N	-0-					62
10	558 N	366	-0-	-192	-0-	98	1	267	2	N	1					63
						1	9									

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

05	9580	9580	-0-	-0-	-0-	1000	1	8530	2	Y	45	116	1			16
						50	9									
06	9373	9373	-0-	-0-	-0-	976	1	8324	2	Y	66					82
						73	9									
07	9668	9668	-0-	-0-	-0-	1009	1	8601	2	Y	53					135
						58	9									
08	8944 R	8944	-0-	-0-	-0-	934	1	7966	2	Y	40	108	1			67
						44	9									
*09	9312	9312	-0-	-0-	-0-	969	1	8266	2	Y	70					137
						77	9									
*10	9312	NO RPT	-0-	-9312	-0-					Y	NO RPT					137

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

05	2325 X	781	-0-	-1544	-0-	81	1	694	2	Y	5	30	1			21
						6	9									
06	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	297	1	2537	2	Y	24					45
						26	9									
07	2325 X	1599	-0-	-726	-0-	166	1	1419	2	Y	13					58
						14	9									
08	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	185	1	1585	2	Y	25	67	1			16
						28	9									
*09	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	417	1	3563	2	Y	30					46
						33	9									
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					46

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

05	775	N	640	-0-	-135	-0-	67	1	573	2	Y	-0-	16	1			-0-
06	750	N	558	-0-	-192	-0-	55	1	470	2	Y	30					30
							33	9									
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	76	1	649	2	Y	-0-	23	1			7
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	76	1	656	2	Y	-0-	2	1			5
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	64	1	546	2	Y	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	149	1	623	2	N	-0-					144
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	122	1	450	2	N	-0-					144
07	744	N	628	-0-	-116	-0-	144	1	484	2	N	-0-					144
08	775	N	589	-0-	-186	-0-	121	1	467	2	N	1					145
							1	9									
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	137	1	479	2	N	-0-					145
10	620	N	517	-0-	-103	-0-	139	1	377	2	N	1					146
							1	9									

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

05	1860	#	1635	-0-	-225	-0-	551	1	1045	2	N	35					298
							39	9									
06	1800	#	1244	-0-	-556	-0-	408	1	804	2	N	29					327
							32	9									
07	1895	R	1895	-0-	-0-	-0-	480	1	1394	2	N	19	182	1			164
							21	9									
08	1643	#	811	-0-	-832	-0-	790	2	21	9	N	19					183
09	1590	#	880	-0-	-710	-0-	860	2	20	9	N	18					201
10	1891	#	1387	-0-	-504	-0-	1357	2	30	9	N	27					228

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

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

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3				38
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	501	2	3	9	N	3				41
07	372	N	249	-0-	-123	-0-	248	2	1	9	N	1				42
08	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-				42
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1098	2	14	9	N	13				55
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-				55

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WOFFORD, C. J. //CONT.// 935452
BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	550	2	495	9	N	450	668	1					249
06	1110	N	656	-0-	-454	-0-	170	2	486	9	N	442	324	1					367
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	1119	2	1032	9	N	938	1059	1					246
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1055	2	1086	9	N	987	874	1					359
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	991	2	1019	9	N	926	1056	1					229
*10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	961	2	989	9	N	899	893	1					235

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	1875	-0-	-264 B	-65410	1875	2			N	-0-					19
06	2070	X	1791	-0-	-279 B	-65410	1765	2	26	9	N	24					43
07	1984	X	1755	-0-	-229 B	-65410	1744	2	11	9	N	10					53
08	1984	X	1730	-0-	-254 B	-65410	1695	2	35	9	N	32					85
09	1800	X	1706	-0-	-94 B	-65410	1662	2	44	9	N	40					125
10	1860	X	1587	-0-	-273 B	-65410	1551	2	36	9	N	33					158

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

05	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					51

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

05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	51	1	2920	2	N	45					92
							50	9									
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	122	1	7044	2	N	121					213
							133	9									
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	121	1	7046	2	N	110	175	1			148
							121	9									
08	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	36	1	7488	2	N	91					239
							100	9									
09	7290	X	7026	-0-	-264	-0-	35	1	6840	2	N	137	193	1			183
							151	9									
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					183

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	80	1			128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	159	1			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	62	1			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	68	1			37
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	112	1			50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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

05	14B DENY	-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-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -D- WELL #: 9 RRCID -> 003417 COMPL. DATE 05/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6098 - 6123

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-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-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	79	1			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	176	1			51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	116	1			41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	89	1			48
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125					173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	146	220	1			99

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630			Y	-0-			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19	10	1	13
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	7	1	15
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	3	1	16
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	7	1	15
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	16	1	13
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14	10	1	17

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

05	14B DENY	-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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	166	123	1	54
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	79	54	1	79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42	34	1	87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	47	1	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	69	1	72
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	47	1	88

MISSION RIVER (8400) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

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

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

05	14B DENY	-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-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

05	14B DENY	-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-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-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-

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
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					42
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	2	N	-0-					42
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	1					43
						1	9									
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-					43
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	N	2					45
						2	9									
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	6	1	73	2	N	1					46
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	34	1	384	2	N	-0-					-0-
06	420 N	317	-0-	-103	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-
07	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	140	1	1847	2	N	-0-					-0-
08	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	104	1	1230	2	N	112	3	1			109
						123	9									
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	92	1	1007	2	N	19					128
						21	9									
10	992 N	770	-0-	-222	-0-	58	1	682	2	N	27					155
						30	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882 X	5932	-0-	-950	-0-	5849	2	83	9	N	75					175
06	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	9265	2	194	9	N	176	189	1			162
07	6882 X	5817	-0-	-1065	-0-	5709	2	108	9	N	98					260
08	6882 X	4886	-0-	-1996	-0-	4830	2	56	9	N	51	176	1			135
09	6660 X	5106	-0-	-1554	-0-	5025	2	81	9	N	74					209
*10	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	9180	2	243	9	N	221	180	1			250

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
05	20584 X	13548	-0-	-7036	-0-	1083	1	12331	3	Y	122	142	1			154
						134	9									
06	19920 X	8854	-0-	-11066	-0-	793	1	7999	3	Y	56	125	1			85
						62	9									
07	20584 X	8751	-0-	-11833	-0-	750	1	7936	3	Y	59					144
						65	9									
08	17174 X	9522	-0-	-7652	-0-	847	1	8605	3	Y	64	128	1			80
						70	9									
09	16620 X	13328	-0-	-3292	-0-	1231	1	11941	3	Y	142	140	1			82
						156	9									
10	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					82

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

05	22599 X	21992	-0-	-607	-0-	1728	1	19785	3	Y	435	352	1			132
						479	9									
06	21870 X	20430	-0-	-1440	-0-	1799	1	18259	3	Y	338	355	1			115
						372	9									
07	22599 X	21646	-0-	-953	-0-	1829	1	19453	3	Y	331	356	1			90
						364	9									
08	22010 X	20306	-0-	-1704	-0-	1779	1	18187	3	Y	309	364	1			35
						340	9									
09	21300 X	20627	-0-	-673	-0-	1884	1	18379	3	Y	331	310	1			56
						364	9									
10	21979 X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					56

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

05	15531 X	14827	-0-	-704	-0-	1251	1	13433	3	N	130					200
						143	9									
06	15030 X	13918	-0-	-1112	-0-	1312	1	12485	3	N	110	181	1			129
						121	9									
07	15531 X	14778	-0-	-753	-0-	1335	1	13326	3	N	106	180	1			55
						117	9									
08	15283 X	14631	-0-	-652	-0-	1371	1	13144	3	N	105					160
						116	9									
09	14790 X	13980	-0-	-810	-0-	1366	1	12503	3	N	101	184	1			77
						111	9									
10	14818 X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					77

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

05	12493 X	11183	-0-	-1310	-0-	945	1	10150	3	N	80					204
						88	9									
06	12090 X	10650	-0-	-1440	-0-	1001	1	9536	3	N	103	183	1			124
						113	9									
07	12493 X	11631	-0-	-862	-0-	1052	1	10504	3	N	68					192
						75	9									
08	12741 X	11901	-0-	-840	-0-	1115	1	10698	3	N	80	173	1			99
						88	9									
09	12330 X	10796	-0-	-1534	-0-	1057	1	9678	3	N	55					154
						61	9									
10	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					154

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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	617 N	175	-0-	-442	-0-	50	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	50	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	155 N	97	-0-	-58	-0-	50	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	50	1	147	2	Y	82					82
						90	9									
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	90	2	Y	67					149
						74	9									
*10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	50	1	153	2	Y	51					200
						56	9									

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	304	1	3412	2	Y	135					204
						149	9									
06	3420 X	2927	-0-	-493	-0-	220	1	2651	2	Y	51	185	1			70
						56	9									
07	3410 X	2813	-0-	-597	-0-	194	1	2566	2	Y	48					118
						53	9									
08	3410 X	3061	-0-	-349	-0-	237	1	2791	2	Y	30	22	1			126
						33	9									
09	3300 X	2937	-0-	-363	-0-	239	1	2628	2	Y	64	79	1			111
						70	9									
10	3410 X	2864	-0-	-546	-0-	221	1	2595	2	Y	44	106	1			49
						48	9									

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
05	3286	X	2589	-0-	-697	-0-	330	1	2148	3	Y	101					296
							111	9									
06	2850	X	2205	-0-	-645	-0-	325	1	1845	3	Y	32	175	1			153
							35	9									
07	2945	X	1996	-0-	-949	-0-	316	1	1623	3	Y	52					205
							57	9									
08	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	347	1	2013	3	Y	90					295
							99	9									
09	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	327	1	2085	3	Y	69	177	1			187
							76	9									
10	2604	X	2499	-0-	-105	-0-	328	1	2051	3	Y	109	180	1			116
							120	9									

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
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4295	2	80	9	N	73					241
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4118	2	83	9	N	75	180	1			136
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3933	2	73	9	N	66					202
08	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4082	2	41	9	N	37					239
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4187	2	41	9	N	37	179	1			97
*10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4209	2	55	9	N	50					147

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
05	6448	X	5695	-0-	-753	-0-	465	1	5220	2	N	9					144
							10	9									
06	6300	X	6248	-0-	-52	-0-	478	1	5752	2	N	16					160
							18	9									
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	464	1	6147	2	N	101					261
							111	9									
08	6510	X	5870	-0-	-640	-0-	454	1	5352	2	N	58	219	1			100
							64	9									
09	6240	X	6129	-0-	-111	-0-	509	1	5601	2	N	17					117
							19	9									
10	6510	X	6315	-0-	-195	-0-	496	1	5811	2	N	7					124
							8	9									

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
05	1891	X	1863	-0-	-28	-0-	150	1	1689	2	N	22					102
							24	9									
06	1890	X	1732	-0-	-158	-0-	132	1	1586	2	N	13					115
							14	9									
07	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	143	1	1887	2	N	24					139
							26	9									
08	2139	X	1894	-0-	-245	-0-	147	1	1733	2	N	13	12	1			140
							14	9									
09	2070	X	1954	-0-	-116	-0-	163	1	1791	2	N	-0-					140
*10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	169	1	1978	2	N	-0-					140

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

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

05	7905	X	6505	-0-	-1400	-0-	682	1	5823	2	N	-0-			121
06	7650	X	5323	-0-	-2327	-0-	515	1	4800	2	N	7			128
							8	9							
07	7905	X	4896	-0-	-3009	-0-	498	1	4398	2	N	-0-			128
08	6882	X	6812	-0-	-70	-0-	622	1	6184	2	N	5			133
							6	9							
09	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	695	1	6536	2	N	9			142
							10	9							
10	6510	X	6187	-0-	-323	-0-	666	1	5520	2	N	1			143
							1	9							

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	N	-0-			20
06	360	X	336	-0-	-24	-0-	18	1	318	2	N	-0-			20
*07	946	X	-0-	-0-	-946	-0-					N	-0-			20
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

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

05	372	N	96	-0-	-276	-0-	6	1	90	2	N	-0-			26
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	N	-0-			26
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			26
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-			26
09	360	N	208	-0-	-152	-0-	12	1	196	2	N	-0-			26
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	15	1	192	2	N	-0-			26

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077 X	1481	-0-	-596	-0-	1481	2			N	-0-					173
06	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2392	2	11	9	N	10					183
07	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					183
08	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2228	2	9	9	N	8					191
09	2400 X	2338	-0-	-62	-0-	2331	2	7	9	N	6					197
10	2480 X	2302	-0-	-178	-0-	2145	2	157	9	N	143	188	1			152

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

05	1147 X	690	-0-	-457	-0-	688	2	2	9	N	2					169
06	1110 X	1052	-0-	-58	-0-	1051	2	1	9	N	1					170
07	1147 X	1002	-0-	-145	-0-	999	2	3	9	N	3					173
08	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					173
*09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	1052	2	2	9	N	2					175
*10	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	969	2	245	9	N	223	190	1			208

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

05	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	1671	2	18	9	N	16					149
06	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	1317	2	15	9	N	14					163
07	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1292	2	15	9	N	14					177
08	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1302	2	14	9	N	13					190
09	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1257	2	13	9	N	12					202
*10	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4630	2	95	9	N	86					288

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

05	961 X	636	-0-	-325	-0-	567	2	69	9	N	63					206
06	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	998	2	55	9	N	50					256
07	806 X	573	-0-	-233	-0-	543	2	30	9	N	27					283
08	806 X	514	-0-	-292	-0-	495	2	19	9	N	17					300
09	1050 X	438	-0-	-612	-0-	429	2	9	9	N	8	178	1			130
*10	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	1109	2	121	9	N	110	180	1			60

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

05	6820 X	5780	-0-	-1040	-0-	5758	2	22	9	N	20					61
06	6600 X	4972	-0-	-1628	-0-	4955	2	17	9	N	15					76
07	6820 X	4917	-0-	-1903	-0-	4905	2	12	9	N	11					87
08	6820 X	4315	-0-	-2505	-0-	4274	2	41	9	N	37					124
09	6540 X	4701	-0-	-1839	-0-	4681	2	20	9	N	18					142
10	5766 X	3880	-0-	-1886	-0-	3859	2	21	9	N	19					161

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					168
06	1710 X	784	-0-	-926	-0-	784	2			N	-0-					168
07	1767 X	676	-0-	-1091	-0-	676	2			N	-0-					168
08	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					168
09	1980 X	769	-0-	-1211	-0-	769	2			N	-0-					168
10	2046 X	1825	-0-	-221	-0-	1825	2			N	-0-					168

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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

COOLEY M. E. WELL #: 3 RRCID -> 174766 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520

05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	40	1	452	2	Y	-0-						3
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	748	2	Y	16						19
							18	9										
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	396	2	Y	26						45
							29	9										
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	226	2	Y	2	2	1				45
							2	9										
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	263	2	Y	8	29	1				24
							9	9										
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	16	23	1				17
							18	9										

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

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-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

05	7440	X	6087	-0-	-1353	-0-	497	1	5578	2	Y	11						207
							12	9										
06	7680	X	5888	-0-	-1792	-0-	450	1	5420	2	Y	16	179	1				44
							18	9										
07	7936	X	6231	-0-	-1705	-0-	436	1	5772	2	Y	21						65
							23	9										
08	7936	X	6330	-0-	-1606	-0-	491	1	5787	2	Y	47	40	1				72
							52	9										
09	7080	X	5615	-0-	-1465	-0-	468	1	5147	2	Y	-0-						72
*10	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	502	1	5880	2	Y	7						79
							8	9										

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	270	1	3027	2	N	15						56
							17	9										
06	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	235	1	2831	2	N	18						74
							20	9										
07	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	236	1	3125	2	N	51						125
							56	9										
08	3317	X	2832	-0-	-485	-0-	219	1	2578	2	N	32	19	1				138
							35	9										
09	3210	X	2609	-0-	-601	-0-	217	1	2383	2	N	8						146
							9	9										
*10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	268	1	3144	2	N	15						161
							17	9										

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2016	-0-	-557	-0-	164	1	1840	2	N	11					60
							12	9									
06	2490	X	1492	-0-	-998	-0-	114	1	1375	2	N	3					63
							3	9									
07	2573	X	1614	-0-	-959	-0-	113	1	1497	2	N	4					67
							4	9									
08	2015	X	1241	-0-	-774	-0-	96	1	1131	2	N	13	13	1			67
							14	9									
09	1950	X	1627	-0-	-323	-0-	134	1	1478	2	N	14					81
							15	9									
10	2015	X	1577	-0-	-438	-0-	123	1	1445	2	N	8					89
							9	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1153	-0-	-180	-0-	93	1	1043	2	N	15					74
							17	9									
06	1350	X	1219	-0-	-131	-0-	93	1	1114	2	N	11					85
							12	9									
07	1395	X	1247	-0-	-148	-0-	87	1	1151	2	N	8					93
							9	9									
08	1395	X	1207	-0-	-188	-0-	93	1	1092	2	N	20	9	1			104
							22	9									
09	1230	X	1200	-0-	-30	-0-	99	1	1090	2	N	10					114
							11	9									
10	1271	X	1223	-0-	-48	-0-	95	1	1116	2	N	11					125
							12	9									

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
05	5518	X	4975	-0-	-543	-0-	419	1	4473	2	N	75					159
							83	9									
06	5070	X	4852	-0-	-218	-0-	443	1	4334	2	N	68	175	1			52
							75	9									
07	5332	X	5029	-0-	-303	-0-	426	1	4536	2	N	61					113
							67	9									
08	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	440	1	4536	2	N	75	179	1			9
							83	9									
09	5160	X	4673	-0-	-487	-0-	421	1	4182	2	N	64					73
							70	9									
*10	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	538	1	4519	2	N	76					149
							84	9									

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
05	899	X	636	-0-	-263	-0-	52	1	584	2	N	-0-					13
06	930	X	630	-0-	-300	-0-	48	1	581	2	N	1					14
							1	9									
07	961	X	491	-0-	-470	-0-	34	1	456	2	N	1					15
							1	9									
08	961	X	665	-0-	-296	-0-	51	1	603	2	N	10	5	1			20
							11	9									
09	720	X	599	-0-	-121	-0-	50	1	547	2	N	2					22
							2	9									
10	651	X	450	-0-	-201	-0-	35	1	413	2	N	2					24
							2	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
05	620	X	428	-0-	-192	-0-	29	1	380	2	N	17					187
							19	9									
06	510	X	501	-0-	-9	-0-	39	1	461	2	N	1	122	1			66
							1	9									
07	527	X	434	-0-	-93	-0-	32	1	402	2	N	-0-					66
08	527	X	472	-0-	-55	-0-	36	1	430	2	N	5					71
							6	9									
09	510	X	469	-0-	-41	-0-	34	1	418	2	N	15					86
							17	9									
10	527	X	342	-0-	-185	-0-	28	1	283	2	N	28					114
							31	9									

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

06	0		2446	-0-	2446	2446	127	1	2276	2	N	39					39
							43	9									
*07	3896	X	1450	-0-	-2446	-0-	102	1	1325	2	N	21					60
							23	9									
08	10230	X	331	-0-	-9899	-0-	21	1	302	2	N	7					67
							8	9									
09	9900	X	227	-0-	-9673	-0-	13	1	206	2	N	7					74
							8	9									
10	10230	X	27	-0-	-10203	-0-	2	1	25	2	N	-0-					74

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

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

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

05	13454	X	13179	-0-	-275	-0-	1072	1	11868	3	Y	217	176	1			80
							239	9									
06	13020	X	12470	-0-	-550	-0-	1136	1	11145	3	Y	172	180	1			72
							189	9									
07	13454	X	13001	-0-	-453	-0-	1136	1	11683	3	Y	165	178	1			59
							182	9									
08	13237	X	12816	-0-	-421	-0-	1161	1	11477	3	Y	162	191	1			30
							178	9									
09	12810	X	12087	-0-	-723	-0-	1142	1	10768	3	Y	161	151	1			40
							177	9									
10	13175	X	NO RPT	-0-	-13175	-0-					Y	NO RPT					40

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	375	1	3787	3	Y	53	47	1			51
							58	9									
06	4020	X	3898	-0-	-122	-0-	387	1	3459	3	Y	47	58	1			40
							52	9									
07	4154	X	3998	-0-	-156	-0-	382	1	3583	3	Y	30					70
							33	9									
08	4216	X	3855	-0-	-361	-0-	383	1	3449	3	Y	21	56	1			35
							23	9									
09	4080	X	3868	-0-	-212	-0-	399	1	3433	3	Y	33	43	1			25
							36	9									
10	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					25

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

05	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	1419	1	15499	3	Y	265	215	1			94
							292	9									
06	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1446	1	14002	3	Y	202	212	1			84
							222	9									
07	15690	X	15690	-0-	-0-	-0-	1389	1	14095	3	Y	187	201	1			70
							206	9									
08	17205	X	13272	-0-	-3933	-0-	1218	1	11881	3	Y	157	185	1			42
							173	9									
09	16650	X	8295	-0-	-8355	-0-	794	1	7388	3	Y	103	97	1			48
							113	9									
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					48

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

05	818	N	235	-0-	-583	-0-	50	1	185	2	N	-0-					35
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	50	1	130	2	N	-0-					35
07	217	N	113	-0-	-104	-0-	50	1	63	2	N	-0-					35
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	50	1	182	2	N	-0-					35
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	50	1	109	2	N	-0-					35
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	50	1	295	2	N	-0-					35

XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

05	5766	X	5325	-0-	-441	-0-	695	1	4519	3	N	101	186	1			102
							111	9									
06	5580	X	4772	-0-	-808	-0-	710	1	4025	3	N	34					136
							37	9									
07	5766	X	4221	-0-	-1545	-0-	682	1	3505	3	N	31					167
							34	9									
08	5518	X	4469	-0-	-1049	-0-	653	1	3790	3	N	24					191
							26	9									
09	5160	X	4657	-0-	-503	-0-	627	1	3999	3	N	28					219
							31	9									
10	5332	X	5012	-0-	-320	-0-	678	1	4239	3	N	86	178	1			127
							95	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4476	-0-	-577	-0-	576	1	3749	3	N	137	187	1			58
							151	9									
06	4890	X	3385	-0-	-1505	-0-	501	1	2841	3	N	39					97
							43	9									
07	4402	X	3527	-0-	-875	-0-	554	1	2845	3	N	116					213
							128	9									
08	4464	X	3661	-0-	-803	-0-	532	1	3084	3	N	41	184	1			70
							45	9									
09	4320	X	4001	-0-	-319	-0-	535	1	3411	3	N	50					120
							55	9									
10	4464	X	4139	-0-	-325	-0-	554	1	3467	3	N	107					227
							118	9									

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
05	5890	X	5077	-0-	-813	-0-	655	1	4259	3	N	148	183	1			190
							163	9									
06	5460	X	4391	-0-	-1069	-0-	647	1	3665	3	N	72					262
							79	9									
07	5642	X	4289	-0-	-1353	-0-	677	1	3480	3	N	120					382
							132	9									
08	5363	X	4575	-0-	-788	-0-	654	1	3794	3	N	115	354	1			143
							127	9									
09	5160	X	4693	-0-	-467	-0-	630	1	4017	3	N	42					185
							46	9									
10	5084	X	4842	-0-	-242	-0-	650	1	4065	3	N	115					300
							127	9									

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
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	-0-					4
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	145	1	1750	2	Y	23					27
							25	9									
07	3100	N	3395	-0-	295	295	234	1	3098	2	Y	57					84
							63	9									
08	2577	N	2282	-0-	-295	-0-	176	1	2077	2	Y	26	3	1			107
							29	9									
09	1920	N	132	-0-	-1788	-0-	9	1	102	2	Y	19	71	1			55
							21	9									
10	2976		1163	-0-	-1813	-0-	91	1	1072	2	Y	-0-	51	1			4

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
05	186	#	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					152
06	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					152
07	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					152
08	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					152
09	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					152
10	248	#	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					152

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

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

05	31 N	27	-0-	-4	-0-	12	1	15	2	Y	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-			-0-

MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

05	310 N	177	-0-	-133	-0-	78	1	99	2	Y	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	63	1	164	2	Y	-0-			-0-
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	168	2	Y	-0-			-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	46	1	180	2	Y	-0-			-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	64	1	221	2	Y	-0-			-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	61	1	183	2	Y	-0-			-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	102	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148					148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	527	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	532	364	1			181
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	3720	-0-	-1271	-0-	434	1	3161	2	N	114	192	1			198
							125	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	434	1	4077	2	N	116	190	1			124
							128	9									
07	4278	X	4042	-0-	-236	-0-	434	1	3513	2	N	86					210
							95	9									
08	3720	X	3304	-0-	-416	-0-	420	1	2809	2	N	68	187	1			91
							75	9									
09	4650	X	2564	-0-	-2086	-0-	406	1	2136	2	N	20					111
							22	9									
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					111

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2190	N	1092	-0-	-1098	-0-	155	1	913	2	N	22					202
							24	9									
06	1260	N	950	-0-	-310	-0-	150	1	787	2	N	12					214
							13	9									
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	130	1	622	2	N	11	177	1			48
							12	9									
08	1085	N	908	-0-	-177	-0-	105	1	785	2	N	16					64
							18	9									
09	960	N	792	-0-	-168	-0-	120	1	660	2	N	11					75
							12	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					75

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	P&A COND	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3694	2	107	9	N	97					230
06	24720 X	5051	-0-	-19669	-0-	4905	2	146	9	N	133	192	1			171
07	24738 X	12695	-0-	-12043	-0-	12299	2	396	9	N	360	381	1			150
08	74760 X	74760	-0-	-0-	-0-	71517	2	3243	9	N	2948	2770	1			328
09	133434 X	133434	-0-	-0-	-0-	127761	2	5673	9	N	5157	5241	1			244
10	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					N	NO RPT					244

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	25733	2	658	9	N	598	756	1			126
06	25069 X	25069	-0-	-0-	-0-	24485	2	584	9	N	531	376	1			281
07	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	24345	2	560	9	N	509	570	1			220
08	27900 X	23105	-0-	-4795	-0-	22563	2	542	9	N	493	370	1			343
09	27000 X	21028	-0-	-5972	-0-	20530	2	498	9	N	453	547	1			249
10	26381 X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					N	NO RPT					249

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

05	3286	3286	-0-	-0-	-0-	32	1	3254	2	N	-0-			-0-
06	3198	3198	-0-	-0-	-0-	31	1	3167	2	N	-0-			-0-
07	3224	3215	-0-	-9	-0-	32	1	3183	2	N	-0-			-0-
08	3171	3171	-0-	-0-	-0-	33	1	3138	2	N	-0-			-0-
09	3117	3117	-0-	-0-	-0-	30	1	3087	2	N	-0-			-0-
10	3038	3313	-0-	275	275	33	1	3280	2	N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	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

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

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	2136	1	1230	2	N	36					104
						40	9									
06	5520 X	1243	-0-	-4277	-0-	458	1	767	2	N	16					120
						18	9									
07	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					120
08	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					120
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					120
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					120

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120 N	57	-0-	-63	-0-	21	1	36	2	N	-0-					-0-
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	198	1	139	2	N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					-0-
10	341 N	137	-0-	-204	-0-	92	1	45	2	N	-0-					-0-

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

05	4216 X	3874	-0-	-342	-0-	3757	2	117	9	N	106	356	1			130
06	3870 X	3452	-0-	-418	-0-	3333	2	119	9	N	108					238
07	3999 X	3931	-0-	-68	-0-	3747	2	184	9	N	167					405
08	3875 X	3367	-0-	-508	-0-	3312	2	55	9	N	50	351	1			104
09	3750 X	2164	-0-	-1586	-0-	2076	2	88	9	N	80					184
10	3937 X	3598	-0-	-339	-0-	3471	2	127	9	N	115					299

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

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-

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1488 N	1210	-0-	-278	-0-	120	1	1000	2	N	82	179	1			100
						90	9									
06	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	108	1	980	2	N	98					198
						108	9									
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	124	1	1800	2	N	90	174	1			114
						99	9									
08	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	120	1	1200	2	N	93					207
						102	9									
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	116	1	1109	2	N	144	173	1			178
						158	9									
10	2015 N	1382	-0-	-633	-0-	108	1	1267	2	N	6					184
						7	9									

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

05	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-					-0-
06	23670 X	-0-	-0-	-23670	-0-					N	-0-					-0-
07	24459 X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	620	1	16695	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	784	1	22077	3	N	79					218
							87	9									
06	21960	X	20533	-0-	-1427	-0-	691	1	19759	3	N	75	187	1			106
							83	9									
07	22692	X	19413	-0-	-3279	-0-	668	1	18668	3	N	70					176
							77	9									
08	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	701	1	18827	3	N	69	163	1			82
							76	9									
09	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	777	1	20518	3	N	87					169
							96	9									
10	22940	X	18605	-0-	-4335	-0-	664	1	17876	3	N	59	179	1			49
							65	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

05	33821	X	32136	-0-	-1685	-0-	1102	1	31034	3	N	-0-					-0-
06	32730	X	32702	-0-	-28	-0-	1104	1	31598	3	N	-0-					-0-
07	34131	X	33154	-0-	-977	-0-	1146	1	32008	3	N	-0-					-0-
08	31435	X	31435	-0-	-0-	-0-	1128	1	30307	3	N	-0-					-0-
09	31589	X	31589	-0-	-0-	-0-	1153	1	30436	3	N	-0-					-0-
10	33790	X	30366	-0-	-3424	-0-	1087	1	29279	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

05	8370	X	2	-0-	-8368	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-
07	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

05	8525	X	6135	-0-	-2390	-0-	210	1	5925	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	5571	-0-	-2679	-0-	188	1	5383	3	N	-0-					-0-
07	7037	X	5785	-0-	-1252	-0-	200	1	5585	3	N	-0-					-0-
08	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	220	1	5904	3	N	-0-					-0-
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	213	1	5616	3	N	-0-					-0-
10	6138	X	1542	-0-	-4596	-0-	55	1	1487	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237207 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14470 - 16063

05	14B2 EXT		263	-0-	263	533	9	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	533					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	533					Y	-0-					-0-
08	533	X	-0-	-0-	-533	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

05	45477	X	40490	-0-	-4987	-0-	1389	1	39101	3	N	-0-					-0-
06	44010	X	41290	-0-	-2720	-0-	1394	1	39896	3	N	-0-					-0-
07	45477	X	41759	-0-	-3718	-0-	1443	1	40316	3	N	-0-					-0-
08	41615	X	41615	-0-	-0-	-0-	1494	1	40121	3	N	-0-					-0-
09	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	1262	1	33311	3	N	-0-					-0-
10	42656	X	39732	-0-	-2924	-0-	1422	1	38310	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	35	-0-	35	3199	1	1	34	3	Y	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3199					Y	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3199					Y	-0-			16
08	3199 X	-0-	-0-	-3199	-0-					Y	18			34
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			34

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

05	6913 X	6437	-0-	-476	-0-	221	1	6216	3	N	-0-			-0-
06	6810 X	4727	-0-	-2083	-0-	160	1	4567	3	N	-0-			-0-
07	7037 X	5132	-0-	-1905	-0-	177	1	4955	3	N	-0-			-0-
08	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	212	1	5700	3	N	-0-			-0-
09	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	198	1	5235	3	N	-0-			-0-
10	6448 X	5059	-0-	-1389	-0-	181	1	4878	3	N	-0-			-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239214 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14527 PERF.14480 - 16105

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-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

05	15097 X	9986	-0-	-5111	-0-	343	1	9643	3	N	-0-			-0-
06	14610 X	11277	-0-	-3333	-0-	381	1	10896	3	N	-0-			-0-
07	15097 X	11822	-0-	-3275	-0-	409	1	11413	3	N	-0-			-0-
08	11320 X	11320	-0-	-0-	-0-	406	1	10914	3	N	-0-			-0-
09	11109 X	11109	-0-	-0-	-0-	405	1	10704	3	N	-0-			-0-
10	11811 X	11084	-0-	-727	-0-	397	1	10687	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

05	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	196	1	5509	3	N	-0-			-0-
06	4950 X	1768	-0-	-3182	-0-	60	1	1708	3	N	-0-			-0-
07	5115 X	1035	-0-	-4080	-0-	36	1	999	3	N	-0-			-0-
08	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	37	1	990	3	N	-0-			-0-
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	113	1	2990	3	N	-0-			-0-
*10	11257 X	11257	-0-	-0-	-0-	403	1	10854	3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853

05	13764 X	12645	-0-	-1119	-0-	434	1	12211	3	N	-0-			-0-
06	14190 X	12595	-0-	-1595	-0-	425	1	12170	3	N	-0-			-0-
07	14663 X	13720	-0-	-943	-0-	474	1	13246	3	N	-0-			-0-
08	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	476	1	12789	3	N	-0-			-0-
09	13120 X	13120	-0-	-0-	-0-	479	1	12641	3	N	-0-			-0-
10	13733 X	12199	-0-	-1534	-0-	437	1	11762	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

05	31093 X	27283	-0-	-3810	-0-	936	1	26347	3	N	-0-			-0-
06	30090 X	27545	-0-	-2545	-0-	930	1	26615	3	N	-0-			-0-
07	30225 X	26506	-0-	-3719	-0-	916	1	25590	3	N	-0-			-0-
08	26969 X	26969	-0-	-0-	-0-	968	1	26001	3	N	-0-			-0-
09	23574 X	23574	-0-	-0-	-0-	860	1	22714	3	N	-0-			-0-
10	28458 X	23846	-0-	-4612	-0-	854	1	22992	3	N	-0-			-0-

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 #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	111	1	3133	3	Y	39	189	1			57
							43	9									
06	3870	X	3618	-0-	-252	-0-	121	1	3461	3	Y	33					90
							36	9									
07	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	110	1	3084	3	Y	38					128
							42	9									
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	121	1	3244	3	Y	47					175
							52	9									
09	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	123	1	3253	3	Y	23					198
							25	9									
10	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	121	1	3248	3	Y	28	178	1			48
							31	9									

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

05	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

05	9517	X	7971	-0-	-1546	-0-	273	1	7688	3	Y	9					18
							10	9									
06	8730	X	8015	-0-	-715	-0-	270	1	7734	3	Y	10					28
							11	9									
07	8494	X	7492	-0-	-1002	-0-	258	1	7217	3	Y	15					43
							17	9									
08	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	311	1	8357	3	Y	-0-					43
09	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	278	1	7325	3	Y	14					57
							15	9									
10	8277	X	7587	-0-	-690	-0-	271	1	7293	3	Y	21					78
							23	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

05	21080	X	19993	-0-	-1087	-0-	686	1	19307	3	N	-0-					-0-
06	22830	X	19018	-0-	-3812	-0-	642	1	18376	3	N	-0-					-0-
07	23591	X	18896	-0-	-4695	-0-	653	1	18243	3	N	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	448	1	12027	3	N	-0-					-0-
09	19504	X	19504	-0-	-0-	-0-	712	1	18792	3	N	-0-					-0-
10	19995	X	16002	-0-	-3993	-0-	573	1	15429	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

05	26877	X	9310	-0-	-17567	-0-	319	1	8991	3	N	-0-					-0-
06	26010	X	17446	-0-	-8564	-0-	589	1	16857	3	N	-0-					-0-
07	26877	X	18170	-0-	-8707	-0-	628	1	17542	3	N	-0-					-0-
08	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	601	1	16141	3	N	-0-					-0-
09	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	563	1	14872	3	N	-0-					-0-
10	18166	X	15533	-0-	-2633	-0-	556	1	14977	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	9266	-0-	-313	-0-	318	1	8948	3	N	-0-			-0-
06	10170	X	8964	-0-	-1206	-0-	303	1	8661	3	N	-0-			-0-
07	10509	X	8945	-0-	-1564	-0-	309	1	8636	3	N	-0-			-0-
08	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	313	1	8407	3	N	-0-			-0-
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	279	1	7353	3	N	-0-			-0-
10	9269	X	7739	-0-	-1530	-0-	277	1	7462	3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

05	11160	X	8952	-0-	-2208	-0-	8952	3			N	-0-			-0-
06	10800	X	9153	-0-	-1647	-0-	9153	3			N	-0-			-0-
07	11160	X	8903	-0-	-2257	-0-	8903	3			N	-0-			-0-
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	3			N	-0-			-0-
09	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-			-0-
10	9238	X	8618	-0-	-620	-0-	8618	3			N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

05	10757	X	8360	-0-	-2397	-0-	287	1	8073	3	N	-0-			-0-
06	9180	X	7918	-0-	-1262	-0-	267	1	7651	3	N	-0-			-0-
07	9393	X	8039	-0-	-1354	-0-	278	1	7761	3	N	-0-			-0-
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	283	1	7600	3	N	-0-			-0-
09	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	242	1	6396	3	N	-0-			-0-
10	8370	X	6797	-0-	-1573	-0-	243	1	6554	3	N	-0-			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	393	-0-	-2924	-0-	18	1	374	2	Y	1					70
						1	9									
06	2730 #	30	-0-	-2700	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					70
07	651 #	28	-0-	-623	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					70
08	774 R	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	2	Y	-0-					70
09	390 #	354	-0-	-36	-0-	54	1	290	2	Y	9	13	1			66
						10	9									
10	403 #	273	-0-	-130	-0-	42	1	228	2	Y	3					63
						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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25978	19214	-0-	-6764	-0-	413	1	18666	3	N	123	178	1			104
						135	9									
06	25140	17031	-0-	-8109	-0-	351	1	16528	3	N	138	177	1			65
						152	9									
07	22196 #	16634	-0-	-5562	-0-	363	1	16150	3	N	110					175
						121	9									
08	17794	15751	-0-	-2043	-0-	362	1	15273	3	N	105	176	1			104
						116	9									
09	17220	14828	-0-	-2392	-0-	346	1	14330	3	N	138	177	1			65
						152	9									
10	17794	14954	-0-	-2840	-0-	349	1	14491	3	N	104					169
						114	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	27773	-0-	21593	21593	300	1	26996	3	N	434	339	1			95
						477	9									
07	31930	25812	-0-	-6118	15475	310	1	25092	3	N	373	354	1			114
						410	9									
08	31930	23983	-0-	-7947	7528	310	1	23361	3	N	284	346	1			52
						312	9									
09	30900	28190	-0-	-2710	4818	298	1	27539	3	N	321	176	1			197
						353	9									
10	31930	25175	-0-	-6755	-0-	155	1	24695	3	N	295	357	1			135
						325	9									

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

05	713 #	85	-0-	-628	-0-	85	2			N	-0-					53
06	510 #	135	-0-	-375	-0-	134	2	1	9	N	1					54
07	248 #	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					54
08	248 #	127	-0-	-121	-0-	127	2			N	-0-					54
09	150 #	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					54
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					54

MT. LUCAS (VICKSBURG 3600) 63354 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 D RRCID -> 071372 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

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

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

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-

MOUNT LUCAS (1200) //CONT.// 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	3376	-0-	-1026	2886	258	1	3118	3	N	-0-			-0-
06	4260	3293	-0-	-967	1919	253	1	3040	3	N	-0-			-0-
07	4402	3592	-0-	-810	1109	262	1	3330	3	N	-0-			-0-
08	4402	3545	-0-	-857	252	262	1	3283	3	N	-0-			-0-
09	3300 #	3023	-0-	-277	-0-	253	1	2770	3	N	-0-			-0-
10	3596 #	2699	-0-	-897	-0-	260	1	2439	3	N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 F RRCID -> 045896 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 2098 - 2109

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-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

05	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	620	1	5143	2	N	-0-			-0-
06	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	300	1	4922	3	N	-0-			-0-
07	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	310	1	4805	3	N	-0-			-0-
08	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	310	1	4730	3	N	-0-			-0-
09	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	298	1	4262	3	N	-0-			-0-
*10	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	465	1	4087	3	N	-0-			-0-

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

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

MOUNT LUCAS (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -C- WELL #: 4 G RRCID -> 045897 COMPL. DATE 12/05/1968 TOTAL DEPTH 6223 PERF. N/A

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

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

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-

MOUNT LUCAS (2600) 63354 729 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
MISSOURI PACIFIC RR CO. WELL #: 3 U RRCID -> 030930 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2580 - 2600

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-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596

05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (3200) 63354 756 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
MISSOURI PACIFIC RR CO. WELL #: 4 C RRCID -> 033081 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3151 - 3173

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-

MOUNT LUCAS (3800) 63354 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
MISSOURI PACIFIC RR. CO. WELL #: 4 L RRCID -> 033080 COMPL. DATE 05/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3785 - 3789

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

MOUNT LUCAS (4300) 63354 864 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 G RRCID -> 034703 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4293 - 4302

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

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	8604	-0-	-696	-0-	261 2211	1 9	6132	3	N	2010	2142	1			102
06	9000	8265	-0-	-735	-0-	254 2118	1 9	5893	3	N	1925	1746	1			281
07	9300	8203	-0-	-1097	-0-	263 2163	1 9	5777	3	N	1966	1953	1			294
08	8928	7586	-0-	-1342	-0-	263 2127	1 9	5196	3	N	1934	2101	1			127
09	8640	7429	-0-	-1211	-0-	253 2065	1 9	5111	3	N	1877	1779	1			225
10	8618 #	7749	-0-	-869	-0-	261 2098	1 9	5390	3	N	1907	1958	1			174

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
05	4712	4237	-0-	-475	-0-	518 191	1 9	3528	3	N	174	178	1			95
06	5045	5045	-0-	-0-	-0-	501 156	1 9	4388	3	N	142	177	1			60
07	5140	5140	-0-	-0-	-0-	515 167	1 9	4458	3	N	152					212
08	5360	5360	-0-	-0-	-0-	517 116	1 9	4727	3	N	105	178	1			139
09	4771	4771	-0-	-0-	-0-	500 161	1 9	4110	3	N	146	168	1			117
10	4619	4837	-0-	218	218	511 164	1 9	4162	3	N	149	177	1			89

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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-

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

02	0	8454	-0-	8454	8454	8003	2	451	9	N	410	290	1					120
03	0	17590	-0-	17590	26044	16895	2	695	9	N	632	348	1					404
04	0	15633	-0-	15633	41677	14905	2	728	9	N	662	891	1					175
05	0	16361	-0-	16361	58038	15624	2	737	9	N	670	717	1					128
06	0	19040	-0-	19040	77078	18270	2	770	9	N	700	537	1					291
*07	97813 X	20735	-0-	-77078	-0-	20164	2	571	9	N	519	713	1					97
*08	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	20917	2	857	9	N	779	709	1					167
09	23233 X	23233	-0-	-0-	-0-	22363	2	870	9	N	791	714	1					244
*10	23660 X	23660	-0-	-0-	-0-	22766	2	894	9	N	813	711	1					346

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

05	9765 X	2167	-0-	-7598	-0-	166	1	1986	3	Y	14							169
						15	9											
06	9450 X	3903	-0-	-5547	-0-	299	1	3551	3	Y	48							217
						53	9											
07	9765 X	2449	-0-	-7316	-0-	249	1	2181	3	Y	17							234
						19	9											
08	9486 X	943	-0-	-8543	-0-	95	1	824	3	Y	22	187	1	3	8			66
						24	9											
09	9180 X	41	-0-	-9139	-0-	9	1	32	3	Y	-0-							66
10	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-							66

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

05	527 N	460	-0-	-67	-0-	34	1	408	3	Y	16	52	1					12
						18	9											
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	344	3	Y	13							25
						14	9											
07	558 N	325	-0-	-233	-0-	32	1	284	3	Y	8	14	1					19
						9	9											
08	465 N	356	-0-	-109	-0-	36	1	309	3	Y	10	16	1					13
						11	9											
09	390 N	279	-0-	-111	-0-	59	1	218	3	Y	2							15
						2	9											
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	32	1	231	3	Y	3							18
						3	9											

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	423	1	5051	3	Y	149	114	1				113
							164	9										
06	5880	X	3648	-0-	-2232	-0-	276	1	3269	3	Y	94						207
							103	9										
07	6076	X	3168	-0-	-2908	-0-	320	1	2798	3	Y	45	119	1	2	8		131
							50	9										
08	6076	X	3850	-0-	-2226	-0-	391	1	3387	3	Y	65	107	1	2	8		87
							72	9										
09	5460	X	1152	-0-	-4308	-0-	241	1	893	3	Y	16						103
							18	9										
10	5642	X	1924	-0-	-3718	-0-	227	1	1664	3	Y	30						133
							33	9										

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

05	2635	X	2038	-0-	-597	-0-	152	1	1809	3	Y	70	213	1	1	8		52
							77	9										
06	1950	X	1943	-0-	-7	-0-	146	1	1731	3	Y	60						112
							66	9										
07	2263	X	1553	-0-	-710	-0-	155	1	1353	3	Y	41	64	1				89
							45	9										
08	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	191	1	1652	3	Y	49	73	1	1	8		64
							54	9										
09	1950	N	1523	-0-	-427	-0-	321	1	1188	3	Y	13						77
							14	9										
*10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	217	1	1581	3	Y	19						96
							21	9										

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

05	7002	R	7002	-0-	-0-	-0-	6892	2	110	9	N	100						205
06	6870	#	6712	-0-	-158	-0-	6423	2	289	9	N	263	356	1	2	8		110
07	7409	#	6897	-0-	-512	-0-	6772	2	125	9	N	114	2	8				222
08	7068		6656	-0-	-412	-0-	6513	2	143	9	N	130						352
09	6840		6328	-0-	-512	-0-	6198	2	130	9	N	118	356	1				114
10	7006	#	6524	-0-	-482	-0-	6352	2	172	9	N	156	188	1				82

MOUNTAIN VIEW, N.E.(WILCOX 9400) 63470 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LEE WELL #: 1 RRCID -> 223749 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9492 - 9506

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480 #	2098	-0-	-382	-0-	2098	2			N	-0-					131
06	2700 #	2574	-0-	-126	-0-	2574	2			N	-0-					131
07	2790 #	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			N	-0-					131
08	2790 #	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					131
09	2700 #	1511	-0-	-1189	-0-	1511	2			N	-0-					131
10	2666 #	1973	-0-	-693	-0-	1969	2	4	9	N	4					135

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -D- WELL #: 1 RRCID -> 255831 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3543 - 3547

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	1			-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

05	7316 X	4665	-0-	-2651	-0-	261	1	4404	2	N	-0-					-0-
06	7080 X	4340	-0-	-2740	-0-	245	1	4095	2	N	-0-					-0-
07	5673 X	4611	-0-	-1062	-0-	263	1	4348	2	N	-0-					-0-
08	5518 X	4727	-0-	-791	-0-	270	1	4457	2	N	-0-					-0-
09	4530 X	4103	-0-	-427	-0-	270	1	3833	2	N	-0-					-0-
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

05	4588 X	3638	-0-	-950	-0-	204	1	3434	2	N	-0-					-0-
06	3810 X	3637	-0-	-173	-0-	205	1	3432	2	N	-0-					-0-
07	4030 X	3549	-0-	-481	-0-	202	1	3347	2	N	-0-					-0-
08	4030 X	3429	-0-	-601	-0-	195	1	3234	2	N	-0-					-0-
09	3900 X	2739	-0-	-1161	-0-	180	1	2559	2	N	-0-					-0-
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3565 X	2446	-0-	-1119	-0-	2446	2			N	-0-			140
06	3570 X	2882	-0-	-688	-0-	2882	2			N	-0-			140
07	3689 X	3282	-0-	-407	-0-	3282	2			N	-0-			140
08	3689 X	3188	-0-	-501	-0-	3184	2	4	9	N	4			144
09	3120 X	2095	-0-	-1025	-0-	2094	2	1	9	N	1			145
10	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			145

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

05	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
06	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-			-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-			-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	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

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

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	291	2	43	9	N	39			203
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	318	2	14	9	N	13			165
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	256	2	30	9	N	27			192
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	333	2	35	9	N	32			224
*09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	406	2	46	9	N	42			266
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	296	2	25	9	N	23			289

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
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5301	2	166	9	Y	151	178	1			130
06	5250	X	5065	-0-	-185	-0-	4799	2	266	9	Y	242	178	1			194
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5462	2	329	9	Y	299	184	1			309
08	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	141	1	21040	2	Y	160	178	1			291
							176	9									
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5308	2	164	9	Y	149	178	1			262
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	137					399

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	DLQ G-10		15345	-0-	15345	60287	14993	2	352	9	N	320	370	1			96
06	14662		14662	-0-	-0-	60287	14319	2	343	9	N	312	371	1			37
07	14508		15127	-0-	619	60906	14777	2	350	9	N	318	186	1			169
08	14508		14537	-0-	29	60935	14190	2	347	9	N	315	364	1			120
09	14040		13638	-0-	-402	60533	13285	2	353	9	N	321	184	1			257
10	14508		13551	-0-	-957	59576	13210	2	341	9	N	310	368	1			199

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

05	0	N	701	-0-	701	B	-60036	165	1	536	2	Y	-0-				81
06	780	N	740	-0-	-40	B	-60036	131	1	609	2	Y	-0-				81
07	806	N	623	-0-	-183	B	-60036	104	1	519	2	Y	-0-				81
08	713	N	511	-0-	-202	B	-60036	121	1	390	2	Y	-0-				81
09	750	N	593	-0-	-157	B	-60036	192	1	401	2	Y	-0-				81
10	620	N	584	-0-	-36	B	-60036	103	1	481	2	Y	-0-				81

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

05	837	N	630	-0-	-207	B	-0-	148	1	482	2	Y	-0-				10
06	810	N	626	-0-	-184	B	-0-	111	1	515	2	Y	-0-				10
07	620	N	606	-0-	-14	B	-0-	101	1	505	2	Y	-0-				10
08	620	N	613	-0-	-7	B	-0-	145	1	468	2	Y	-0-				10
09	630	N	563	-0-	-67	B	-0-	182	1	381	2	Y	-0-				10
10	620	N	594	-0-	-26	B	-0-	105	1	489	2	Y	-0-				10

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
05	2108 X	456	-0-	-1652 B	-0-	21	1	435	2	N	-0-					182
06	2040 X	975	-0-	-1065 B	-0-	128	1	847	2	N	-0-					182
07	2028 X	2028	-0-	-0- B	-0-	496	1	1532	2	N	-0-					182
08	1643 X	1510	-0-	-133 B	-0-	277	1	1233	2	N	-0-					182
09	1530 X	1499	-0-	-31 B	-0-	237	1	1260	2	N	2					184
						2	9									
10	2015 X	1596	-0-	-419 B	-0-	303	1	1293	2	N	-0-					184

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

*11	5550 X	381	-0-	-5169 B	-0-	16	1	357	2	Y	7					41
						8	9									
*12	5735 X	631	-0-	-5104 B	-0-	87	1	544	2	Y	-0-					41
*01	5735 X	830	-0-	-4905 B	-0-	86	1	744	2	Y	-0-					41
*02	DLQ G-10	616	-0-	616 B	616	81	1	535	2	Y	-0-					41
*03	2649 X	2033	-0-	-616 B	-0-	253	1	1778	2	Y	2					43
						2	9									
*04	870 X	652	-0-	-218 B	-0-	94	1	558	2	Y	-0-					43
*05	713 N	671	-0-	-42 B	-0-	158	1	513	2	Y	-0-					43
*06	2334 N	2334	-0-	-0- B	-0-	413	1	1921	2	Y	-0-					43
*07	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	150	1	748	2	Y	-0-					43
*08	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	163	1	525	2	Y	-0-					43
*09	2340 N	87	-0-	-2253 B	-0-	28	1	59	2	Y	-0-					43
*10	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-					Y	-0-					43

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

05	1023 X	962	-0-	-61 B	-0-	962	2			N	-0-					49
06	990 X	378	-0-	-612 B	-0-	378	2			N	-0-					49
07	2263 X	125	-0-	-2138 B	-0-	125	2			N	-0-					49
08	DLQ G-10	100	-0-	100 B	100	100	2			N	-0-					49
09	DLQ G-10	2	-0-	2 B	102	2	2			N	-0-					49
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	102					N	-0-					49

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	657 N	267	-0-	-390	-0-	28	1	239	3	N	-0-			-0-
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	30	1	222	3	N	-0-			-0-
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	34	1	262	3	N	-0-			-0-
08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	3	N	-0-			-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	22	1	188	3	N	-0-			-0-
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	301	3	N	-0-			-0-

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

05	62 N	7	-0-	-55 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
06	12 N	9	-0-	-3 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
07	13 N	10	-0-	-3 B	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
09	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
10	10 N	2	-0-	-8 B	-0-	2	3			N	-0-			-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

05	0 W	115	-0-	115 B	517	12	1	103	3	N	-0-			-0-
06	0 W	115	-0-	115 B	632	14	1	101	3	N	-0-			-0-
07	0 W	125	-0-	125 B	757	14	1	111	3	N	-0-			-0-
08	0 W	140	-0-	140 B	897	14	1	126	3	N	-0-			-0-
09	0 W	119	-0-	119 B	1016	13	1	106	3	N	-0-			-0-
10	0 W	94	-0-	94 B	1110	7	1	87	3	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	279	1	696	2	Y	45					150
							50	9									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	231	1	545	2	Y	48					198
							136	4	53	9							
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	273	1	763	2	Y	38	177	1			59
							19	4	42	9							
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	279	1	702	2	Y	49					108
							54	9									
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	270	1	516	2	Y	41					149
							63	4	45	9							
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	207	1	567	2	Y	46					195
							114	4	51	9							

NORBEE (1400) 65916 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BOWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220798 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 1453 - 1458

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2014 - PLUGGED 05/22/14

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

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	3			N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

05	1023		265	-0-	-758	897	265	3			N	-0-					-0-
06	1149	N	252	-0-	-897	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	163	-0-	-860	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	279	N	118	-0-	-161	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3			N	-0-					-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
KOENIG WELL #: 3 RRCID -> 269132 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4624 - 4626

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 270942 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5479 - 5485

05	7037	#	-0-	-0-	-7037	-0-					N	85	85	1			-0-
06	5070	#	-0-	-0-	-5070	-0-					N	100	100	1			-0-
07	1674	#	-0-	-0-	-1674	-0-					N	66	49	1			17
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	90	107	1			-0-
09	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	60	49	1			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	48	1			18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240 #	631	-0-	-609	-0-	66	1	565	3	N	-0-					-0-
06	810 #	487	-0-	-323	-0-	58	1	429	3	N	-0-					-0-
07	837 #	501	-0-	-336	-0-	58	1	443	3	N	-0-					-0-
08	837 #	462	-0-	-375	-0-	47	1	415	3	N	-0-					-0-
09	810 #	565	-0-	-245	-0-	60	1	505	3	N	-0-					-0-
*10	673 R	673	-0-	-0-	-0-	52	1	621	3	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

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-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	420	1	1335	2	N	43					115
							47	9									
06	1440	X	1311	-0-	-129	-0-	360	1	887	2	N	58					173
							64	9									
07	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	465	1	1301	2	N	-0-					173
08	1829	X	1702	-0-	-127	-0-	465	1	1202	2	N	32	187	1			18
							35	9									
09	1770	X	1456	-0-	-314	-0-	360	1	1046	2	N	45					63
							50	9									
10	1829	X	875	-0-	-954	-0-	195	1	655	2	N	23					86
							25	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171211 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9540 - 9556

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-

NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

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

05	DLQ	G-10	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

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-

NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 065617 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

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

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) //CONT.// 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
NORDHEIM WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

05	0 W	2564	-0-	2564	5704	2538	2	26	9	N	24					150
06	9390 X	3686	-0-	-5704	-0-	3649	2	37	9	N	34					184
07	2914 X	2432	-0-	-482	-0-	2421	2	11	9	N	10					194
08	2914 X	2376	-0-	-538	-0-	2373	2	3	9	N	3					197
09	2820 X	2496	-0-	-324	-0-	2492	2	4	9	N	4					201
10	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	2489	2	8	9	N	7					208

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

05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	5557	2	57	9	N	52					289
06	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5491	2	55	9	N	50	178	1			161
07	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6840	2	64	9	N	58					219
08	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	6477	2	70	9	N	64					283
*09	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6601	2	52	9	N	47	183	1			147
*10	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6233	2	70	9	N	64					211

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

05	961 X	639	-0-	-322	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	870 X	399	-0-	-471	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	744 X	435	-0-	-309	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	651 X	413	-0-	-238	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	630 X	445	-0-	-185	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	651 X	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					-0-

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

05	2356 N	2216	-0-	-140	-0-	2209	2	7	9	Y	6					301
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2099	2	6	9	Y	5					306
07	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2124	2	13	9	Y	12	182	1			136
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	Y	7					143
*09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1998	2	8	9	Y	7					150
10	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	1902	2	8	9	Y	7					157

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

05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (12,000) //CONT.// 65943 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	70	-0-	-333	-0-	70	2			N	-0-					75
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					75
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	N	2					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					77

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
05	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	8084	2	51	9	N	46					140
06	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8174	2	52	9	N	47					187
07	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7870	2	30	9	N	27					214
08	8339	X	7937	-0-	-402	-0-	7902	2	35	9	N	32					246
*09	8070	X	4961	-0-	-3109	-0-	4950	2	11	9	N	10					256
10	8339	X	6796	-0-	-1543	-0-	6551	2	245	9	N	223	178	1			301

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					40
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					40
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					40
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					40
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					40
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43948	X	43948	-0-	-0-	-0-	43876	2	72	9	N	65	194	1			60
06	39960	X	28299	-0-	-11661	-0-	28264	2	35	9	N	32					92
07	41292	X	40813	-0-	-479	-0-	40774	2	39	9	N	35					127
08	42811	X	33865	-0-	-8946	-0-	33840	2	25	9	N	23					150
*09	72035	X	72035	-0-	-0-	-0-	71823	2	212	9	N	193	178	1			165
*10	67174	X	67174	-0-	-0-	-0-	67157	2	17	9	N	15					180

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

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

NORMANNA (CONSOLIDATED) 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 1 U RRCID -> 003268 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8964 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	7			-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-

SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-				-0-
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1649	2	15	9	N	14				129
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-				129
08	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1653	2	47	9	N	43				172
*09	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1563	2	44	9	N	40				212
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				212

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

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7		-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014 - PLUGGED 04/04/14

RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

05	2790	X	2259	-0-	-531	-0-	300	1	1934	2	N	23				163
							25	9								
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	300	1	3852	2	N	25				188
							28	9								
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	310	1	3928	2	N	40				228
							44	9								
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	310	1	3842	2	N	20	172	1		76
							22	9								
*09	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	310	1	3580	2	N	32				108
							35	9								
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT				108

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8		-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
05	465 #	366	-0-	-99	-0-	366	2		N	-0-			19
06	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-			19
07	465 #	87	-0-	-378	-0-	87	2		N	-0-			19
08	372 #	2	-0-	-370	-0-	2	2		N	-0-			19
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			19
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			19

NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST) 66013 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 1 L RRCID -> 003283 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-

DUTY WELL #: 1 RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMANNA, W. (SLICK) 66020 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 2 RRCID -> 042466 COMPL. DATE 08/07/1967 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8752 - 8764

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2014 - P&A 06/23/2014

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

05	4712 #	4005	-0-	-707	-0-	4005	2			N	-0-					330
06	5490 #	3250	-0-	-2240	-0-	3250	2			N	-0-					330
07	5673 #	3131	-0-	-2542	-0-	3131	2			N	-0-					330
08	5673 #	2861	-0-	-2812	-0-	2861	2			N	-0-					330
09	4253 R	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					330
10	3999 #	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					330

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

05	3100 N	6069	-0-	2969	4690	6069	2			N	-0-					70
06	3000 N	5031	-0-	2031	6721	5031	2			N	-0-					70
07	3100 N	3938	-0-	838	7559	3938	2			N	-0-					70
08	7750	624	-0-	-7126	433	624	2			N	-0-					70
09	2010	288	-0-	-1722	-0-	288	2			N	-0-					70
10	2077	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

05	2366	2366	-0-	-0-	-0-	2338	2	28	9	N	25					146
06	954 R	954	-0-	-0-	-0-	946	2	8	9	N	7					153
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					154
08	1054 N	129	-0-	-925	-0-	129	2			N	-0-					154
09	960 N	821	-0-	-139	-0-	820	2	1	9	N	1					155
*10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	831	2	7	9	N	6					161

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

05	3968 #	2552	-0-	-1416	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
06	3660 #	1705	-0-	-1955	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	3782 #	485	-0-	-3297	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
09	3390 #	1199	-0-	-2191	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	2542 #	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	1581	X	1067	-0-	-514	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	1320	X	666	-0-	-654	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	1364	X	91	-0-	-1273	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
10	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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

05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	4928	-0-	-1241	-0-	4928	3			N	-0-					-0-
09	5970	X	4332	-0-	-1638	-0-	4332	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	3874	-0-	-2233	-0-	3874	3			N	-0-					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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-

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625) //CONT.// 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	8711	7606	-0-	-1105	14476	7606	2			N	-0-					-0-
06	8430	6732	-0-	-1698	12778	6732	2			N	-0-					-0-
07	8711	4763	-0-	-3948	8830	4763	2			N	-0-					-0-
08	8339	3570	-0-	-4769	4061	3570	2			N	-0-					-0-
09	7590 #	2619	-0-	-4971	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
10	7595 #	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-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

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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29858	X	7913	-0-	-21945	-0-	828	1	6828	2	N	234	374	1			100
							257	9									
06	8640	X	8279	-0-	-361	-0-	874	1	7190	2	N	195	175	1			120
							215	9									
07	8184	X	7116	-0-	-1068	-0-	822	1	6049	2	N	223	178	1			165
							245	9									
08	8184	X	6674	-0-	-1510	-0-	692	1	5806	2	N	160	181	1			144
							176	9									
09	8280	X	6643	-0-	-1637	-0-	729	1	5728	2	N	169	180	1			133
							186	9									
10	8556	X	6576	-0-	-1980	-0-	720	1	5627	2	N	208	177	1			164
							229	9									

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2337	-0-	-701	-0-	251	1	2069	2	N	15					67
							17	9									
06	2610	X	1582	-0-	-1028	-0-	170	1	1394	2	N	16					83
							18	9									
07	2387	X	1591	-0-	-796	-0-	189	1	1390	2	N	11					94
							12	9									
08	2232	X	1967	-0-	-265	-0-	208	1	1745	2	N	13					107
							14	9									
09	2250	X	2149	-0-	-101	-0-	240	1	1890	2	N	17					124
							19	9									
10	2325	X	2138	-0-	-187	-0-	241	1	1883	2	N	13					137
							14	9									

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2372	-0-	-232	-0-	254	1	2094	2	N	22					110
							24	9									
06	2700	X	2141	-0-	-559	-0-	230	1	1887	2	N	22					132
							24	9									
07	2883	X	2119	-0-	-764	-0-	251	1	1847	2	N	19					151
							21	9									
08	2883	X	2758	-0-	-125	-0-	292	1	2447	2	N	17					168
							19	9									
09	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	315	1	2474	2	N	17	172	1			13
							19	9									
*10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	315	1	2464	2	N	22					35
							24	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

05	2263	X	2022	-0-	-241	-0-	217	1	1784	2	N	19					52
							21	9									
06	2190	X	2111	-0-	-79	-0-	226	1	1862	2	N	21					73
							23	9									
07	2604	X	1589	-0-	-1015	-0-	188	1	1382	2	N	17					90
							19	9									
08	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	258	1	2168	2	N	19					109
							21	9									
09	2100	X	1927	-0-	-173	-0-	216	1	1693	2	N	16					125
							18	9									
*10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	274	1	2139	2	N	28					153
							31	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 256085 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8969 - 8974

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2014 - P&A 05/23/14

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

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

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

05	403	#	64	-0-	-339	-0-	64	2			N	-0-					62
06	180	#	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					62
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
08	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					62
09	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					62
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	648	1	3758	2	N	53					147
							58	9									
06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	626	1	3176	2	N	49					196
							54	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	786	1	3047	2	N	49					245
							54	9									
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	777	1	3513	2	N	36					281
							40	9									
09	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	858	1	2583	2	N	32	161	1			152
							35	9									
*10	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	950	1	3900	2	N	57					209
							63	9									

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
05	341	N	147	-0-	-194	-0-	20	1	119	2	N	7					225
							8	9									
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	31	1	160	2	N	9					234
							10	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	45	1	174	2	N	5					239
							6	9									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	176	2	N	20					259
							22	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	189	1			70
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	82	1	335	2	N	7					77
							8	9									

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
05	5332	X	4858	-0-	-474	-0-	708	1	4109	2	N	37					234
							41	9									
06	5160	X	4742	-0-	-418	-0-	775	1	3932	2	N	32					266
							35	9									
07	5301	X	4876	-0-	-425	-0-	988	1	3831	2	N	52					318
							57	9									
08	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	902	1	4078	2	N	47	183	1			182
							52	9									
09	5130	X	4554	-0-	-576	-0-	1122	1	3377	2	N	50					232
							55	9									
10	4898	X	4445	-0-	-453	-0-	862	1	3541	2	N	38					270
							42	9									

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
05	5270	X	3341	-0-	-1929	-0-	197	1	3098	3	N	42	7	8			169
							46	9									
06	5100	X	3279	-0-	-1821	-0-	242	1	3001	3	N	33					202
							36	9									
07	4743	X	4622	-0-	-121	-0-	373	1	4182	3	N	61	4	8			259
							67	9									
08	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	353	1	4044	3	N	39	176	1			122
							43	9									
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	288	1	4060	3	N	42					164
							46	9									
10	4619	X	2731	-0-	-1888	-0-	186	1	2498	3	N	43	12	8			195
							47	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2490	-0-	-920	-0-	142	1	2228	3	N	109	14	8			239
							120	9									
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	2					241
07	3131	X	162	-0-	-2969	-0-	13	1	146	3	N	3					244
							3	9									
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					244
09	2580	X	2299	-0-	-281	-0-	151	1	2127	3	N	19	178	1			85
							21	9									
*10	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	327	1	4396	3	N	44					129
							48	9									

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

05	1116	X	562	-0-	-554	-0-	31	1	483	3	N	44					119
							48	9									
06	1080	X	468	-0-	-612	-0-	32	1	392	3	N	40					159
							44	9									
07	1116	X	619	-0-	-497	-0-	47	1	522	3	N	45					204
							50	9									
08	775	X	591	-0-	-184	-0-	45	1	512	3	N	31	179	1	4	8	52
							34	9									
09	660	X	572	-0-	-88	-0-	35	1	495	3	N	38					90
							42	9									
10	620	X	585	-0-	-35	-0-	38	1	508	3	N	35					125
							39	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

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-

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668

05	222	X	222	-0-	-0-	-0-	29	1	138	3	N	50					215
							55	9									
06	270	X	192	-0-	-78	-0-	30	1	116	3	N	42	182	1	1	8	74
							46	9									
07	279	X	115	-0-	-164	-0-	21	1	82	3	N	11					85
							12	9									
08	279	X	185	-0-	-94	-0-	31	1	121	3	N	30					115
							33	9									
09	217	X	217	-0-	-0-	-0-	32	1	109	3	N	69					184
							76	9									
10	217	X	196	-0-	-21	-0-	35	1	121	3	N	36					220
							40	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

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

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

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-

MCCLELLAND WELL #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

05	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	1324	1	6376	3	N	53					167
						58	9									
06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	1670	1	6382	3	N	81					248
						89	9									
07	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	1829	1	6983	3	N	68	180	1	4	8	132
						75	9									
08	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-	1707	1	6636	3	N	75					207
						83	9									
09	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	1682	1	5742	3	N	99	178	1	8	8	120
						109	9									
*10	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	1759	1	6154	3	N	91	24	8			187
						100	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

05	1519 X	1090	-0-	-429	-0-	64	1	1005	3	N	19	7	8			98
						21	9									
06	1470 X	830	-0-	-640	-0-	61	1	758	3	N	10					108
						11	9									
07	1519 X	1495	-0-	-24	-0-	122	1	1364	3	N	8					116
						9	9									
08	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	121	1	1384	3	N	6					122
						7	9									
09	1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	97	1	1364	3	N	2					124
						2	9									
*10	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	133	1	1789	3	N	13	12	8			125
						14	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	X	5	-0-	-10	-0-	2	1	3	3	N	-0-					155
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155

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
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-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1612	-0-	-186	-0-	95	1	1492	3	N	23					123
							25	9									
06	1710	X	1311	-0-	-399	-0-	97	1	1201	3	N	12					135
							13	9									
07	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	152	1	1704	3	N	11					146
							12	9									
08	1674	X	1641	-0-	-33	-0-	131	1	1496	3	N	13					159
							14	9									
09	1620	X	1594	-0-	-26	-0-	105	1	1486	3	N	3					162
							3	9									
10	1860	X	1738	-0-	-122	-0-	120	1	1614	3	N	4					166
							4	9									

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

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

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	172	1	829	3	N	-0-					-0-
06	960	X	902	-0-	-58	-0-	187	1	715	3	N	-0-					-0-
07	992	X	835	-0-	-157	-0-	173	1	662	3	N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	218	1	847	3	N	-0-					-0-
09	960	X	884	-0-	-76	-0-	200	1	684	3	N	-0-					-0-
10	992	X	951	-0-	-41	-0-	211	1	740	3	N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	331	1	5200	3	N	44					102
							48	9									
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	403	1	5001	3	N	38					140
							42	9									
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	485	1	5445	3	N	44	2	8			182
							48	9									
08	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	408	1	4670	3	N	30	2	8			210
							33	9									
09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	361	1	5094	3	N	40	177	1			73
							44	9									
*10	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	433	1	5815	3	N	59	12	8			120
							65	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 9968

05	1798	X	1336	-0-	-462	-0-	228	1	1097	3	N	10	177	1			42
							11	9									
06	1740	X	1199	-0-	-541	-0-	245	1	936	3	N	16					58
							18	9									
07	1798	X	1172	-0-	-626	-0-	239	1	914	3	N	17					75
							19	9									
08	1736	X	1245	-0-	-491	-0-	252	1	978	3	N	14					89
							15	9									
09	1350	X	1225	-0-	-125	-0-	275	1	940	3	N	9					98
							10	9									
10	1333	X	1180	-0-	-153	-0-	258	1	904	3	N	16					114
							18	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12462	X	11263	-0-	-1199	-0-	580 306	1 9	10377	2	N	278	533	1			109
06	12060	X	11315	-0-	-745	-0-	600 290	1 9	10425	2	N	264	183	1			190
07	12462	X	11409	-0-	-1053	-0-	620 281	1 9	10508	2	N	255	363	1			82
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	600 409	1 9	9957	2	N	372	177	1			277
09	10590	X	9712	-0-	-878	-0-	540 246	1 9	8926	2	N	224	356	1			145
10	10943	X	10762	-0-	-181	-0-	620 282	1 9	9860	2	N	256	179	1			222

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
05	2170	X	2107	-0-	-63	-0-	351 131	1 9	1625	2	N	119	176	1			114
06	2100	X	1903	-0-	-197	-0-	314 121	1 9	1468	2	N	110	180	1			44
07	2170	X	1875	-0-	-295	-0-	320 113	1 9	1442	2	N	103					147
08	2108	X	1941	-0-	-167	-0-	363 100	1 9	1478	2	N	91	176	1			62
09	2040	X	1680	-0-	-360	-0-	303 102	1 9	1275	2	N	93	128	1			27
10	2108	X	1923	-0-	-185	-0-	352 105	1 9	1466	2	N	95					122

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	1088	-0-	-59	-0-	1004	2	84	9	N	76	193	1			155
06	1110	X	729	-0-	-381	-0-	697	2	32	9	N	29					184
07	1147	X	803	-0-	-344	-0-	725	2	78	9	N	71					255
08	1116	X	1036	-0-	-80	-0-	972	2	64	9	N	58	194	1			119
09	1080	X	898	-0-	-182	-0-	828	2	70	9	N	64					183
10	1085	X	935	-0-	-150	-0-	841	2	94	9	N	85	181	1			87

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	2306	-0-	-19	-0-	2272	2	34	9	N	31					271
06	2250	X	2246	-0-	-4	-0-	2217	2	29	9	N	26	177	1			120
07	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					120
08	2356	X	1395	-0-	-961	-0-	1374	2	21	9	N	19					139
09	2280	X	1256	-0-	-1024	-0-	1221	2	35	9	N	32					171
10	2852	X	1291	-0-	-1561	-0-	1240	2	51	9	N	46					217

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5577	2	100	9	N	91					291
06	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5833	2	109	9	N	99	194	1			196
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4609	2	77	9	N	70	184	1			82
08	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8771	2	155	9	N	141					223
09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9322	2	164	9	N	149	192	1			180
*10	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9469	2	139	9	N	126					306

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	3489	-0-	-324	-0-	3378	2	111	9	N	101	193	1			294
06	3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	2423	2	116	9	N	105					399
07	3813 X	2085	-0-	-1728	-0-	1897	2	188	9	N	171	190	1			380
08	3751 X	3189	-0-	-562	-0-	3112	2	77	9	N	70	326	1			124
09	3630 X	3066	-0-	-564	-0-	2892	2	174	9	N	158	169	1			113
10	3503 X	3065	-0-	-438	-0-	2938	2	127	9	N	115					228

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

05	1550 X	1302	-0-	-248	-0-	806	1	471	2	N	23					137
						25	9									
*06	1500 X	833	-0-	-667	-0-	104	1	714	2	N	14					151
						15	9									
*07	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					151
08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-	151	1			-0-
09	1920 X	20	-0-	-1900	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	543	1	6742	2	N	131	118	1			149
						144	9									
06	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	527	1	6047	2	N	166	180	1			135
						183	9									
07	7130 X	6734	-0-	-396	-0-	543	1	6045	2	N	133	180	1			88
						146	9									
08	7440 X	6274	-0-	-1166	-0-	538	1	5597	2	N	126	166	1			48
						139	9									
09	7200 X	6453	-0-	-747	-0-	549	1	5794	2	N	100					148
						110	9									
10	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					148

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	263	1	3263	2	N	8	66	1			117
						9	9									
06	3420 X	3160	-0-	-260	-0-	253	1	2897	2	N	9					126
						10	9									
07	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	263	1	2924	2	N	105	185	1			46
						116	9									
08	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	268	1	2781	2	N	-0-					46
09	3420 X	2676	-0-	-744	-0-	231	1	2445	2	N	-0-					46
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					46

OAKVILLE (WILCOX 9700) 66519 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
MCCLELLAND G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 102798 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9640 - 9660

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1959	2	92	9	N	84	189	1			85
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	1948	2	83	9	N	75					160
07	1984 N	1887	-0-	-97	-0-	1791	2	96	9	N	87	182	1			65
08	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					65
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1890	2	165	9	N	150					215
*10	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1955	2	80	9	N	73	181	1			107

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK) 66540 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
REAGAN, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 083541 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621

RIVER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 190193 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4418 - 4441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2046 X	868	-0-	-1178	-0-	218	1	650	2	N	-0-			-0-
06	1650 X	1393	-0-	-257	-0-	205	1	1188	2	N	-0-			-0-
07	1705 X	1091	-0-	-614	-0-	200	1	891	2	N	-0-			-0-
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
09	1380 X	1198	-0-	-182	-0-	170	1	1028	2	N	-0-			-0-
*10	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	149	1	2139	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

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

05	3100 X	354	-0-	-2746	-0-	29	1	325	2	N	-0-			-0-
06	2700 X	1340	-0-	-1360	-0-	110	1	1230	2	N	-0-			-0-
07	2790 X	1663	-0-	-1127	-0-	126	1	1537	2	N	-0-			-0-
08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	82	1	1573	2	N	-0-			-0-
09	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	82	1	1937	2	N	-0-			-0-
*10	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	120	1	1936	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

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-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

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-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

05	4774 X	3985	-0-	-789	-0-	237	1	3748	2	N	-0-			-0-
06	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	401	1	4918	2	N	-0-			-0-
07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	404	1	5214	2	N	-0-			-0-
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	621	1	5345	2	N	-0-			-0-
09	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	621	1	5003	2	N	-0-			-0-
10	5611 X	4826	-0-	-785	-0-	595	1	4231	2	N	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

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

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

05	4836	X	3084	-0-	-1752	-0-	169	1	2915	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3505	-0-	-1175	-0-	249	1	3256	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	3050	-0-	-1786	-0-	208	1	2842	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	2536	-0-	-1897	-0-	125	1	2411	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3380	-0-	-220	-0-	125	1	3255	2	N	-0-					-0-
*10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	256	1	4130	2	N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 180241 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823

05	403	N	102	-0-	-301	-0-	36	1	64	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

05	403	N	102	-0-	-301	-0-	36	1	64	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	240	N	92	-0-	-148	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	31	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	26	1	34	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 180875 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760

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-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

05	558	N	176	-0-	-382	-0-	13	1	160	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	510	N	157	-0-	-353	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	73	-0-	-113	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	73	-0-	-77	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1052	-0-	-2141	-0-	305	1	747	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	499	-0-	-2591	-0-	77	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1956	-0-	-1206	-0-	416	1	1540	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1463	-0-	-211	-0-	436	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1002	-0-	-618	-0-	299	1	703	2	Y	-0-					-0-
10	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	539	1	1086	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	48	1	85	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	2	Y	-0-					7
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	39	1	95	2	Y	-0-					7
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	39	1	62	2	Y	-0-					7
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					7
10	124	N	32	-0-	-92	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					7

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	1493	-0-	-305	-0-	433	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	436	1	1145	2	N	-0-					-0-
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	465	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	465	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1590	X	1533	-0-	-57	-0-	450	1	1083	2	N	-0-					-0-
10	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	420	1	1087	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 212166 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915

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

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3384	-0-	-336	-0-	253	1	3114	2	N	15	15	1			54
							17	9									
06	3270	X	2995	-0-	-275	-0-	202	1	2793	2	N	-0-					54
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	258	1	3814	2	N	-0-					54
08	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	334	1	4435	2	N	-0-					54
*09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	207	1	3649	2	N	-0-					54
*10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	253	1	4869	2	N	-0-					54

O'CONNOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212451 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			-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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	52	1	642	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	660	X	627	-0-	-33	-0-	42	1	585	2	N	-0-					-0-
07	682	X	342	-0-	-340	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
08	682	X	183	-0-	-499	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
09	660	X	95	-0-	-565	-0-	5	1	90	2	N	-0-					-0-
10	682	X	58	-0-	-624	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	258	-0-	-238	-0-	19	1	236	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 24 RRCID -> 214399 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3715 - 3721

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

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1531	-0-	-267	-0-	115	1	1410	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
06	1740	X	1359	-0-	-381	-0-	92	1	1267	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1151	-0-	-585	-0-	73	1	1078	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	883	-0-	-822	-0-	62	1	821	2	N	-0-					-0-
09	1650	X	831	-0-	-819	-0-	45	1	786	2	N	-0-					-0-
*10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	90	1	1736	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 217874 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3278 - 3730

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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	36	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	29	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	13	1	21	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	22	1	42	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	30	1	40	2	Y	-0-					-0-

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

05	T. A.	51	-0-	51	59	16	1	28	2	Y	6					27
						7	9									
06	T. A.	2	-0-	2	61	1	1	1	2	Y	-0-					27
07	T. A.	39	-0-	39	100	11	1	27	2	Y	1					28
						1	9									
08	143 N	43	-0-	-100	-0-	16	1	25	2	Y	2					30
						2	9									
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					30
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					30

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

05	496 N	381	-0-	-115	-0-	28	1	350	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
06	600 N	553	-0-	-47	-0-	37	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	527 N	498	-0-	-29	-0-	32	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	306	-0-	-234	-0-	16	1	290	2	Y	-0-					-0-
*10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

05	746 X	746	-0-	-0-	-0-	262	1	464	2	N	18	3	1			48
						20	9									
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	293	1	634	2	N	31					79
						34	9									
07	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	290	1	700	2	N	12					91
						13	9									
08	744 X	704	-0-	-40	-0-	265	1	421	2	N	16					107
						18	9									
09	960 X	682	-0-	-278	-0-	231	1	445	2	N	5					112
						6	9									
10	992 X	688	-0-	-304	-0-	297	1	391	2	N	-0-					112

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	1			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	16	1	407	2	N	6	6	1			80
							7	9									
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-					80
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	418	2	N	-0-					80
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	45	1	317	2	N	-0-					80
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	62	1	416	2	N	-0-					80
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	61	1	344	2	N	-0-					80

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	362	1	9241	2	N	69	39	1			228
							76	9									
06	9420	X	8069	-0-	-1351	-0-	194	1	7871	2	N	4					232
							4	9									
07	9871	X	9871	-0-	-0-	-0-	1098	1	8728	2	N	41					273
							45	9									
08	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	1241	1	8758	2	N	28	177	1			124
							31	9									
09	9360	X	7264	-0-	-2096	-0-	942	1	6308	2	N	13					137
							14	9									
10	9858	X	8670	-0-	-1188	-0-	1298	1	7344	2	N	25					162
							28	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	23	1	586	2	N	2	2	1			27
							2	9									
06	480	N	329	-0-	-151	-0-	8	1	321	2	N	-0-					27
07	682	N	222	-0-	-460	-0-	25	1	197	2	N	-0-					27
08	620	N	274	-0-	-346	-0-	34	1	240	2	N	-0-					27
09	330	N	230	-0-	-100	-0-	30	1	200	2	N	-0-					27
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	104	1	586	2	N	-0-					27

OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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

OLIVIA (7200) 67197 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV.,INC 003399
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. -A- WELL #: 7 RRCID -> 045685 COMPL. DATE 02/11/1969 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

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

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-

MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-

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

05	T. A.	3214	-0-	3214	3232	151	1	3063	2	Y	-0-					13
06	T. A.	3017	-0-	3017	6249	197	1	2820	2	Y	-0-					13
07	8881 X	2632	-0-	-6249	-0-	126	1	2506	2	Y	-0-					13
08	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	121	1	2907	2	Y	-0-					13
09	3120 X	2547	-0-	-573	-0-	78	1	2469	2	Y	-0-					13
10	3224 X	2000	-0-	-1224	-0-	2000	2			Y	-0-					13

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

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-

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
05	DLQ G-10	613	-0-	613	613	95	1	461	2	Y	52	157	1			86
						57	9									
06	DLQ G-10	602	-0-	602	1215	102	1	443	2	Y	52					138
						57	9									
07	DLQ G-10	431	-0-	431	1646	80	1	304	2	Y	43					181
						47	9									
08	2215 R	569	-0-	-1646	-0-	84	1	431	2	Y	49	154	1			76
						54	9									
09	600 #	546	-0-	-54	-0-	88	1	400	2	Y	53					129
						58	9									
10	620 #	548	-0-	-72	-0-	96	1	387	2	Y	59					188
						65	9									

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

05	5673	1156	-0-	-4517	-0-	1127	2	29	9	N	26					168
06	5490	1131	-0-	-4359	-0-	1088	2	43	9	N	39	186	1			21
07	5673	1409	-0-	-4264	-0-	1391	2	18	9	N	16					37
08	1432 R	1432	-0-	-0-	-0-	1415	2	17	9	N	15					52
09	1320 R	1320	-0-	-0-	-0-	1306	2	14	9	N	13					65
10	1395 #	699	-0-	-696	-0-	677	2	22	9	N	20	14	1			71

GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

05	0 W	5052	-0-	5052	69404	4983	2	69	9	N	63					168
06	0 W	3520	-0-	3520	72924	3498	2	22	9	N	20	168	1			20
07	0 W	2264	-0-	2264	75188	2238	2	26	9	N	24					44
08	0 W	1843	-0-	1843	77031	1814	2	29	9	N	26					70
09	3696	1500	-0-	-2196	74835	1489	2	11	9	N	10					80
*10	16368	1570	-0-	-14798	60037	1530	2	40	9	N	36					116

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

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-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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                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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           598                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           598                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           598                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           598                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           598                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           598                                N    NO RPT                                -0-

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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.          681459
    BORDOVSKY UNIT                    WELL #:    1    RRCID -> 208024  COMPL. DATE 01/26/2005  TOTAL DEPTH  4345 PERF. 4014 -  4017
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PANNA MARIA (EDWARDS)                       68943 500   ASSOCIATED              49B                                 CNTY: KARNES
  BLACKBRUSH O & G, LLC                     073059
    PAWELEK, EDMUND UNIT              WELL #:    2    RRCID -> 063280  COMPL. DATE 03/30/1971  TOTAL DEPTH 11011 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 A      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
                PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2014 - PLUGGED 06/11/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT             WELL #:    1    RRCID -> 188111  COMPL. DATE 01/12/1984  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -728                               Y        49       39  1                  22
 06        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -728                               Y        45       47  1                  20
 07        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -728                               Y        33                              53
 08        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -728                               Y        18       39  1                  32
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-        CANCELLED UNDERAGE ->     -728
 09        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y        24       31  1                  25
*10      158 R       158     -0-        -0-  B        -0-         128  3       30  9    Y        27       32  1                  20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    POLLOK, C. T.                     WELL #:    3    RRCID -> 212975  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 #      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y         4                             138
 06      480 #        12     -0-       -468  B        -468         12  3               Y       -0-                             138
 07      496 #      -0-      -0-       -496  B        -964                               Y       -0-                             138
 08      496 #        26     -0-       -470  B       -1434          1  3       25  9    Y        23      135  1                  26
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -1434
 09       12 #        12     -0-        -0-  B       -1434          1  3       11  9    Y        10                              36
 10       12 #        43     -0-         31  B       -1403         19  3       24  9    Y        22                              58
```

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
05	6510 #	5225	-0-	-1285 B	-5323	3	1	4850	2	N	338	522	1			133
						372	9									
06	5880 #	6167	-0-	287 B	-5036	28	1	5616	2	N	475	354	1			254
						523	9									
07	6076 #	5941	-0-	-135 B	-5171	5462	2	479	9	N	435	516	1			173
08	6076 #	5046	-0-	-1030 B	-6201	4622	2	424	9	N	385	357	1			201
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3183	CANCELLED UNDERAGE ->		-3018									
09	5880 #	5135	-0-	-745 B	-3928	26	1	4622	2	N	443	352	1			292
						487	9									
10	6076 #	6214	-0-	138 B	-3790	12	1	5727	2	N	432	537	1			187
						475	9									

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

05	465 #	131	-0-	-334 B	-1714	3	1	126	2	N	2					30
						2	9									
06	270 #	105	-0-	-165 B	-1879	2	1	103	2	N	-0-					30
07	217 #	96	-0-	-121 B	-2000	1	1	95	2	N	-0-					30
08	124 #	99	-0-	-25 B	-2025	1	1	98	2	N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1473	CANCELLED UNDERAGE ->		-552									
09	120 #	99	-0-	-21 B	-1494	1	1	98	2	N	-0-					30
10	124 #	176	-0-	52 B	-1442	30	1	146	2	N	-0-					30

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

05	2697 #	1212	-0-	-1485 B	-4654	1189	3	23	9	N	21					353
06	2370 #	2133	-0-	-237 B	-4891	2132	3	1	9	N	1					354
07	2449 #	1888	-0-	-561 B	-5452	1835	3	53	9	N	48					402
08	2449 #	1608	-0-	-841 B	-6293	1569	3	39	9	N	35					437
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3740	CANCELLED UNDERAGE ->		-2553									
09	2250 #	1304	-0-	-946 B	-4686	1303	3	1	9	N	1	174	1			264
10	2201 #	1055	-0-	-1146 B	-5832	1026	3	29	9	N	26					290

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

05	6851 #	5866	-0-	-985 B	-4635	5691	2	175	9	N	159	173	1			75
06	6510 #	5810	-0-	-700 B	-5335	5653	2	157	9	N	143					218
07	6479 #	6407	-0-	-72 B	-5407	6228	2	179	9	N	163	176	1			205
08	5890 #	5568	-0-	-322 B	-5729	5419	2	149	9	N	135	174	1			166
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4970	CANCELLED UNDERAGE ->		-759									
09	5820 #	5576	-0-	-244 B	-5214	5419	2	157	9	N	143	171	1			138
10	6417 #	6295	-0-	-122 B	-5336	6137	2	158	9	N	144	180	1			102

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

05	248 #	1365	-0-	1117 B	-14622	1234	2	131	9	N	119	166	1			185
06	T. A.	2434	-0-	2434 B	-12188	2122	2	312	9	N	284	350	1	2	8	117
07	T. A.	2651	-0-	2651 B	-9537	2335	2	316	9	N	287	168	1			236
08	T. A.	2791	-0-	2791 B	-6746	2503	2	288	9	N	262	349	1			149
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-641	CANCELLED UNDERAGE ->		-6105									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-641					N	72	173	1			48
10	2666 #	3126	-0-	460 B	-181	2640	2	486	9	N	442	348	1			142

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
05	279 #	243	-0-	-36 B	-161	243	2			N	-0-					80
06	270 #	209	-0-	-61 B	-222	209	2			N	-0-					80
07	248 #	190	-0-	-58 B	-280	190	2			N	-0-					80
08	217 #	233	-0-	16 B	-264	233	2			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-264												
09	240 #	233	-0-	-7 B	-271	233	2			N	-0-					80
10	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-519					N	NO RPT					80

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

05	14B2 EXT	103859	-0-	103859	155648	3649	1	94949	2	N	4783	4804	1			515
						5261	9									
06	14B2 EXT	88329	-0-	88329	243977	3924	1	79092	2	N	4830	4465	1			880
						5313	9									
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	243977					N	NO RPT					880
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	243977					N	NO RPT					880
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					880

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 85 WELL #: 2 RRCID -> 112399 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8840 - 8854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2014 - P&A 07/03/14

STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

05	12276 X	10931	-0-	-1345	-0-	295	1	10430	3	N	187	187	0			-0-
						206	9									
06	11880 X	10899	-0-	-981	-0-	316	1	10175	3	N	371	371	0			-0-
						408	9									
07	12059 X	7957	-0-	-4102	-0-	189	1	7563	3	N	186	186	0			-0-
						205	9									
08	12059 X	11162	-0-	-897	-0-	189	1	10571	3	N	365	364	0	1	8	-0-
						402	9									
09	11610 X	9035	-0-	-2575	-0-	8831	3	204	9	N	185	182	0	3	8	-0-
10	11253 X	1424	-0-	-9829	-0-	1231	3	193	9	N	175	175	0			-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

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

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) //CONT.// 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

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

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

05	34813 #	-0-	-0-	-34813	-0-					N	-0-					-0-
06	32310 #	-0-	-0-	-32310	-0-					N	-0-					-0-
07	21948 #	-0-	-0-	-21948	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	355	-0-	355	355	345	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	DLQ G-10	588	-0-	588	943	582	3	6	9	N	5	5	0			-0-
10	DLQ G-10	122	-0-	122	1065	114	3	8	9	N	7	7	0			-0-

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	755 N	755	-0-	-0- B	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	1569	2	42	9	N	38	38	1			-0-
07	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
09	1620 N	1557	-0-	-63 B	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
*10	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

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
05	2232 X	1944	-0-	-288 B	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	2220 X	2014	-0-	-206 B	-0-	1961	2	53	9	N	48	48	1			-0-
07	2356 X	2290	-0-	-66 B	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	2301	-0-	-55 B	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
09	2280 X	2079	-0-	-201 B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
10	2294 X	2291	-0-	-3 B	-0-	2267	2	24	9	N	22	22	1			-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
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
05	5394 X	3591	-0-	-1803 B	-0-	3591	2			N	-0-					16
06	5220 X	3577	-0-	-1643 B	-0-	3487	2	90	9	N	82	85	1			13
07	5394 X	3669	-0-	-1725 B	-0-	3669	2			N	-0-					13
08	5394 X	3604	-0-	-1790 B	-0-	3604	2			N	-0-					13
09	3780 X	3463	-0-	-317 B	-0-	3463	2			N	-0-					13
10	3689 X	3460	-0-	-229 B	-0-	3460	2			N	-0-					13

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

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-

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

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-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

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-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

05	2542	X	2308	-0-	-234	B	-0-	161	1	2147	3	N	-0-				-0-
06	2340	X	1947	-0-	-393	B	-0-	134	1	1813	3	N	-0-				-0-
07	2201	X	2164	-0-	-37	B	-0-	138	1	2026	3	N	-0-				-0-
08	1886	X	1886	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1760	3	N	-0-				-0-
09	2220	X	1824	-0-	-396	B	-0-	125	1	1699	3	N	-0-				-0-
10	2294	X	2150	-0-	-144	B	-0-	214	1	1936	3	N	-0-				-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

05	8029	X	7819	-0-	-210	B	-0-	389	1	7430	3	N	-0-				-0-
06	7924	X	7924	-0-	-0-	B	-0-	402	1	7522	3	N	-0-				-0-
07	9801	X	9801	-0-	-0-	B	-0-	485	1	9316	3	N	-0-				-0-
08	10034	X	10034	-0-	-0-	B	-0-	406	1	9628	3	N	-0-				-0-
09	22504	X	22504	-0-	-0-	B	-0-	1015	1	21489	3	N	-0-				-0-
*10	26132	X	26132	-0-	-0-	B	-0-	1207	1	24925	3	N	-0-				-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

05	8742	X	7940	-0-	-802	B	-0-	553	1	7387	3	N	-0-				-0-
06	8933	X	8933	-0-	-0-	B	-0-	616	1	8317	3	N	-0-				-0-
07	9298	X	9298	-0-	-0-	B	-0-	593	1	8705	3	N	-0-				-0-
08	8773	X	8773	-0-	-0-	B	-0-	586	1	8187	3	N	-0-				-0-
09	8940	X	8320	-0-	-620	B	-0-	570	1	7750	3	N	-0-				-0-
10	9300	X	8742	-0-	-558	B	-0-	870	1	7872	3	N	-0-				-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

05	4216	X	3760	-0-	-456	B	-0-	340	1	3420	3	N	-0-				-0-
06	3900	X	3148	-0-	-752	B	-0-	260	1	2888	3	N	-0-				-0-
07	3751	X	2988	-0-	-763	B	-0-	315	1	2673	3	N	-0-				-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	B	-0-	319	1	2628	3	N	-0-				-0-
09	3630	X	3043	-0-	-587	B	-0-	126	1	2917	3	N	-0-				-0-
10	3751	X	3501	-0-	-250	B	-0-	14	1	3487	3	N	-0-				-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

05	6107	X	5668	-0-	-439	B	-0-	513	1	5155	3	N	-0-				-0-
06	5215	X	5215	-0-	-0-	B	-0-	431	1	4784	3	N	-0-				-0-
07	5363	X	5235	-0-	-128	B	-0-	552	1	4683	3	N	-0-				-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	B	-0-	560	1	4617	3	N	-0-				-0-
09	5490	X	4821	-0-	-669	B	-0-	200	1	4621	3	N	-0-				-0-
10	5673	X	5071	-0-	-602	B	-0-	20	1	5051	3	N	-0-				-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

05	2759	X	-0-	-0-	-2759	B	-0-					N	-0-				-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	B	-0-					N	-0-				-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	B	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		5192	-0-	5192	B	5192	21	1	5171	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068 X	5926	-0-	-1142 B	-0-	413	1	5513	3	N	-0-			-0-
06	6540 X	5484	-0-	-1056 B	-0-	378	1	5106	3	N	-0-			-0-
07	6977 X	6977	-0-	-0- B	-0-	445	1	6532	3	N	-0-			-0-
08	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	376	1	5255	3	N	-0-			-0-
09	6420 X	5127	-0-	-1293 B	-0-	351	1	4776	3	N	-0-			-0-
10	6975 X	4740	-0-	-2235 B	-0-	472	1	4268	3	N	-0-			-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

05	T. A.	156	-0-	156 B	673	11	1	145	3	N	-0-			-0-
06	T. A.	149	-0-	149 B	822	10	1	139	3	N	-0-			-0-
07	993 X	171	-0-	-822 B	-0-	11	1	160	3	N	-0-			-0-
08	91 X	91	-0-	-0- B	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	10	1	140	3	N	-0-			-0-
10	186 N	130	-0-	-56 B	-0-	13	1	117	3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

05	4557 X	3860	-0-	-697 B	-0-	269	1	3591	3	N	-0-			-0-
06	4410 X	4089	-0-	-321 B	-0-	282	1	3807	3	N	-0-			-0-
07	4557 X	4134	-0-	-423 B	-0-	264	1	3870	3	N	-0-			-0-
08	4204 X	4204	-0-	-0- B	-0-	281	1	3923	3	N	-0-			-0-
09	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	302	1	4112	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	4071	-0-	-145 B	-0-	405	1	3666	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

05	14911 X	8150	-0-	-6761 B	-0-	568	1	7582	3	N	-0-			-0-
06	11130 X	5041	-0-	-6089 B	-0-	348	1	4693	3	N	-0-			-0-
07	10518 X	10518	-0-	-0- B	-0-	670	1	9848	3	N	-0-			-0-
08	5137 X	5137	-0-	-0- B	-0-	343	1	4794	3	N	-0-			-0-
09	10499 X	10499	-0-	-0- B	-0-	719	1	9780	3	N	-0-			-0-
10	10509 X	7786	-0-	-2723 B	-0-	775	1	7011	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

05	8091 X	6630	-0-	-1461 B	-0-	190	1	6440	3	N	-0-			-0-
06	6600 X	5958	-0-	-642 B	-0-	174	1	5784	3	N	-0-			-0-
07	7905 X	6205	-0-	-1700 B	-0-	184	1	6021	3	N	-0-			-0-
08	7595 X	7595	-0-	-0- B	-0-	210	1	7385	3	N	-0-			-0-
09	7650 X	7028	-0-	-622 B	-0-	225	1	6803	3	N	-0-			-0-
*10	6706 X	6706	-0-	-0- B	-0-	207	1	6499	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

05	12020 X	12020	-0-	-0- B	-0-	838	1	11182	3	N	-0-			-0-
06	10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	696	1	9393	3	N	-0-			-0-
07	9079 X	9079	-0-	-0- B	-0-	579	1	8500	3	N	-0-			-0-
08	8107 X	8107	-0-	-0- B	-0-	542	1	7565	3	N	-0-			-0-
09	6989 X	6989	-0-	-0- B	-0-	479	1	6510	3	N	-0-			-0-
*10	5213 X	5213	-0-	-0- B	-0-	519	1	4694	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

05	837 N	748	-0-	-89 B	-0-	52	1	696	3	N	-0-			-0-
06	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	53	1	712	3	N	-0-			-0-
07	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	52	1	760	3	N	-0-			-0-
08	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	54	1	753	3	N	-0-			-0-
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	59	1	803	3	N	-0-			-0-
10	806 N	757	-0-	-49 B	-0-	75	1	682	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	589	N	526	-0-	-63 B	-0-	37	1	489	3	N	-0-			-0-
06	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	11	1	149	3	N	-0-			-0-
07	496	N	71	-0-	-425 B	-0-	5	1	66	3	N	-0-			-0-
08	527	N	347	-0-	-180 B	-0-	23	1	324	3	N	-0-			-0-
09	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	25	1	344	3	N	-0-			-0-
*10	644	N	644	-0-	-0- B	-0-	64	1	580	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

05	9730	X	9730	-0-	-0- B	-0-	483	1	9247	3	N	-0-			-0-
06	9590	X	9590	-0-	-0- B	-0-	486	1	9104	3	N	-0-			-0-
07	9880	X	9880	-0-	-0- B	-0-	489	1	9391	3	N	-0-			-0-
08	9688	X	9688	-0-	-0- B	-0-	392	1	9296	3	N	-0-			-0-
09	9600	X	9251	-0-	-349 B	-0-	417	1	8834	3	N	-0-			-0-
10	9920	X	9049	-0-	-871 B	-0-	418	1	8631	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

05	5394	X	5196	-0-	-198 B	-0-	337	1	4859	3	N	-0-			-0-
06	5220	X	4096	-0-	-1124 B	-0-	277	1	3819	3	N	-0-			-0-
07	5394	X	3492	-0-	-1902 B	-0-	244	1	3248	3	N	-0-			-0-
08	3796	X	3796	-0-	-0- B	-0-	263	1	3533	3	N	-0-			-0-
09	5610	X	3967	-0-	-1643 B	-0-	299	1	3668	3	N	-0-			-0-
10	5208	X	4561	-0-	-647 B	-0-	328	1	4233	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

05	6417	X	4865	-0-	-1552 B	-0-	315	1	4550	3	N	-0-			-0-
06	7318	X	7318	-0-	-0- B	-0-	495	1	6823	3	N	-0-			-0-
07	6417	X	4789	-0-	-1628 B	-0-	334	1	4455	3	N	-0-			-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0- B	-0-	271	1	3632	3	N	-0-			-0-
09	7320	X	2366	-0-	-4954 B	-0-	178	1	2188	3	N	-0-			-0-
10	7564	X	6457	-0-	-1107 B	-0-	464	1	5993	3	N	-0-			-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

05	93	N	24	-0-	-69 B	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11 B	-0-	3	1	46	3	N	-0-			-0-
07	93	N	46	-0-	-47 B	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
08	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	4	1	55	3	N	-0-			-0-
*10	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	5	1	45	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

05	2972	X	2972	-0-	-0- B	-0-	207	1	2765	3	N	-0-			-0-
06	9060	X	6413	-0-	-2647 B	-0-	442	1	5971	3	N	-0-			-0-
07	9362	X	8259	-0-	-1103 B	-0-	526	1	7733	3	N	-0-			-0-
08	7028	X	7028	-0-	-0- B	-0-	470	1	6558	3	N	-0-			-0-
09	8250	X	5076	-0-	-3174 B	-0-	348	1	4728	3	N	-0-			-0-
10	8246	X	4775	-0-	-3471 B	-0-	475	1	4300	3	N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	4	1	152	3	N	-0-			-0-
06	150	N	128	-0-	-22 B	-0-	4	1	124	3	N	-0-			-0-
07	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	24	1	773	3	N	-0-			-0-
08	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	26	1	926	3	N	-0-			-0-
09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	24	1	734	3	N	-0-			-0-
*10	796	N	796	-0-	-0- B	-0-	25	1	771	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425 X	4950	-0-	-475	B	-0-	369	1	4581	3	N	-0-				-0-
06	5250 X	5052	-0-	-198	B	-0-	488	1	4564	3	N	-0-				-0-
07	5425 X	5147	-0-	-278	B	-0-	534	1	4613	3	N	-0-				-0-
08	5390 X	5390	-0-	-0-	B	-0-	510	1	4880	3	N	-0-				-0-
09	5130 X	5130	-0-	-0-	B	-0-	561	1	4569	3	N	-0-				-0-
10	5208 X	5189	-0-	-19	B	-0-	594	1	4595	3	N	-0-				-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

05	5301 X	5205	-0-	-96	B	-0-	388	1	4817	3	N	-0-				-0-
06	4920 X	4823	-0-	-97	B	-0-	466	1	4357	3	N	-0-				-0-
07	5177 X	4985	-0-	-192	B	-0-	517	1	4468	3	N	-0-				-0-
08	5030 X	5030	-0-	-0-	B	-0-	476	1	4554	3	N	-0-				-0-
09	5040 X	4941	-0-	-99	B	-0-	540	1	4401	3	N	-0-				-0-
10	5208 X	4964	-0-	-244	B	-0-	568	1	4396	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

05	9362 X	8267	-0-	-1095	B	-0-	173	1	8094	3	N	-0-				-0-
06	9060 X	8101	-0-	-959	B	-0-	174	1	7927	3	N	-0-				-0-
07	9362 X	8130	-0-	-1232	B	-0-	176	1	7954	3	N	-0-				-0-
08	8222 X	8222	-0-	-0-	B	-0-	174	1	8048	3	N	-0-				-0-
09	8100 X	7916	-0-	-184	B	-0-	104	1	7812	3	N	-0-				-0-
10	8370 X	7982	-0-	-388	B	-0-	32	1	7950	3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

05	4402 X	3353	-0-	-1049	B	-0-	234	1	3119	3	N	-0-				-0-
06	4080 X	3560	-0-	-520	B	-0-	246	1	3314	3	N	-0-				-0-
07	4022 X	4022	-0-	-0-	B	-0-	256	1	3766	3	N	-0-				-0-
08	4283 X	4283	-0-	-0-	B	-0-	286	1	3997	3	N	-0-				-0-
09	3810 X	3651	-0-	-159	B	-0-	250	1	3401	3	N	-0-				-0-
*10	4327 X	4327	-0-	-0-	B	-0-	431	1	3896	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

05	32871 X	32871	-0-	-0-	B	-0-	2291	1	30580	3	N	-0-				-0-
06	32114 X	32114	-0-	-0-	B	-0-	2215	1	29899	3	N	-0-				-0-
07	30044 X	30044	-0-	-0-	B	-0-	1915	1	28129	3	N	-0-				-0-
08	32611 X	32611	-0-	-0-	B	-0-	2179	1	30432	3	N	-0-				-0-
09	24578 X	24578	-0-	-0-	B	-0-	1683	1	22895	3	N	-0-				-0-
10	33170 X	26846	-0-	-6324	B	-0-	2672	1	24174	3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

05	5846 X	5846	-0-	-0-	B	-0-	122	1	5724	3	N	-0-				-0-
06	5040 X	4557	-0-	-483	B	-0-	98	1	4459	3	N	-0-				-0-
07	5208 X	3556	-0-	-1652	B	-0-	77	1	3479	3	N	-0-				-0-
08	4053 X	4053	-0-	-0-	B	-0-	86	1	3967	3	N	-0-				-0-
09	4163 X	4163	-0-	-0-	B	-0-	55	1	4108	3	N	-0-				-0-
10	5859 X	3074	-0-	-2785	B	-0-	12	1	3062	3	N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

05	14446 X	12641	-0-	-1805	B	-0-	628	1	12013	3	N	-0-				-0-
06	13980 X	12534	-0-	-1446	B	-0-	636	1	11898	3	N	-0-				-0-
07	14446 X	12438	-0-	-2008	B	-0-	616	1	11822	3	N	-0-				-0-
08	10826 X	10826	-0-	-0-	B	-0-	438	1	10388	3	N	-0-				-0-
09	3667 X	3667	-0-	-0-	B	-0-	165	1	3502	3	N	-0-				-0-
10	12958 X	3788	-0-	-9170	B	-0-	175	1	3613	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510 X	5823	-0-	-687 B	-0-	406	1	5417	3	N	-0-					-0-
06	6023 X	6023	-0-	-0- B	-0-	415	1	5608	3	N	-0-					-0-
07	6231 X	5676	-0-	-555 B	-0-	362	1	5314	3	N	-0-					-0-
08	5895 X	5895	-0-	-0- B	-0-	394	1	5501	3	N	-0-					-0-
09	5546 X	5546	-0-	-0- B	-0-	380	1	5166	3	N	-0-					-0-
10	6231 X	5657	-0-	-574 B	-0-	563	1	5094	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

05	11377 X	10108	-0-	-1269 B	-0-	289	1	9819	3	N	-0-					-0-
06	11010 X	9981	-0-	-1029 B	-0-	292	1	9689	3	N	-0-					-0-
07	11191 X	11013	-0-	-178 B	-0-	327	1	10686	3	N	-0-					-0-
08	10739 X	10739	-0-	-0- B	-0-	297	1	10442	3	N	-0-					-0-
09	10811 X	10811	-0-	-0- B	-0-	346	1	10465	3	N	-0-					-0-
10	11005 X	10757	-0-	-248 B	-0-	331	1	10426	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

05	1250 N	1250	-0-	-0- B	-0-	93	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	107	1	999	3	N	-0-					-0-
07	775 N	681	-0-	-94 B	-0-	71	1	610	3	N	-0-					-0-
08	1240 N	752	-0-	-488 B	-0-	71	1	681	3	N	-0-					-0-
09	1110 N	629	-0-	-481 B	-0-	69	1	560	3	N	-0-					-0-
*10	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	79	1	608	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

05	10468 X	10468	-0-	-0- B	-0-	780	1	9688	3	N	-0-					-0-
06	5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	564	1	5274	3	N	-0-					-0-
07	5208 X	4735	-0-	-473 B	-0-	491	1	4244	3	N	-0-					-0-
08	4215 X	4215	-0-	-0- B	-0-	399	1	3816	3	N	-0-					-0-
09	4310 X	4310	-0-	-0- B	-0-	471	1	3839	3	N	-0-					-0-
10	10478 X	3856	-0-	-6622 B	-0-	441	1	3415	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

05	11780 X	10781	-0-	-999 B	-0-	699	1	10082	3	N	-0-					-0-
06	11010 X	7921	-0-	-3089 B	-0-	535	1	7386	3	N	-0-					-0-
07	11974 X	11974	-0-	-0- B	-0-	836	1	11138	3	N	-0-					-0-
08	10821 X	10821	-0-	-0- B	-0-	750	1	10071	3	N	-0-					-0-
09	10266 X	10266	-0-	-0- B	-0-	774	1	9492	3	N	-0-					-0-
10	11129 X	10324	-0-	-805 B	-0-	742	1	9582	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

05	7161 X	6618	-0-	-543 B	-0-	429	1	6189	3	N	-0-					-0-
06	6930 X	6336	-0-	-594 B	-0-	428	1	5908	3	N	-0-					-0-
07	7161 X	6536	-0-	-625 B	-0-	456	1	6080	3	N	-0-					-0-
08	6704 X	6704	-0-	-0- B	-0-	465	1	6239	3	N	-0-					-0-
09	6255 X	6255	-0-	-0- B	-0-	472	1	5783	3	N	-0-					-0-
10	6603 X	6407	-0-	-196 B	-0-	461	1	5946	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

05	2067 X	2067	-0-	-0- B	-0-	154	1	1913	3	N	-0-					-0-
06	1980 X	1851	-0-	-129 B	-0-	179	1	1672	3	N	-0-					-0-
07	2015 X	1853	-0-	-162 B	-0-	192	1	1661	3	N	-0-					-0-
08	1891 X	1891	-0-	-0- B	-0-	179	1	1712	3	N	-0-					-0-
09	1836 X	1836	-0-	-0- B	-0-	201	1	1635	3	N	-0-					-0-
10	2077 X	1853	-0-	-224 B	-0-	212	1	1641	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526 X	4066	-0-	-460 B	-0-	303	1	3763	3	N	-0-					-0-
06	4380 X	3612	-0-	-768 B	-0-	349	1	3263	3	N	-0-					-0-
07	4526 X	3763	-0-	-763 B	-0-	390	1	3373	3	N	-0-					-0-
08	4201 X	4201	-0-	-0- B	-0-	397	1	3804	3	N	-0-					-0-
09	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	499	1	4065	3	N	-0-					-0-
*10	4993 X	4993	-0-	-0- B	-0-	571	1	4422	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4123 X	4020	-0-	-103 B	-0-	299	1	3721	3	N	-0-					-0-
06	3990 X	3861	-0-	-129 B	-0-	373	1	3488	3	N	-0-					-0-
07	4123 X	3918	-0-	-205 B	-0-	406	1	3512	3	N	-0-					-0-
08	4034 X	4034	-0-	-0- B	-0-	382	1	3652	3	N	-0-					-0-
09	3860 X	3860	-0-	-0- B	-0-	422	1	3438	3	N	-0-					-0-
10	4030 X	3808	-0-	-222 B	-0-	436	1	3372	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

05	7750 X	7547	-0-	-203 B	-0-	489	1	7058	3	N	-0-					-0-
06	7260 X	5743	-0-	-1517 B	-0-	388	1	5355	3	N	-0-					-0-
07	7502 X	5986	-0-	-1516 B	-0-	418	1	5568	3	N	-0-					-0-
08	6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	462	1	6199	3	N	-0-					-0-
09	6446 X	6446	-0-	-0- B	-0-	486	1	5960	3	N	-0-					-0-
10	7533 X	5551	-0-	-1982 B	-0-	399	1	5152	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

05	1828 N	1828	-0-	-0- B	-0-	128	1	1700	3	N	-0-					-0-
06	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	133	1	2096	3	N	-0-					-0-
07	2108 N	1979	-0-	-129 B	-0-	120	1	1859	3	N	-0-					-0-
08	1829 N	1817	-0-	-12 B	-0-	120	1	1697	3	N	-0-					-0-
09	2506 N	2506	-0-	-0- B	-0-	180	1	2326	3	N	-0-					-0-
*10	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	112	1	2024	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

05	12741 X	10769	-0-	-1972 B	-0-	535	1	10234	3	N	-0-					-0-
06	12330 X	10870	-0-	-1460 B	-0-	551	1	10319	3	N	-0-					-0-
07	12741 X	2623	-0-	-10118 B	-0-	130	1	2493	3	N	-0-					-0-
08	17741 X	17741	-0-	-0- B	-0-	718	1	17023	3	N	-0-					-0-
09	12155 X	12155	-0-	-0- B	-0-	548	1	11607	3	N	-0-					-0-
*10	13073 X	13073	-0-	-0- B	-0-	604	1	12469	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

05	155 N	85	-0-	-70 B	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
06	150 N	95	-0-	-55 B	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
08	93 N	19	-0-	-74 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
10	155 N	69	-0-	-86 B	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

05	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1153 X	-0-	-0-	-1153 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1153 X	9	-0-	-1144 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

05	9104	X	9104	-0-	-0-	B	-0-	590	1	8514	3	N	-0-				-0-
06	8760	X	7511	-0-	-1249	B	-0-	508	1	7003	3	N	-0-				-0-
07	9052	X	6900	-0-	-2152	B	-0-	482	1	6418	3	N	-0-				-0-
08	9738	X	9738	-0-	-0-	B	-0-	675	1	9063	3	N	-0-				-0-
09	8539	X	8539	-0-	-0-	B	-0-	644	1	7895	3	N	-0-				-0-
10	9114	X	7193	-0-	-1921	B	-0-	517	1	6676	3	N	-0-				-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

05	3897	X	3897	-0-	-0-	B	-0-	202	1	3695	3	N	-0-				-0-
06	4704	X	4704	-0-	-0-	B	-0-	322	1	4382	3	N	-0-				-0-
07	3875	X	3790	-0-	-85	B	-0-	307	1	3483	3	N	-0-				-0-
08	3433	X	3433	-0-	-0-	B	-0-	302	1	3131	3	N	-0-				-0-
09	2822	X	2822	-0-	-0-	B	-0-	270	1	2552	3	N	-0-				-0-
10	4867	X	2928	-0-	-1939	B	-0-	302	1	2626	3	N	-0-				-0-

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957

05	1984	N	1577	-0-	-407	B	-0-	102	1	1475	3	N	-0-				-0-
06	1710	N	1427	-0-	-283	B	-0-	96	1	1331	3	N	-0-				-0-
07	1674	N	1457	-0-	-217	B	-0-	102	1	1355	3	N	-0-				-0-
08	1581	N	1432	-0-	-149	B	-0-	99	1	1333	3	N	-0-				-0-
09	1440	N	1392	-0-	-48	B	-0-	105	1	1287	3	N	-0-				-0-
10	1457	N	1455	-0-	-2	B	-0-	105	1	1350	3	N	-0-				-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

05	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-				-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	B	-0-					N	-0-				-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	B	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	-0-				-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

05	3751	X	3660	-0-	-91	B	-0-	237	1	3423	3	N	-0-				-0-
06	3630	X	3518	-0-	-112	B	-0-	238	1	3280	3	N	-0-				-0-
07	3751	X	3613	-0-	-138	B	-0-	252	1	3361	3	N	-0-				-0-
08	3552	X	3552	-0-	-0-	B	-0-	246	1	3306	3	N	-0-				-0-
09	3583	X	3583	-0-	-0-	B	-0-	270	1	3313	3	N	-0-				-0-
*10	3779	X	3779	-0-	-0-	B	-0-	272	1	3507	3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

05	7650	X	7650	-0-	-0-	B	-0-	219	1	7431	3	N	-0-				-0-
06	7023	X	7023	-0-	-0-	B	-0-	205	1	6818	3	N	-0-				-0-
07	7109	X	7109	-0-	-0-	B	-0-	211	1	6898	3	N	-0-				-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	B	-0-	207	1	7280	3	N	-0-				-0-
09	6862	X	6862	-0-	-0-	B	-0-	220	1	6642	3	N	-0-				-0-
10	7657	X	6451	-0-	-1206	B	-0-	199	1	6252	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12493	X	11549	-0-	-944 B	-0-	330	1	11219	3	N	-0-					-0-
06	12090	X	10921	-0-	-1169 B	-0-	319	1	10602	3	N	-0-					-0-
07	12493	X	12441	-0-	-52 B	-0-	369	1	12072	3	N	-0-					-0-
08	12695	X	12695	-0-	-0- B	-0-	351	1	12344	3	N	-0-					-0-
09	13329	X	13329	-0-	-0- B	-0-	427	1	12902	3	N	-0-					-0-
*10	16394	X	16394	-0-	-0- B	-0-	505	1	15889	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

05	5046	X	5046	-0-	-0- B	-0-	5046	3			N	-0-					-0-
06	5304	X	5304	-0-	-0- B	-0-	5304	3			N	-0-					-0-
07	5547	X	5547	-0-	-0- B	-0-	5547	3			N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0- B	-0-	5542	3			N	-0-					-0-
09	5373	X	5373	-0-	-0- B	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
10	5487	X	5149	-0-	-338 B	-0-	5149	3			N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

05	775	N	775	-0-	-0- B	-0-	116	1	659	3	N	-0-					-0-
06	780	N	686	-0-	-94 B	-0-	98	1	588	3	N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	109	1	712	3	N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21 B	-0-	123	1	631	3	N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0- B	-0-	136	1	668	3	N	-0-					-0-
10	806	N	734	-0-	-72 B	-0-	94	1	640	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792

05	1395	N	676	-0-	-719 B	-0-	101	1	575	3	N	-0-					-0-
06	870	N	813	-0-	-57 B	-0-	116	1	697	3	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	122	1	793	3	N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0- B	-0-	131	1	674	3	N	-0-					-0-
09	810	N	740	-0-	-70 B	-0-	125	1	615	3	N	-0-					-0-
*10	1440	N	1440	-0-	-0- B	-0-	184	1	1256	3	N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

05	1767	X	1405	-0-	-362 B	-0-	91	1	1314	3	N	-0-					-0-
06	1770	X	1252	-0-	-518 B	-0-	85	1	1167	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1023	-0-	-806 B	-0-	71	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1287	X	1287	-0-	-0- B	-0-	89	1	1198	3	N	-0-					-0-
09	861	X	861	-0-	-0- B	-0-	65	1	796	3	N	-0-					-0-
10	1395	X	1150	-0-	-245 B	-0-	83	1	1067	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

05	5766	X	5353	-0-	-413 B	-0-	278	1	5075	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	4220	-0-	-3040 B	-0-	289	1	3931	3	N	-0-					-0-
07	7502	X	3969	-0-	-3533 B	-0-	321	1	3648	3	N	-0-					-0-
08	3550	X	3550	-0-	-0- B	-0-	312	1	3238	3	N	-0-					-0-
09	3233	X	3233	-0-	-0- B	-0-	309	1	2924	3	N	-0-					-0-
10	5363	X	2993	-0-	-2370 B	-0-	309	1	2684	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

05	1364	X	1175	-0-	-189 B	-0-	82	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	780	X	756	-0-	-24 B	-0-	45	1	711	3	N	-0-					-0-
07	2906	X	2906	-0-	-0- B	-0-	176	1	2730	3	N	-0-					-0-
08	1520	X	1520	-0-	-0- B	-0-	100	1	1420	3	N	-0-					-0-
09	1034	X	1034	-0-	-0- B	-0-	74	1	960	3	N	-0-					-0-
10	2914	X	693	-0-	-2221 B	-0-	36	1	657	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387 X	194	-0-	-2193 B	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
06	660 X	132	-0-	-528 B	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
07	310 X	148	-0-	-162 B	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
08	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	4657 X	4657	-0-	-0- B	-0-	335	1	4322	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

05	8711 X	5409	-0-	-3302 B	-0-	351	1	5058	3	N	-0-					-0-
06	8010 X	8005	-0-	-5 B	-0-	541	1	7464	3	N	-0-					-0-
07	7518 X	7518	-0-	-0- B	-0-	525	1	6993	3	N	-0-					-0-
08	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	519	1	6968	3	N	-0-					-0-
09	6063 X	6063	-0-	-0- B	-0-	457	1	5606	3	N	-0-					-0-
*10	8954 X	8954	-0-	-0- B	-0-	644	1	8310	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

05	9207 X	6796	-0-	-2411 B	-0-	477	1	6319	3	N	-0-					-0-
06	7800 X	6503	-0-	-1297 B	-0-	388	1	6115	3	N	-0-					-0-
07	7316 X	6732	-0-	-584 B	-0-	407	1	6325	3	N	-0-					-0-
08	6494 X	6494	-0-	-0- B	-0-	428	1	6066	3	N	-0-					-0-
09	4826 X	4826	-0-	-0- B	-0-	346	1	4480	3	N	-0-					-0-
*10	7074 X	7074	-0-	-0- B	-0-	371	1	6703	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

05	T. A.	844	-0-	844 B	18398	59	1	785	3	N	-0-					-0-
06	T. A.	56	-0-	56 B	18454	4	1	52	3	N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	18454					N	-0-					-0-
08	18454 X	-0-	-0-	-18454 B	-0-					N	-0-					-0-
09	6 X	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837 B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

05	6665 X	4383	-0-	-2282 B	-0-	397	1	3986	3	N	-0-					-0-
06	6450 X	4197	-0-	-2253 B	-0-	347	1	3850	3	N	-0-					-0-
07	6665 X	2338	-0-	-4327 B	-0-	246	1	2092	3	N	-0-					-0-
08	2071 X	2071	-0-	-0- B	-0-	224	1	1847	3	N	-0-					-0-
09	1635 X	1635	-0-	-0- B	-0-	68	1	1567	3	N	-0-					-0-
10	4371 X	1606	-0-	-2765 B	-0-	6	1	1600	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

05	6364 X	6364	-0-	-0- B	-0-	413	1	5951	3	N	-0-					-0-
06	6090 X	5691	-0-	-399 B	-0-	385	1	5306	3	N	-0-					-0-
07	6293 X	5556	-0-	-737 B	-0-	388	1	5168	3	N	-0-					-0-
08	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-	362	1	4854	3	N	-0-					-0-
09	5266 X	5266	-0-	-0- B	-0-	397	1	4869	3	N	-0-					-0-
10	6355 X	5312	-0-	-1043 B	-0-	382	1	4930	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

05	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	113	1	1406	3	N	-0-					-0-
06	930 N	405	-0-	-525 B	-0-	39	1	366	3	N	-0-					-0-
07	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	92	1	791	3	N	-0-					-0-
08	1270 N	1270	-0-	-0- B	-0-	120	1	1150	3	N	-0-					-0-
09	872 N	872	-0-	-0- B	-0-	95	1	777	3	N	-0-					-0-
*10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	109	1	843	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10287	X	10287	-0-	-0- B	-0-	294	1	9993	3	N	-0-					-0-
06	8484	X	8484	-0-	-0- B	-0-	248	1	8236	3	N	-0-					-0-
07	7019	X	7019	-0-	-0- B	-0-	208	1	6811	3	N	-0-					-0-
08	7852	X	7852	-0-	-0- B	-0-	217	1	7635	3	N	-0-					-0-
09	7178	X	7178	-0-	-0- B	-0-	230	1	6948	3	N	-0-					-0-
*10	11175	X	11175	-0-	-0- B	-0-	344	1	10831	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

05	32450	X	32450	-0-	-0- B	-0-	678	1	31772	3	N	-0-					-0-
06	31320	X	28202	-0-	-3118 B	-0-	607	1	27595	3	N	-0-					-0-
07	35216	X	35216	-0-	-0- B	-0-	763	1	34453	3	N	-0-					-0-
08	31096	X	31096	-0-	-0- B	-0-	657	1	30439	3	N	-0-					-0-
09	31381	X	31381	-0-	-0- B	-0-	414	1	30967	3	N	-0-					-0-
10	35216	X	33863	-0-	-1353 B	-0-	134	1	33729	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

05	4433	X	3876	-0-	-557 B	-0-	270	1	3606	3	N	-0-					-0-
06	4290	X	3812	-0-	-478 B	-0-	263	1	3549	3	N	-0-					-0-
07	4433	X	3956	-0-	-477 B	-0-	252	1	3704	3	N	-0-					-0-
08	3712	X	3712	-0-	-0- B	-0-	248	1	3464	3	N	-0-					-0-
09	5051	X	5051	-0-	-0- B	-0-	346	1	4705	3	N	-0-					-0-
*10	4983	X	4983	-0-	-0- B	-0-	496	1	4487	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

05	3782	X	3385	-0-	-397 B	-0-	97	1	3288	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3283	-0-	-227 B	-0-	96	1	3187	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3400	-0-	-165 B	-0-	101	1	3299	3	N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0- B	-0-	92	1	3246	3	N	-0-					-0-
09	3071	X	3071	-0-	-0- B	-0-	98	1	2973	3	N	-0-					-0-
10	3410	X	3032	-0-	-378 B	-0-	93	1	2939	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

05	5772	X	5772	-0-	-0- B	-0-	374	1	5398	3	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0- B	-0-	331	1	4561	3	N	-0-					-0-
07	5484	X	5484	-0-	-0- B	-0-	383	1	5101	3	N	-0-					-0-
08	5326	X	5326	-0-	-0- B	-0-	369	1	4957	3	N	-0-					-0-
09	5174	X	5174	-0-	-0- B	-0-	390	1	4784	3	N	-0-					-0-
*10	5173	X	5173	-0-	-0- B	-0-	372	1	4801	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

05	12772	X	12281	-0-	-491 B	-0-	610	1	11671	3	N	-0-					-0-
06	12090	X	10733	-0-	-1357 B	-0-	544	1	10189	3	N	-0-					-0-
07	13206	X	11326	-0-	-1880 B	-0-	561	1	10765	3	N	-0-					-0-
08	11497	X	11497	-0-	-0- B	-0-	465	1	11032	3	N	-0-					-0-
09	9850	X	9850	-0-	-0- B	-0-	444	1	9406	3	N	-0-					-0-
10	12276	X	11810	-0-	-466 B	-0-	546	1	11264	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619 X	3727	-0-	-892 B	-0-	242	1	3485	3	N	-0-					-0-
06	4290 X	3503	-0-	-787 B	-0-	237	1	3266	3	N	-0-					-0-
07	4247 X	3665	-0-	-582 B	-0-	256	1	3409	3	N	-0-					-0-
08	3582 X	3582	-0-	-0- B	-0-	248	1	3334	3	N	-0-					-0-
09	3285 X	3285	-0-	-0- B	-0-	248	1	3037	3	N	-0-					-0-
10	3720 X	3334	-0-	-386 B	-0-	240	1	3094	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

05	6231 X	5171	-0-	-1060 B	-0-	335	1	4836	3	N	-0-					-0-
06	5430 X	4993	-0-	-437 B	-0-	337	1	4656	3	N	-0-					-0-
07	5425 X	5038	-0-	-387 B	-0-	352	1	4686	3	N	-0-					-0-
08	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	340	1	4563	3	N	-0-					-0-
09	2324 X	2324	-0-	-0- B	-0-	175	1	2149	3	N	-0-					-0-
*10	5727 X	5727	-0-	-0- B	-0-	412	1	5315	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

05	9796 X	8761	-0-	-1035 B	-0-	251	1	8510	3	N	-0-					-0-
06	9480 X	6271	-0-	-3209 B	-0-	183	1	6088	3	N	-0-					-0-
07	9300 X	8540	-0-	-760 B	-0-	253	1	8287	3	N	-0-					-0-
08	8600 X	8600	-0-	-0- B	-0-	238	1	8362	3	N	-0-					-0-
09	8606 X	8606	-0-	-0- B	-0-	276	1	8330	3	N	-0-					-0-
10	8773 X	8269	-0-	-504 B	-0-	255	1	8014	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

05	18011 X	16306	-0-	-1705 B	-0-	341	1	15965	3	N	-0-					-0-
06	16250 X	16250	-0-	-0- B	-0-	350	1	15900	3	N	-0-					-0-
07	16182 X	16008	-0-	-174 B	-0-	347	1	15661	3	N	-0-					-0-
08	17312 X	17312	-0-	-0- B	-0-	366	1	16946	3	N	-0-					-0-
09	15949 X	15949	-0-	-0- B	-0-	210	1	15739	3	N	-0-					-0-
10	16802 X	15968	-0-	-834 B	-0-	63	1	15905	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

05	13950 X	13227	-0-	-723 B	-0-	336	1	12891	3	N	-0-					-0-
06	13931 X	13931	-0-	-0- B	-0-	365	1	13566	3	N	-0-					-0-
07	14332 X	14332	-0-	-0- B	-0-	380	1	13952	3	N	-0-					-0-
08	14086 X	14086	-0-	-0- B	-0-	347	1	13739	3	N	-0-					-0-
09	10050 X	10050	-0-	-0- B	-0-	289	1	9761	3	N	-0-					-0-
10	14384 X	9054	-0-	-5330 B	-0-	243	1	8811	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9390 X	9390	-0-	-0-	B	-0-	487	1	8903	3	N	-0-				-0-
06	4724 X	4724	-0-	-0-	B	-0-	324	1	4400	3	N	-0-				-0-
07	3288 X	3288	-0-	-0-	B	-0-	266	1	3022	3	N	-0-				-0-
08	2857 X	2857	-0-	-0-	B	-0-	251	1	2606	3	N	-0-				-0-
09	2666 X	2666	-0-	-0-	B	-0-	255	1	2411	3	N	-0-				-0-
10	9393 X	2723	-0-	-6670	B	-0-	281	1	2442	3	N	-0-				-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

05	T. A.	6548	-0-	6548	B	27057	488	1	6060	3	N	-0-				-0-
06	T. A.	4014	-0-	4014	B	31071	388	1	3626	3	N	-0-				-0-
07	T. A.	3834	-0-	3834	B	34905	397	1	3437	3	N	-0-				-0-
08	37748 X	2843	-0-	-34905	B	-0-	269	1	2574	3	N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	6541 X	-0-	-0-	-6541	B	-0-					N	-0-				-0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

05	3224 X	1359	-0-	-1865	B	-0-	204	1	1155	3	N	-0-				-0-
06	2490 X	1585	-0-	-905	B	-0-	226	1	1359	3	N	-0-				-0-
07	2232 X	1545	-0-	-687	B	-0-	206	1	1339	3	N	-0-				-0-
08	1380 X	1380	-0-	-0-	B	-0-	225	1	1155	3	N	-0-				-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	198	1	974	3	N	-0-				-0-
*10	1649 N	1649	-0-	-0-	B	-0-	210	1	1439	3	N	-0-				-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317

05	626 X	626	-0-	-0-	B	-0-	94	1	532	3	N	-0-				-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	B	-0-					N	-0-				-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-				-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

05	16337 X	12392	-0-	-3945	B	-0-	220	1	12172	3	N	-0-				-0-
06	15810 X	12832	-0-	-2978	B	-0-	237	1	12595	3	N	-0-				-0-
07	16337 X	11771	-0-	-4566	B	-0-	218	1	11553	3	N	-0-				-0-
08	12857 X	12857	-0-	-0-	B	-0-	233	1	12624	3	N	-0-				-0-
09	12244 X	12244	-0-	-0-	B	-0-	121	1	12123	3	N	-0-				-0-
10	13268 X	11740	-0-	-1528	B	-0-	11740	3			N	-0-				-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

05	24738 X	20919	-0-	-3819	B	-0-	598	1	20321	3	N	-0-				-0-
06	23940 X	21599	-0-	-2341	B	-0-	632	1	20967	3	N	-0-				-0-
07	24738 X	20364	-0-	-4374	B	-0-	604	1	19760	3	N	-0-				-0-
08	24437 X	24437	-0-	-0-	B	-0-	675	1	23762	3	N	-0-				-0-
09	14451 X	14451	-0-	-0-	B	-0-	463	1	13988	3	N	-0-				-0-
10	22320 X	18768	-0-	-3552	B	-0-	578	1	18190	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22034 X	22034	-0-	-0- B	-0-	22034	3			N	-0-					-0-
06	21133 X	21133	-0-	-0- B	-0-	21133	3			N	-0-					-0-
07	21514 X	19037	-0-	-2477 B	-0-	19037	3			N	-0-					-0-
08	19826 X	19826	-0-	-0- B	-0-	19826	3			N	-0-					-0-
09	20773 X	20773	-0-	-0- B	-0-	20773	3			N	-0-					-0-
*10	32594 X	32594	-0-	-0- B	-0-	32594	3			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

05	1674 N	1089	-0-	-585 B	-0-	54	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	1620 N	497	-0-	-1123 B	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
07	1674 N	489	-0-	-1185 B	-0-	24	1	465	3	N	-0-					-0-
08	1085 N	1013	-0-	-72 B	-0-	41	1	972	3	N	-0-					-0-
09	510 N	494	-0-	-16 B	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
*10	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	28	1	578	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

05	13544 X	13544	-0-	-0- B	-0-	673	1	12871	3	N	-0-					-0-
06	15750 X	7047	-0-	-8703 B	-0-	357	1	6690	3	N	-0-					-0-
07	16275 X	15396	-0-	-879 B	-0-	762	1	14634	3	N	-0-					-0-
08	21025 X	21025	-0-	-0- B	-0-	851	1	20174	3	N	-0-					-0-
09	15090 X	15090	-0-	-0- B	-0-	681	1	14409	3	N	-0-					-0-
10	15407 X	6246	-0-	-9161 B	-0-	289	1	5957	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

05	2914 X	1680	-0-	-1234 B	-0-	35	1	1645	3	N	-0-					-0-
06	2820 X	1358	-0-	-1462 B	-0-	29	1	1329	3	N	-0-					-0-
07	2914 X	1299	-0-	-1615 B	-0-	28	1	1271	3	N	-0-					-0-
08	1305 X	1305	-0-	-0- B	-0-	28	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	1377 X	1377	-0-	-0- B	-0-	18	1	1359	3	N	-0-					-0-
10	1674 X	480	-0-	-1194 B	-0-	2	1	478	3	N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

05	9362 X	-0-	-0-	-9362 B	-0-					N	-0-					-0-
06	4920 X	-0-	-0-	-4920 B	-0-					N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	8	-0-	8 B	8	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	8					N	-0-					-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

05	3100 X	123	-0-	-2977 B	-0-	9	1	114	3	N	-0-					-0-
06	3000 X	96	-0-	-2904 B	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
07	1085 X	62	-0-	-1023 B	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	62 N	29	-0-	-33 B	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19832 X	19832	-0-	-0- B	-0-	985	1	18847	3	N	-0-			-0-
06	19104 X	19104	-0-	-0- B	-0-	969	1	18135	3	N	-0-			-0-
07	19781 X	19781	-0-	-0- B	-0-	979	1	18802	3	N	-0-			-0-
08	19580 X	19580	-0-	-0- B	-0-	793	1	18787	3	N	-0-			-0-
09	20529 X	20529	-0-	-0- B	-0-	926	1	19603	3	N	-0-			-0-
*10	22156 X	22156	-0-	-0- B	-0-	1024	1	21132	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

05	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	457	1	2588	3	N	-0-			-0-
06	2400 X	2199	-0-	-201 B	-0-	314	1	1885	3	N	-0-			-0-
07	3348 X	1849	-0-	-1499 B	-0-	246	1	1603	3	N	-0-			-0-
08	1578 X	1578	-0-	-0- B	-0-	257	1	1321	3	N	-0-			-0-
09	1451 X	1451	-0-	-0- B	-0-	245	1	1206	3	N	-0-			-0-
10	3038 X	2166	-0-	-872 B	-0-	276	1	1890	3	N	-0-			-0-

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

05	2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	2674	2			N	-0-			-0-
06	17398 X	17398	-0-	-0- B	-0-	17398	2			N	-0-			-0-
07	2728 X	1863	-0-	-865 B	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
08	2728 X	2343	-0-	-385 B	-0-	2343	2			N	-0-			-0-
09	2640 X	1796	-0-	-844 B	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
10	2728 X	1873	-0-	-855 B	-0-	1873	2			N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

05	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	3889	2			N	-0-			-0-
06	42348 X	42348	-0-	-0- B	-0-	42348	2			N	-0-			-0-
07	4123 X	3401	-0-	-722 B	-0-	3401	2			N	-0-			-0-
08	5363 X	4965	-0-	-398 B	-0-	4965	2			N	-0-			-0-
09	14280 X	4548	-0-	-9732 B	-0-	4548	2			N	-0-			-0-
10	14756 X	1751	-0-	-13005 B	-0-	1751	2			N	-0-			-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508	2			N	-0-			-0-
06	17466 X	17466	-0-	-0- B	-0-	17466	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	947	-0-	-293 B	-0-	947	2			N	-0-			-0-
08	1610 N	1610	-0-	-0- B	-0-	1610	2			N	-0-			-0-
09	1383 X	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
*10	1597 X	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2			N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

05	2579 X	2579	-0-	-0- B	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
06	38542 X	38542	-0-	-0- B	-0-	38542	2			N	-0-			-0-
07	1756 X	1756	-0-	-0- B	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
08	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	2405	2			N	-0-			-0-
09	4673 X	4673	-0-	-0- B	-0-	4673	2			N	-0-			-0-
*10	3160 X	3160	-0-	-0- B	-0-	3160	2			N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
08	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	6	1	79	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (WILCOX) //CONT.// 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18 B	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
08	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
*10	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	3	1	50	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500

05	14B2	EXT	595	-0-	595 B	995	42	1	553	3	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	471	-0-	471 B	1466	28	1	443	3	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	440	-0-	440 B	1906	27	1	413	3	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	336	-0-	336 B	2242	22	1	314	3	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	302	-0-	302 B	2544	22	1	280	3	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	283	-0-	283 B	2827	15	1	268	3	N	-0-			-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

JANSSEN, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 214494 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4601 - 4609

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81

STRIKE WELL #: 4 RRCID -> 220962 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4666 - 4671

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-

PERDIDO CREEK (YEGUA) 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
CASCADIA WELL #: 1 RRCID -> 182899 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5651 - 5655

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

MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

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-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007					Y	9	33	1		15
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-7007					Y	5				20
07	0 #	145	-0-	145	B	-6862	139	3	6	9	Y	5				25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-6862					Y	3				28
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6862																
09	145 R	145	-0-	-0-	B	-0-	135	3	10	9	Y	9				37
10	155 #	45	-0-	-110	B	-110	25	3	20	9	Y	18				55

KOTARA-JANYSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052819 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 11501 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWELEK, BEN A. WELL #: 2 RRCID -> 052994 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	36 N	-0-	-0-	-36	B	-0-					N	-0-				-0-
06	36 N	-0-	-0-	-36	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1001					Y	-0-				17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1001					Y	-0-				17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1001					Y	-0-				17
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1001					Y	-0-				17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1001																
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17

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 - 10811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-605			Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-605			Y	-0-			8
07	T. A.	375	-0-	375 B	-230	347 3	28 9	Y	25			33
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-230			Y	-0-			33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -230												
09	25 R	25	-0-	-0- B	-0-	25 3		Y	-0-			33
10	372 #	15	-0-	-357 B	-357	15 3		Y	-0-			33

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

05	2605 R	5875	-0-	3270 B	-0-	5592 3	283 9	N	257	399 1		122
06	8640 #	6271	-0-	-2369 B	-2369	5951 3	320 9	N	291	178 1		235
07	8928 #	6789	-0-	-2139 B	-4508	6495 3	294 9	N	267	384 1		118
08	8928 #	5578	-0-	-3350 B	-7858	5274 3	304 9	N	276	267 1		127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7858												
09	7890 #	5353	-0-	-2537 B	-10395	5133 3	220 9	N	200	175 1		152
10	6789 #	6338	-0-	-451 B	-10846	6066 3	272 9	N	247	222 1		177

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1311			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1311			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1311			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1311			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1311												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	7	-0-	7 B	7	7 3		Y	-0-			-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 5 RRCID -> 196963 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

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

RAY, GEO. A. WELL #: 90 RRCID -> 078931 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 2901 - 2910

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-

PETTUS (2200) 70987 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

PETTUS, E. (LULING) //CONT.// 70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	610	-0-	-258	-0-	610	2			N	-0-					42
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					42
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					42
08	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					42
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					42
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1392	2	14	9	N	13					55

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					35

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650) 70996 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 164068 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7889 - 7903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, S.E. (1360) 70996 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKINNEY, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362

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-

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

05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
GREMMEL, E. WELL #: 1 RRCID -> 123774 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1094 - 1097

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	403 N	75	-0-	-328 B	-0-	13	1	62	2	Y	-0-									92
06	390 N	120	-0-	-270 B	-0-	20	1	86	2	Y	13									105
						14	9													
07	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	43	1	163	2	Y	40									145
						44	9													
08	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	41	1	210	2	Y	58									203
						64	9													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																				
*09	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	50	1	226	2	Y	64	180	1	5	8					82
						70	9													
*10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	50	1	204	2	Y	73	9	8							146
						80	9													

PETTUS LEACH (4390) //CONT.// 71002 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALKER, ACE WELL #: 1 RRCID -> 264868 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PEYTON (YEGUA) 71039 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
THIRD COAST ENERGY, INC. 858279
RAY, GEORGE A. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 175939 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 5158 PERF. 4816 - 4819

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	930 #	367	-0-	-563	-0-	31	1	336	2	N	-0-			70
06	690 #	412	-0-	-278	-0-	57	1	355	2	N	-0-			70
07	3918 R	3918	-0-	-0-	-0-	596	1	3322	2	N	-0-			70
08	4846 R	4846	-0-	-0-	-0-	1020	1	3826	2	N	-0-			70
09	5104 R	5104	-0-	-0-	-0-	969	1	4135	2	N	-0-			70
*10	6824	6824	-0-	-0-	-0-	668	1	6156	2	N	-0-			70

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

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-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	124	-0-	-62	-0-	9	1	94	2	N	19					271
							21	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	85	1	522	2	N	1					272
							1	9									
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	2	N	-0-					272
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	37	1	141	2	N	-0-					272
09	600	N	153	-0-	-447	-0-	29	1	124	2	N	-0-					272
10	155	N	47	-0-	-108	-0-	5	1	42	2	N	-0-					272

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

05	18631	X	2195	-0-	-16436	-0-	186	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	1238	-0-	-16792	-0-	172	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	100	1	555	2	N	-0-					-0-
08	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	249	1	933	2	N	-0-					-0-
09	5550	X	1423	-0-	-4127	-0-	270	1	1153	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1358	-0-	-843	-0-	133	1	1225	2	N	-0-					-0-

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

05	21881	X	4923	-0-	-16958	-0-	142	1	4781	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	4448	-0-	-1342	-0-	126	1	4322	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3818	-0-	-2165	-0-	103	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3936	-0-	-1024	-0-	208	1	3728	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	2415	-0-	-2385	-0-	102	1	2313	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	2711	-0-	-2218	-0-	75	1	2636	2	N	-0-					-0-

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 6 RRCID -> 198832 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5058 - 5065

05	14B2	EXT	778	-0-	778	778	61	1	660	2	N	52					286
							57	9									
06	14B2	EXT	902	-0-	902	1680	96	1	596	2	N	191	326	1			151
							210	9									
07	2444	X	764	-0-	-1680	-0-	96	1	534	2	N	122	171	1			102
							134	9									
08	889	X	889	-0-	-0-	-0-	153	1	574	2	N	147	163	1			86
							162	9									
09	900	N	871	-0-	-29	-0-	141	1	600	2	N	118					204
							130	9									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	77	1	708	2	N	118	161	1			161
							130	9									

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	11794			N	-0-			-0-

WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

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

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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			146
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			146
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	50			196
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100	153	0	143
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			143

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 36 RRCID -> 149303 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3900 - 4970

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

PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

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

ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-

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

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	167	-0-	167	167	167	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	750	-0-	750	917	750	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	581	-0-	581	1498	581	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	211	2	133	9	Y	121	63	1			84
06	540	N	236	-0-	-304	-0-	83	2	153	9	Y	139	143	1			80
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	404	2	111	9	Y	101	157	1			24
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	306	2	119	9	Y	108	99	1			33
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	277	2	76	9	Y	69	76	1			26
10	527	N	382	-0-	-145	-0-	286	2	96	9	Y	87	80	1			33

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

PLACEDO (5880) 71801 713 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 262399 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5979 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	234	2	162	9	Y	147	75	1			100
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	26	2	99	9	Y	90	122	1			68
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	188	2	94	9	Y	85	133	1			20
08	403	N	296	-0-	-107	-0-	204	2	92	9	Y	84	78	1			26
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	184	2	68	9	Y	62	66	1			22
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	191	2	85	9	Y	77	70	1			29

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

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

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

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

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

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

05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	184	2	89	9	Y	81	37	1			50
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	2	29	9	Y	26	49	1			27
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	53	2	58	9	Y	53	70	1			11
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	102	2	89	9	Y	81	69	1			23
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	92	2	42	9	Y	38	46	1			15
*10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	95	2	40	9	Y	36	36	1			15

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

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-

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

05	62 #	-0-	-0-	-62	B	-451				Y	-0-					-0-
06	3 #	39	-0-	36	B	-415		39	2	Y	-0-					-0-
07	0 #	32	-0-	32	B	-383		32	2	Y	-0-					-0-
08	0 #	46	-0-	46	B	-337		46	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-184	CANCELLED UNDERAGE ->			-153								
09	0 #	31	-0-	31	B	-153		31	2	Y	-0-					-0-
10	31 #	56	-0-	25	B	-128		56	2	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	239	-0-	239	239	239	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	248	-0-	248	487	248	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	289	-0-	289	776	289	2		Y	-0-			-0-

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

05	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	151	2	120	9	Y	109	119	1			10
06	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	130	2	166	9	Y	151	135	1			26
07	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	56	2	190	9	Y	173	163	1			36
08	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	91	2	226	9	Y	205	224	1			17
*09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	62	2	220	9	Y	200	203	1			14
*10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	112	2	231	9	Y	210	215	1			10

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) //CONT.// 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2		Y	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		Y	-0-					-0-
08	T. A.	46	-0-	46	B	46	46	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				46												
09	T. A.	31	-0-	31	B	77	31	2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	56	-0-	56	B	133	56	2		Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	37	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

05	4309 X	1162	-0-	-3147	-0-	1162	2			Y	-0-	10	1			14
06	4170 X	8	-0-	-4162	-0-	8	2			Y	-0-	9	1			5
07	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			Y	-0-	4	1			1
08	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6706	2	42	9	Y	38	29	1			10
*09	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	6032	2	78	9	Y	71	61	1			20
*10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4989	2	70	9	Y	64	60	1			25

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

05	1643 X	1068	-0-	-575	-0-	247	2	821	9	N	746	788	1			64
06	870 X	778	-0-	-92	-0-	177	2	601	9	N	546	512	1			98
07	899 X	706	-0-	-193	-0-	64	2	642	9	N	584	559	1			123
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	91	2	668	9	N	607	677	1			53
*09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	62	2	796	9	N	724	726	1			51
10	620 N	357	-0-	-263	-0-	112	2	245	9	N	223	262	1			12

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					82
08	14B2 EXT	283	-0-	283	283	103	2	180	9	N	164	120	1			126
09	14B2 EXT	236	-0-	236	519	125	2	111	9	N	101	155	1			72
10	14B2 EXT	189	-0-	189	708	92	2	97	9	N	88					160

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

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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

05	837 N	108	-0-	-729 B	-0-	108	2			N	-0-					181
06	414 N	414	-0-	-0- B	-0-	414	2			N	-0-					181
07	341 N	255	-0-	-86 B	-0-	255	2			N	-0-					181
08	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					181
09	420 N	145	-0-	-275 B	-0-	145	2			N	-0-					181
10	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-					N	NO RPT					181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	NO RPT					-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

05	217 #	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					33
06	210 #	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-					33
07	155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					33
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					33
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					33
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

05	3534 #	1815	-0-	-1719	-0-	1815	2			N	-0-					140
06	3420 #	1977	-0-	-1443	-0-	1977	2			N	-0-					140
07	2170 #	1845	-0-	-325	-0-	1845	2			N	-0-					140
08	1984 #	1001	-0-	-983	-0-	1001	2			N	-0-					140
09	1980 #	810	-0-	-1170	-0-	810	2			N	-0-	59	1			81
10	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					81

POEHLER (YEGUA -A-) 72079 728 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, SUSIE WELL #: 1 C RRCID -> 036572 COMPL. DATE 05/02/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4738 - 4748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124 N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12	9	N	11					141
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	112	2	56	9	N	51	174	1			18
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	112	2	34	9	N	31					49
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					49
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	103	2	39	9	N	35	59	1			25
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					25

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

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					-0-

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
05	1860 #	1575	-0-	-285	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1770 #	1589	-0-	-181	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
07	1829 #	1420	-0-	-409	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
08	1829 #	1194	-0-	-635	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
09	1590 #	154	-0-	-1436	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	1643 #	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT LAVACA, EAST (MARG.) 72427 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 10 WELL #: 1 RRCID -> 234218 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 7566 - 7576

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

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			60
06	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			60
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2		N	-0-			60
08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2		N	-0-			60
09	1290 N	869	-0-	-421	-0-	869	2		N	-0-			60
10	1674 N	1067	-0-	-607	-0-	1067	2		N	-0-			60

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 18 RRCID -> 219040 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4814 - 4818

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-

DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 162765 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4603 - 4634

05	3317 X	2337	-0-	-980	-0-	2337	2	N	-0-			-0-
06	3060 X	2875	-0-	-185	-0-	2875	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2028	-0-	-1041	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
08	2325 X	2153	-0-	-172	-0-	2153	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	2214	-0-	-666	-0-	2214	2	N	-0-			-0-
10	2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2897	2	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	1877	-0-	1877	1877	1877	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	2716	-0-	2716	4593	2716	2		N	-0-			-0-
08	14B DENY	3133	-0-	3133	7726	3133	2		N	-0-			-0-
09	14B DENY	2985	-0-	2985	10711	2985	2		N	-0-			-0-
*10	13585 X	2874	-0-	-10711	-0-	2874	2		N	-0-			-0-

DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

05	20243 X	10223	-0-	-10020	-0-	10223	2		N	-0-			-0-
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2		N	-0-			-0-
07	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	2		N	-0-			-0-
08	10354 X	10216	-0-	-138	-0-	10216	2		N	-0-			-0-
09	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2		N	-0-			-0-
10	10416 X	10121	-0-	-295	-0-	10121	2		N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

05	6541 X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
06	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2		N	-0-			-0-
07	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2		N	-0-			-0-
08	6541 X	6321	-0-	-220	-0-	6321	2		N	-0-			-0-
09	6510 X	6360	-0-	-150	-0-	6360	2		N	-0-			-0-
10	6727 X	6322	-0-	-405	-0-	6322	2		N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

05	3229 X	3007	-0-	-222	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
06	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2		N	-0-			-0-
07	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
08	3007 X	2114	-0-	-893	-0-	2114	2		N	-0-			-0-
09	2910 X	2087	-0-	-823	-0-	2087	2		N	-0-			-0-
10	3007 X	1944	-0-	-1063	-0-	1944	2		N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2		N	-0-			-0-
06	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2		N	-0-			-0-
07	7267 X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2		N	-0-			-0-
08	7223 X	7143	-0-	-80	-0-	7143	2		N	-0-			-0-
09	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2		N	-0-			-0-
10	7223 X	6983	-0-	-240	-0-	6983	2		N	-0-			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

05	5871 X	3758	-0-	-2113	-0-	3758	2		N	-0-			-0-
06	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2		N	-0-			-0-
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	3671	-0-	-80	-0-	3671	2		N	-0-			-0-
09	3690 X	3512	-0-	-178	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
10	3813 X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

05	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	5988	-0-	2988	2988	5988	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	6008	-0-	2908	5896	6008	2		N	-0-			-0-
08	12110 X	6214	-0-	-5896	-0-	6214	2		N	-0-			-0-
09	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2		N	-0-			-0-
*10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2		N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

05	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			-0-
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	3758	-0-	3758	3758	3758	2		N	-0-			-0-
08	7572 X	3814	-0-	-3758	-0-	3814	2		N	-0-			-0-
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	3590	-0-	-161	-0-	3590	2		N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

05	10415 X	6665	-0-	-3750	-0-	6665	2		N	-0-			-0-
06	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2		N	-0-			-0-
07	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2		N	-0-			-0-
08	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2		N	-0-			-0-
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2		N	-0-			-0-
*10	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	8277	2		N	-0-			-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

05	149 X	2795	-0-	2646	2646	2795	2		N	-0-			-0-
06	149 K	2567	-0-	2418	5064	2567	2		N	-0-			-0-
07	149 K	2615	-0-	2466	7530	2615	2		N	-0-			-0-
08	149 K	2413	-0-	2264	9794	2413	2		N	-0-			-0-
09	149 K	2395	-0-	2246	12040	2395	2		N	-0-			-0-
10	149 X	2280	-0-	2131	14171	2280	2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) //CONT.// 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
RIVERSIDE COTTON FARM WELL #: B 6 C RRCID -> 074604 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 4811 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

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

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387					N	-0-					-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
06	9000 X	8073	-0-	-927	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
07	9300 X	8303	-0-	-997	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
08	8525 X	8179	-0-	-346	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
09	8250 X	8179	-0-	-71	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
10	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	394	-0-	-9	-0-	27	1	367	2	N	-0-	5	1			4
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-	4	1			-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	388	2	N	-0-					-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	34	1	376	2	N	-0-					-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	-0-					-0-
*10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	N	-0-	8	1			8
06	750 N	688	-0-	-62	-0-	48	1	640	2	N	-0-	7	1			1
07	775 N	769	-0-	-6	-0-	56	1	713	2	N	-0-	1	1			-0-
08	783 N	783	-0-	-0-	-0-	65	1	718	2	N	-0-					-0-
09	690 N	634	-0-	-56	-0-	44	1	590	2	N	-0-					-0-
10	775 N	633	-0-	-142	-0-	42	1	591	2	N	-0-					-0-

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
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	2	N	-0-	8	1			7
06	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-	6	1			1
07	775 N	751	-0-	-24	-0-	54	1	697	2	N	-0-	1	1			-0-
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	68	1	743	2	N	-0-					-0-
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	N	-0-					-0-
10	744 N	702	-0-	-42	-0-	47	1	655	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	197	-0-	197	2094	197	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1091	-0-	1091	3185	1091	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	412	-0-	412	3597	412	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3597					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3597					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3597					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3150) 73293 136 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 1 RRCID -> 246452 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 2966 - 2971

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2014 - P&A 05/27/14

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

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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1426 X	1315	-0-	-111	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	108	1	1444	2	N	-0-			-0-
07	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	104	1	1325	2	N	-0-			-0-
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	117	1	1288	2	N	-0-			-0-
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	99	1	1333	2	N	-0-			-0-
10	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	86	1	1201	2	N	-0-			-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

05	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
06	5700 X	5084	-0-	-616	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	4779	-0-	-708	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4468	-0-	-616	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
09	5070 X	4473	-0-	-597	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
10	5239 X	3660	-0-	-1579	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

05	2945 #	2637	-0-	-308	-0-	403	1	2234	2	N	-0-					-0-
06	2850 #	2200	-0-	-650	-0-	364	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2945 #	2607	-0-	-338	-0-	390	1	2217	2	N	-0-					-0-
08	2914 #	2832	-0-	-82	-0-	390	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2820 #	2652	-0-	-168	-0-	364	1	2288	2	N	-0-					-0-
*10	3282 R	3282	-0-	-0-	-0-	364	1	2918	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1914	N	504	-0-	-1410	-0-	34	1	461	2	Y	8	5	1			13
							9	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	454	2	Y	7	12	1			8
							8	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	38	1	481	2	Y	16	5	1			19
							18	9									
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	44	1	485	2	Y	14	21	1			12
							15	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	419	2	Y	10					22
							11	9									
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	431	2	Y	15	12	1			25
							17	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

05	0	W	12030	-0-	12030	35501	11759	2	271	9	N	246	179	1			192
06	0	W	10515	-0-	10515	46016	10289	2	226	9	N	205	179	1			218
07	0	W	10466	-0-	10466	56482	10245	2	221	9	N	201	347	1			72
08	0	W	10162	-0-	10162	66644	9945	2	217	9	N	197	175	1			94
09	0	W	9584	-0-	9584	76228	9375	2	209	9	N	190	179	1			105
10	0	W	9646	-0-	9646	85874	9438	2	208	9	N	189	176	1			118

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

05	2700	N	1608	-0-	-1092	3736	110	1	1491	2	Y	6	17	1			22
							7	9									
06	3000	N	304	-0-	-2696	1040	21	1	277	2	Y	5	19	1			8
							6	9									
07	1674	N	14	-0-	-1660	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	5	1			3
08	1612	N	353	-0-	-1259	-0-	29	1	324	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-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

05	15624	#	15455	-0-	-169	-0-	218	1	15170	2	N	61	179	1			69
							67	9									
06	15300	#	14435	-0-	-865	-0-	211	1	14155	2	N	63					132
							69	9									
07	15810	#	15053	-0-	-757	-0-	218	1	14679	2	N	142					274
							156	9									
08	15810	#	11317	-0-	-4493	-0-	218	1	11043	2	N	51	176	1			149
							56	9									
09	15488	R	15488	-0-	-0-	-0-	211	1	15179	2	N	89	82	1			156
							98	9									
10	15469	#	15199	-0-	-270	-0-	218	1	14912	2	N	63	174	1			45
							69	9									

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
05	22940	X	21168	-0-	-1772	-0-	1683	1	19233	2	N	229	370	1			268
							252	9									
06	22200	X	19035	-0-	-3165	-0-	1577	1	17284	2	N	158	186	1			240
							174	9									
07	21824	X	19980	-0-	-1844	-0-	1756	1	18056	2	N	153	184	1			209
							168	9									
08	21824	X	15576	-0-	-6248	-0-	1480	1	13880	2	N	196	156	1			249
							216	9									
09	21120	X	18699	-0-	-2421	-0-	73	1	143	9	N	130					260
10	21173	X	18823	-0-	-2350	-0-	612	1	133	9	N	121	184	1			197

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

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

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

05	8339	X	7007	-0-	-1332	-0-	486	1	6521	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	5764	-0-	-2306	-0-	409	1	5355	2	N	-0-					-0-
07	7719	X	6726	-0-	-993	-0-	486	1	6240	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	6552	-0-	-919	-0-	488	1	6064	2	N	-0-					-0-
09	7230	X	6264	-0-	-966	-0-	473	1	5791	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	6187	-0-	-819	-0-	477	1	5710	2	N	-0-					-0-

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

05	2700	N	1283	-0-	-1417	2374	87	1	1186	2	Y	9	14	1			21
							10	9									
06	3000	N	1218	-0-	-1782	592	85	1	1126	2	Y	6	18	1			9
							7	9									
07	1844	N	1252	-0-	-592	-0-	90	1	1154	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	99	1	1087	2	Y	6	11	1			5
							7	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	986	2	Y	4					9
							4	9									
*10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	86	1	1212	2	Y	6	5	1			10
							7	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

05	1800	N	454	-0-	-1346	-0-	31	1	423	2	Y	-0-	5	1			4
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	453	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	37	1	409	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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
05	5816	X	1601	-0-	-4215	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	126	1	1690	2	Y	-0-					-0-
07	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	155	1	1985	2	Y	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	170	1	1874	2	Y	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	106	1	1436	2	Y	-0-					-0-
*10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	85	1	1197	2	Y	-0-					-0-

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
05	1229	N	316	-0-	-913	-0-	20	1	273	2	Y	21	3	1			24
							23	9									
06	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	171	1	2282	2	Y	64	21	1			67
							70	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1825	2	Y	64	42	1			89
							70	9									
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	149	1	1642	2	Y	55	96	1			48
							61	9									
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	2	Y	34					82
							37	9									
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					82

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1343	N	346	-0-	-997	-0-	24	1	322	2	Y	-0-	4	1			3
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	6					6
							7	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	Y	6	7	1			5
							7	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	313	2	Y	4					9
							4	9									
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	20	1	286	2	Y	6	5	1			10
							7	9									

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
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	512	X	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	161	1	1770	2	Y	-0-					-0-
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	139	1	1881	2	Y	-0-					-0-
*10	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	149	1	2093	2	Y	-0-					-0-

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
05	22330	X	5629	-0-	-16701	-0-	375	1	5103	2	Y	137	60	1			191
							151	9									
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	409	1	5450	2	Y	109	168	1			132
							120	9									
07	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	395	1	5052	2	Y	107	83	1			156
							118	9									
08	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	489	1	5379	2	Y	90	167	1			79
							99	9									
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	349	1	4727	2	Y	65					144
							72	9									
*10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	452	1	6352	2	Y	100	77	1			167
							110	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2700	N	2191	-0-	-509	6094	149	1	2024	2	Y	16	24	1			37
							18	9									
06	3000	N	1980	-0-	-1020	5074	137	1	1831	2	Y	11	32	1			16
							12	9									
07	3100	N	2227	-0-	-873	4201	161	1	2066	2	Y	-0-	10	1			6
08	3100	N	1826	-0-	-1274	2927	152	1	1674	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	3000	N	1778	-0-	-1222	1705	122	1	1656	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2125	-0-	-975	730	141	1	1984	2	Y	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1341	2	3	9	N	3					166
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	870	2	4	9	N	4					170
07	2263	N	1239	-0-	-1024	-0-	1233	2	6	9	N	5					175
08	1333	N	737	-0-	-596	-0-	734	2	3	9	N	3					178
09	870	N	547	-0-	-323	-0-	545	2	2	9	N	2					180
*10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					180

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

05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	403	1	1367	2	N	13					122
							14	9									
06	1620	X	1581	-0-	-39	-0-	364	1	1213	2	N	4					126
							4	9									
07	1953	X	1899	-0-	-54	-0-	390	1	1499	2	N	9					135
							10	9									
08	1953	X	1754	-0-	-199	-0-	390	1	1336	2	N	25	150	1			10
							28	9									
09	1890	X	1543	-0-	-347	-0-	364	1	1173	2	N	5					15
							6	9									
*10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	364	1	1545	2	N	3					18
							3	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MERECKA, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 003832 COMPL. DATE 10/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8882 - 8998

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - PLUGGED 10/31/12

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2087	N	553	-0-	-1534	-0-	38	1	511	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	43	1	574	2	Y	4	8	1			5
							4	9									
07	589	N	123	-0-	-466	-0-	9	1	111	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	49	1	542	2	Y	18	7	1			16
							20	9									
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	Y	18					34
							20	9									
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	399	2	Y	19	18	1			35
							21	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

05	1384	N	363	-0-	-1021	-0-	25	1	338	2	Y	-0-	4	1			3
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	33	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	28	1	380	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

05	2700	N	1031	-0-	-1669	3084	68	1	924	2	Y	35	15	1			48
							39	9									
06	3000	N	1892	-0-	-1108	1976	130	1	1731	2	Y	28	42	1			34
							31	9									
07	3100	N	1723	-0-	-1377	599	123	1	1571	2	Y	26	21	1			39
							29	9									
08	2213	N	1614	-0-	-599	-0-	132	1	1456	2	Y	24	42	1			21
							26	9									
09	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	94	1	1277	2	Y	16					37
							18	9									
*10	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	180	1	2531	2	Y	23	20	1			40
							25	9									

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

05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					95
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					95
07	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	2			N	-0-					95
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					95
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	150	2			N	-0-					95
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					95

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	11766	-0-	-758	-0-	811	1	10892	2	N	57					157
						63	9									
06	12120	11342	-0-	-778	-0-	797	1	10431	2	N	104					261
						114	9									
07	12524	11906	-0-	-618	-0-	854	1	10968	2	N	76	177	1			160
						84	9									
08	12028	11657	-0-	-371	-0-	862	1	10717	2	N	71	89	1			142
						78	9									
09	11640	11042	-0-	-598	-0-	829	1	10147	2	N	60					202
						66	9									
10	11904 #	11383	-0-	-521	-0-	872	1	10444	2	N	61	177	1			86
						67	9									

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

05	806 N	637	-0-	-169	-0-	479	1	157	2	Y	1					44
						1	9									
06	780 N	635	-0-	-145	-0-	512	1	121	2	Y	2					46
						2	9									
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	529	1	92	2	Y	-0-					46
08	651 N	357	-0-	-294	-0-	307	1	50	2	Y	-0-					46
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	41	1			5
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					5

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	N	1					33
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	N	2					35
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N	2					37
08	527 N	90	-0-	-437	-0-	90	2			N	-0-					37
09	510 N	107	-0-	-403	-0-	105	2	2	9	N	2					39
*10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					39

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
05	496	N	192	-0-	-304	-0-	144	1	47	2	Y	1					48
							1	9									
06	360	N	114	-0-	-246	-0-	91	1	22	2	Y	1					49
							1	9									
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	95	1	16	2	Y	-0-					49
08	186	N	29	-0-	-157	-0-	25	1	4	2	Y	-0-					49
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	44	1			5
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5

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
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	530	1	931	2	N	28					60
							31	9									
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	513	1	873	2	N	60					120
							66	9									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	530	1	1109	2	N	25					145
							28	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	530	1	1068	2	N	5					150
							6	9									
09	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	513	1	913	2	N	5					155
							6	9									
10	1674	N	392	-0-	-1282	-0-	191	1	193	2	N	7					162
							8	9									

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
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-

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

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
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	523	2	2	9	N	2					55
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					57
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1002	2	1	9	N	1					58
08	527	N	194	-0-	-333	-0-	194	2			N	-0-					58
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3					61
10	992	N	522	-0-	-470	-0-	518	2	4	9	N	4					65

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
05	7006	X	6046	-0-	-960	-0-	566	1	5463	3	N	15					53
							17	9									
06	6540	X	5645	-0-	-895	-0-	663	1	4969	3	N	12					65
							13	9									
07	6510	X	5764	-0-	-746	-0-	811	1	4929	3	N	22					87
							24	9									
08	6045	X	5746	-0-	-299	-0-	366	1	5380	3	N	-0-					87
09	5850	X	5433	-0-	-417	-0-	387	1	5046	3	N	-0-					87
10	6045	X	5536	-0-	-509	-0-	378	1	5158	3	N	-0-					87

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 12/12/2001 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
05	30597	X	27745	-0-	-2852	-0-	1920	1	25783	2	N	38					192
							42	9									
06	28920	X	25721	-0-	-3199	-0-	1820	1	23838	2	N	57					249
							63	9									
07	30225	X	27600	-0-	-2625	-0-	1991	1	25566	2	N	39					288
							43	9									
08	29574	X	26543	-0-	-3031	-0-	1974	1	24536	2	N	30	253	1			65
							33	9									
09	28620	X	24810	-0-	-3810	-0-	1871	1	22899	2	N	36					101
							40	9									
10	27745	X	25335	-0-	-2410	-0-	1950	1	23345	2	N	36					137
							40	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1602	N	304	-0-	-1298	-0-	21	1	283	2	Y	-0-	4	1			4
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	563	2	Y	-0-	3	1			1
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					1
08	310	N	116	-0-	-194	-0-	10	1	106	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

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

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

05	5252	X	5252	-0-	-0-	B	-0-	361	1	4891	2	N	-0-				62
06	5640	X	5120	-0-	-520	B	-0-	360	1	4760	2	N	-0-				62
07	5828	X	4671	-0-	-1157	B	-0-	369	1	4302	2	N	-0-				62
08	5828	X	4107	-0-	-1721	B	-0-	339	1	3768	2	N	-0-				62
09	5400	X	4343	-0-	-1057	B	-0-	355	1	3988	2	N	-0-				62
10	5301	X	4583	-0-	-718	B	-0-	358	1	4225	2	N	-0-				62

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

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	8040	-0-	8040	30303	623	1	7406	2	Y	10					123
						11	9									
06	T. A.	7486	-0-	7486	37789	603	1	6830	2	Y	48					171
						53	9									
07	T. A.	7020	-0-	7020	44809	499	1	6463	2	Y	53					224
						58	9									
08	52415 X	7606	-0-	-44809	-0-	468	1	7094	2	Y	40					264
						44	9									
09	8280 X	7244	-0-	-1036	-0-	452	1	6735	2	Y	52					316
						57	9									
10	8029 X	994	-0-	-7035	-0-	127	1	859	2	Y	7	174	1			149
						8	9									

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

05	T. A.	552	-0-	552	2228	241	1	311	2	N	-0-					-0-
06	T. A.	516	-0-	516	2744	226	1	290	2	N	-0-					-0-
07	T. A.	507	-0-	507	3251	233	1	274	2	N	-0-					-0-
08	3100 N	405	-0-	-2695	556	191	1	214	2	N	-0-					-0-
09	1022 N	466	-0-	-556	-0-	175	1	291	2	N	-0-					-0-
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	181	1	301	2	N	-0-					-0-

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

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	1256	-0-	1256	1256	5	1	1251	2	N	-0-					-0-
*10	2419 R	1163	-0-	-1256	-0-	38	1			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

05	4185 X	4004	-0-	-181	-0-	713	1	3291	2	N	-0-					-0-
06	4050 X	3265	-0-	-785	-0-	652	1	2613	2	N	-0-					-0-
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	730	1	3468	2	N	-0-					-0-
08	4185 X	4176	-0-	-9	-0-	744	1	3432	2	N	-0-					-0-
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	729	1	3391	2	N	-0-					-0-
*10	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	764	1	3550	2	N	-0-					-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

05	6479 X	6317	-0-	-162	-0-	873	1	5444	2	N	-0-					-0-
06	6180 X	6127	-0-	-53	-0-	855	1	5272	2	N	-0-					-0-
07	6665 X	6426	-0-	-239	-0-	898	1	5528	2	N	-0-					-0-
08	6665 X	6295	-0-	-370	-0-	892	1	5403	2	N	-0-					-0-
09	6450 X	6024	-0-	-426	-0-	873	1	5151	2	N	-0-					-0-
10	6417 X	6167	-0-	-250	-0-	907	1	5260	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740

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

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

05	16833	X	13916	-0-	-2917	-0-	1306	1	12610	3	N	-0-			-0-
06	16290	X	14119	-0-	-2171	-0-	1662	1	12457	3	N	-0-			-0-
07	16709	X	14384	-0-	-2325	-0-	2033	1	12351	3	N	-0-			-0-
08	15562	X	14504	-0-	-1058	-0-	923	1	13581	3	N	-0-			-0-
09	14130	X	13910	-0-	-220	-0-	990	1	12920	3	N	-0-			-0-
10	14601	X	14237	-0-	-364	-0-	972	1	13265	3	N	-0-			-0-

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

05	18786	X	18192	-0-	-594	-0-	1707	1	16485	3	N	-0-			-0-
06	18300	X	17775	-0-	-525	-0-	2093	1	15682	3	N	-0-			-0-
07	18910	X	18272	-0-	-638	-0-	2583	1	15689	3	N	-0-			-0-
08	18910	X	18213	-0-	-697	-0-	1159	1	17054	3	N	-0-			-0-
09	17790	X	17594	-0-	-196	-0-	1252	1	16342	3	N	-0-			-0-
10	18383	X	18047	-0-	-336	-0-	1232	1	16815	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	10	1	78	3	N	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	13	1	78	3	N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-			-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-

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

05	3379	X	2686	-0-	-693	-0-	252	1	2434	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	308	1	2305	3	N	-0-			-0-
07	3007	X	2616	-0-	-391	-0-	370	1	2246	3	N	-0-			-0-
08	3007	X	2589	-0-	-418	-0-	165	1	2424	3	N	-0-			-0-
09	2610	X	2388	-0-	-222	-0-	170	1	2218	3	N	-0-			-0-
10	2697	X	2471	-0-	-226	-0-	169	1	2302	3	N	-0-			-0-

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

05	2910	R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
06	3022	R	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			-0-
07	3255	#	2768	-0-	-487	-0-	2768	2			N	-0-			-0-
08	3255	#	2895	-0-	-360	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
09	3150	#	2628	-0-	-522	-0-	2628	2			N	-0-			-0-
10	3131	#	2566	-0-	-565	-0-	2566	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1932	N	426	-0-	-1506	-0-	29	1	397	2	Y	-0-	5	1			5
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	33	1	440	2	Y	-0-	4	1			1
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	448	2	Y	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	48	1	637	2	N	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	51	1	566	2	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	2	N	-0-					-0-
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	32	1	447	2	N	-0-					-0-

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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
05	4774		3818	-0-	-956	-0-	3774	2	44	9	N	40					94
06	4620		4214	-0-	-406	-0-	292	1	3885	2	N	34					128
							37	9									
07	4774		3672	-0-	-1102	-0-	264	1	3373	2	N	32					160
							35	9									
08	4557	#	3531	-0-	-1026	-0-	292	1	3211	2	N	25	154	1			31
							28	9									
09	4200	#	3237	-0-	-963	-0-	220	1	2972	2	N	41					72
							45	9									
10	4340	#	2995	-0-	-1345	-0-	196	1	2756	2	N	39					111
							43	9									

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4296 - 4316

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

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

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

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

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

PROVIDENT CITY, E. (YEGUA 5750) 73294 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 248648 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6092 - 6096

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	321 1	624 2	N	-0-			-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	311 1	602 2	N	-0-			-0-
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	307 1	608 2	N	-0-			-0-
08	930 N	873	-0-	-57	-0-	356 1	517 2	N	-0-			-0-
09	900 N	800	-0-	-100	-0-	328 1	472 2	N	-0-			-0-
10	930 N	668	-0-	-262	-0-	253 1	415 2	N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

05	14B DENY	-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-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-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	784	-0-	784	784	784	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1372	-0-	1372	2156	1372	2			N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

05	4216 X	2273	-0-	-1943	-0-	361	1	1912	2	N	-0-			-0-
06	3600 X	2169	-0-	-1431	-0-	350	1	1819	2	N	-0-			-0-
07	3441 X	1993	-0-	-1448	-0-	346	1	1647	2	N	-0-			-0-
08	3162 X	502	-0-	-2660	-0-	135	1	367	2	N	-0-			-0-
09	2640 X	5	-0-	-2635	-0-	5	1			N	-0-			-0-
10	2263 X	110	-0-	-2153	-0-	13	1	97	2	N	-0-			-0-

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

05	24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	1702	1	22845	2	N	-0-			-0-
06	23141 X	23141	-0-	-0-	-0-	1642	1	21499	2	N	-0-			-0-
07	22616 X	22616	-0-	-0-	-0-	1634	1	20982	2	N	-0-			-0-
08	24552 X	20315	-0-	-4237	-0-	1512	1	18803	2	N	-0-			-0-
09	23760 X	20200	-0-	-3560	-0-	1526	1	18674	2	N	-0-			-0-
10	24552 X	19707	-0-	-4845	-0-	1519	1	18188	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	2	N	-0-			-0-
08	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-

BABER ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 220569 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 17369 PERF.15114 - 17140

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-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

05	22072 X	20590	-0-	-1482	-0-	1427	1	19163	2	N	-0-			-0-
06	21330 X	21098	-0-	-232	-0-	1497	1	19601	2	N	-0-			-0-
07	22413 X	18656	-0-	-3757	-0-	1348	1	17308	2	N	-0-			-0-
08	22413 X	21157	-0-	-1256	-0-	1575	1	19582	2	N	-0-			-0-
09	21690 X	20066	-0-	-1624	-0-	1516	1	18550	2	N	-0-			-0-
10	21793 X	20427	-0-	-1366	-0-	1575	1	18852	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

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

05	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	530	1	1553	2	N	-0-				39
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	513	1	1469	2	N	-0-				39
07	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	530	1	1372	2	N	-0-				39
08	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	530	1	1339	2	N	-0-				39
09	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	469	1	1342	2	N	-0-				39
10	1891	N	1419	-0-	-472	-0-	427	1	992	2	N	-0-				39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

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

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	2970		2668	-0-	-302	8437	119	1	2549	2	N	-0-				-0-
06	3300		2334	-0-	-966	7471	111	1	2223	2	N	-0-				-0-
07	3410		2403	-0-	-1007	6464	109	1	2294	2	N	-0-				-0-
08	3410		2436	-0-	-974	5490	115	1	2321	2	N	-0-				-0-
09	3300		2290	-0-	-1010	4480	109	1	2181	2	N	-0-				-0-
*10	3410		2390	-0-	-1020	3460	113	1	2277	2	N	-0-				-0-

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

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

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-

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

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

HUDDLESTON WELL #: 4 RRCID -> 220076 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3190

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

STEINMEYER WELL #: 1 RRCID -> 220188 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3142 - 3148

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

RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

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

RAGSDALE (1100) 74198 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK -D- WELL #: 2 RRCID -> 080416 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 3922 PERF. 1221 - 1224

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

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 2 RRCID -> 174128 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14696 PERF.12542 - 14040

05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					123
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					123
07	6975	X	210	-0-	-6765	-0-	72	1	138	2	N	-0-					123
08	6975	X	219	-0-	-6756	-0-	136	1	83	2	N	-0-					123
09	6750	X	1001	-0-	-5749	-0-	118	1	883	2	N	-0-					123
10	217	X	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					123

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENA (Y- 5) //CONT.// 74422 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL "A" WELL #: A 9 RRCID -> 206758 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908

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

CURTISS WELL #: 1 RRCID -> 214062 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4932 - 4944

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2014 - P&A 06/20/14

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAROCO 526610
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

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

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

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-

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	Y	-0-			-0-
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					-0-
*09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
07	93	#	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	4	-0-	-116	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	120	#	10	-0-	-110	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	416	-0-	-142	-0-	405	2	11	9	N	10					162
06	1020	N	651	-0-	-369	-0-	620	2	31	9	N	28					190
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	709	2	37	9	N	34					224
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	761	2	15	9	N	14	178	1			60
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	733	2	22	9	N	20					80
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	770	2	8	9	N	7					87

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					21
06	900	N	620	-0-	-280	-0-	620	2			N	-0-					21
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					21
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					21
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					21
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					21

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

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	610	2	125	9	N	114	157	1			93
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	161	166	1			88
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	155	156	1			87
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	153	172	1			68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	159	1			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	151	1			70

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

05	7433	X	1225	-0-	-6208	-0-	1221	2	4	9	N	4					126
06	3300	X	2646	-0-	-654	-0-	2622	2	24	9	N	22					148
07	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	2958	2	10	9	N	9					157
08	3410	X	2778	-0-	-632	-0-	2757	2	21	9	N	19					176
09	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2774	2	6	9	N	5					181
10	2976	X	2791	-0-	-185	-0-	2779	2	12	9	N	11	168	1			24

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

05	868	X	410	-0-	-458	-0-	331	2	79	9	N	72	177	1			57
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	691	2	94	9	N	85					142
07	837	X	744	-0-	-93	-0-	677	2	67	9	N	61	168	1			35
08	837	X	760	-0-	-77	-0-	652	2	108	9	N	98					133
09	810	X	690	-0-	-120	-0-	607	2	83	9	N	75	177	1			31
10	806	X	649	-0-	-157	-0-	576	2	73	9	N	66					97

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

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-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 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
05	1302	N	1007	-0-	-295	-0-	768	2	239	9	N	217	346	1			48
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1823	2	207	9	N	188	181	1			55
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1675	2	223	9	N	203	164	1			94
08	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1691	2	197	9	N	179	180	1			93
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1822	2	173	9	N	157	164	1			86
*10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1630	2	167	9	N	152	181	1			57

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

05	620	X	300	-0-	-320	-0-	181	2	119	9	N	108	170	1			28
06	600	X	366	-0-	-234	-0-	275	2	91	9	N	83					111
07	620	X	514	-0-	-106	-0-	412	2	102	9	N	93	169	1			35
08	620	X	565	-0-	-55	-0-	410	2	155	9	N	141					176
09	540	X	458	-0-	-82	-0-	369	2	89	9	N	81	169	1			88
10	527	X	465	-0-	-62	-0-	359	2	106	9	N	96					184

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

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

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

05	2418	X	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2772	-0-	-408	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2252	-0-	-1034	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
09	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2492	-0-	-360	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

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

05	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-				-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	2			N	-0-				-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-				-0-
08	62	N	46	-0-	-16	B	-0-	46	2			N	-0-				-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-				-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

*05	155	N	115	-0-	-40	B	-0-	115	2			N	-0-				-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2			N	-0-				-0-
07	155	N	120	-0-	-35	B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
08	155	N	105	-0-	-50	B	-0-	105	2			N	-0-				-0-
09	150	N	110	-0-	-40	B	-0-	110	2			N	-0-				-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	2			N	-0-				-0-

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
05	558 #	95	-0-	-463	-0-	95	2		N	-0-			-0-
06	540 #	129	-0-	-411	-0-	129	2		N	-0-			-0-
07	558 #	102	-0-	-456	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	403 #	73	-0-	-330	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	210 #	67	-0-	-143	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	124 #	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-			-0-

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
05	558 X	77	-0-	-481	-0-	77	2		N	-0-			-0-
06	540 X	106	-0-	-434	-0-	106	2		N	-0-			-0-
07	434 X	101	-0-	-333	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	403 X	318	-0-	-85	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09	210 X	43	-0-	-167	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*10	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348 X	1727	-0-	-1621	-0-	191	1	1536	2	N	-0-					-0-
06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906 X	1517	-0-	-2389	-0-	167	1	1350	2	N	-0-					-0-
06	3780 X	813	-0-	-2967	-0-	93	1	720	2	N	-0-					-0-
07	3906 X	1443	-0-	-2463	-0-	173	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	3906 X	1238	-0-	-2668	-0-	185	1	1053	2	N	-0-					-0-
09	45 X	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-					-0-
10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
FOX, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 180672 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 3956 - 3958

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2014 - P&A 05/19/14

REFUGIO-FOX (3940) //CONT.// 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
05	16492	10683	-0-	-5809	-0-	1179	1	9504	2	N	-0-					-0-
06	15960	12924	-0-	-3036	-0-	1472	1	11452	2	N	-0-					-0-
07	16492	9790	-0-	-6702	-0-	1173	1	8617	2	N	-0-					-0-
08	16492	8203	-0-	-8289	-0-	1228	1	6975	2	N	-0-					-0-
09	15960	8268	-0-	-7692	-0-	1328	1	6940	2	N	-0-					-0-
*10	7840 R	7840	-0-	-0-	-0-	1336	1	6504	2	N	-0-					-0-

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

05	15500	1773	-0-	-13727	-0-	196	1	1577	2	N	-0-					-0-
06	15000	1140	-0-	-13860	-0-	130	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1911 R	1911	-0-	-0-	-0-	229	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	1767 #	1310	-0-	-457	-0-	196	1	1114	2	N	-0-					-0-
09	3420 #	1779	-0-	-1641	-0-	286	1	1493	2	N	-0-					-0-
10	1922 #	1504	-0-	-418	-0-	256	1	1248	2	N	-0-					-0-

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

05	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1756	2	21	9	N	19					19
06	3257 R	3257	-0-	-0-	-0-	3177	2	80	9	N	73	43	1			49
07	3170 R	3170	-0-	-0-	-0-	3141	2	29	9	N	26					75
08	3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	3947	2	25	9	N	23					98
*09	3683 R	3683	-0-	-0-	-0-	3646	2	37	9	N	34					132
*10	3635 R	3635	-0-	-0-	-0-	3603	2	32	9	N	29					161

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'BRIEN-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 197271 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5040 - 5043

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-

REFUGIO-FOX (5500) 75612 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: B 2F RRCID -> 159376 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522

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

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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 42 RRCID -> 274975 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6186

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1580	2	32	9	Y	29	28	1			16
06	1620	N	1450	-0-	-170	-0-	1418	2	32	9	Y	29	27	1			18
07	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1557	2	32	9	Y	29	29	1			18
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1392	2	32	9	Y	29	27	1			20
09	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	1369	2	58	9	Y	53	73	1			-0-
10	1581	N	1256	-0-	-325	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

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

05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	422	2	155	9	Y	141	129	1			37
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	542	2	188	9	Y	171	186	1			22
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	301	2	243	9	Y	221	202	1			41
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	274	2	215	9	Y	195	214	1			22
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75	2	172	9	Y	156	148	1			30
10	558	N	405	-0-	-153	-0-	188	2	217	9	Y	197	185	1			43

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

05	620	N	514	-0-	-106	-0-	249	2	265	9	Y	241	229	1			81
06	600	N	440	-0-	-160	-0-	134	2	306	9	Y	278	308	1			51
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	110	2	358	9	Y	325	262	1			114
08	527	N	411	-0-	-116	-0-	126	2	285	9	Y	259	271	1			102
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	179	2	279	9	Y	254	291	1			65
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	131	2	294	9	Y	267	239	1			93

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

05	744	N	701	-0-	-43	-0-	370	2	331	9	Y	301	304	1			100
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	526	2	331	9	Y	301	346	1			55
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	336	2	378	9	Y	344	279	1			120
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	440	2	276	9	Y	251	275	1			96
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	461	2	297	9	Y	270	310	1			56
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	499	2	261	9	Y	237	227	1			66

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

05	8773	X	6938	-0-	-1835	-0-	4293	1	580	2	N	313	341	1			36
							1721	3	344	9							
06	12330	X	1687	-0-	-10643	-0-	664	1	502	2	N	8	41	1			3
							512	3	9	9							
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-	3	1			-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
09	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					N	-0-					-0-
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-

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

05	620	N	465	-0-	-155	-0-	285	2	180	9	Y	164	191	1			62
06	750	N	537	-0-	-213	-0-	325	2	212	9	Y	193	226	1			29
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	314	2	221	9	Y	201	172	1			58
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	471	2	371	9	Y	337	290	1			105
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	409	2	312	9	Y	284	320	1			69
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	257	2	316	9	Y	287	260	1			96

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

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

HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3193 #	3018	-0-	-175	-0-	2983	2	35	9	N	32					73
06	3030 #	2759	-0-	-271	-0-	2729	2	30	9	N	27					100
07	3100 #	2848	-0-	-252	-0-	2846	2	2	9	N	2					102
08	3100 #	2752	-0-	-348	-0-	2730	2	22	9	N	20					122
*09	2970 #	2438	-0-	-532	-0-	2438	2			N	-0-					122
10	3007 #	2559	-0-	-448	-0-	2559	2			N	-0-					122

REFUGIO HEARD (5600) //CONT.// 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					-0-
08	212 N	-0-	-0-	-212	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P.H. WELL #: 21 RRCID -> 126381 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 1809 - 1820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

05	DLQ G-10	610	-0-	610	2891	72	1	461	2	Y	70	67	2			7
						77	9									
06	3851 R	960	-0-	-2891	-0-	133	1	739	2	Y	80					87
						88	9									
07	685 R	685	-0-	-0-	-0-	104	1	551	2	Y	27	106	2			8
						30	9									
08	1147 #	235	-0-	-912	-0-	27	1	113	2	Y	86	93	2			1
						95	9									
09	1110 #	277	-0-	-833	-0-	39	1	191	2	Y	43					44
						47	9									
10	992 #	209	-0-	-783	-0-	19	1	96	2	Y	85					129
						94	9									

OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO OLD (5300) 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 177961 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5294 - 5300

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313					N	NO RPT					-0-

RYALS ESTATE -P- WELL #: 5 RRCID -> 037001 COMPL. DATE 07/28/1965 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5684 - 5686

05	1240 #	1029	-0-	-211	-0-	139	1	884	2	N	5					164
						6	9									
06	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	207	1	1156	2	N	-0-					164
07	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	203	1	1073	2	N	-0-					164
08	1271 #	1155	-0-	-116	-0-	223	1	929	2	N	3					167
						3	9									
09	1485 R	1485	-0-	-0-	-0-	249	1	1236	2	N	-0-					167
10	1395 #	211	-0-	-1184	-0-	36	1	175	2	N	-0-	135	2			32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	51	2	199	9	N	181	168	1			146
06	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	59	2	173	9	N	157	168	1			135
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	37	2	101	9	N	92	163	1			64
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					64
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	17					81

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REICHERT (MIOCENE 1800) //CONT.// 75708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. //CONT.// 178381
PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) 75745 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REIFFERT "D" WELL #: 4 RRCID -> 214750 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4257	4279	-0-	22	44	180	1	4098	2	N	1					52
						1	9									
06	3120	4216	-0-	1096	1140	180	1	4033	2	N	3					55
						3	9									
07	12729	4194	-0-	-8535	-0-	168	1	4022	2	N	4					59
						4	9									
08	4206	4206	-0-	-0-	-0-	174	1	4030	2	N	2					61
						2	9									
09	3120	4207	-0-	1087	1087	174	1	4030	2	N	3					64
						3	9									
*10	5314 R	4227	-0-	-1087	-0-	186	1	4034	2	N	6					70
						7	9									

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10726	X	-0-	-0-	-10726 B	-0-					Y	-0-	90	1			-0-
*06	10320	X	-0-	-0-	-10320 B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	9982	X	-0-	-0-	-9982 B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	9982	X	-0-	-0-	-9982 B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	8100	X	-0-	-0-	-8100 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	6913	X	2967	-0-	-3946 B	-0-	47	1	2920	2	Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

05	403	N	974	-0-	571 B	-1465059	112	1	848	2	Y	13					232
							14	9									
06	390	N	753	-0-	363 B	-1464696	85	1	653	2	Y	14					246
							15	9									
07	2480	X	102	-0-	-2378 B	-1464696	101	2	1	9	Y	1	175	1			72
08	3813	X	176	-0-	-3637 B	-1464696	176	2			Y	-0-					72
09	3690	X	2731	-0-	-959 B	-1464696	177	1	2466	2	Y	80					152
							88	9									
10	961	X	3958	-0-	2997 B	-1461699	315	1	3549	2	Y	85					237
							94	9									

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228589 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 15274 PERF.13489 - 14597

*04	10950	X	-0-	-0-	-10950 B	-0-					Y	-0-	229	1			-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	13331	-0-	13331 B	13331	210	1	13121	2	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
05	14539	X	9378	-0-	-5161 B	-0-	1475	1	7901	2	N	2					46
							2	9									
06	14070	X	12213	-0-	-1857 B	-0-	1196	1	11008	2	N	8					54
							9	9									
07	14539	X	12934	-0-	-1605 B	-0-	1454	1	11472	2	N	7					61
							8	9									
08	13204	X	13204	-0-	-0- B	-0-	1513	1	11682	2	N	8					69
							9	9									
09	12090	X	11632	-0-	-458 B	-0-	1498	1	10128	2	N	5					74
							6	9									
10	12493	X	11893	-0-	-600 B	-0-	1708	1	10176	2	N	8					82
							9	9									

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12576 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	942	-0-	-112 B	-0-	146	1	781	2	N	14	1	8			90
							15	9									
06	900	N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	-0-	90	1			-0-
*07	725	N	-0-	-0-	-725 B	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2014 - W/O TO 02-274680

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14178 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	8734	-0-	-690 B	-0-	1635	1	7099	2	N	-0-					72
06	9030	X	7804	-0-	-1226 B	-0-	1035	1	6769	2	N	-0-					72
07	9331	X	8340	-0-	-991 B	-0-	1213	1	7127	2	N	-0-					72
08	9238	X	8188	-0-	-1050 B	-0-	1213	1	6974	2	N	1					73
							1	9									
09	8940	X	7404	-0-	-1536 B	-0-	1215	1	6189	2	N	-0-					73
10	8742	X	8199	-0-	-543 B	-0-	1444	1	6755	2	N	-0-					73

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8946	X	8946	-0-	-0- B	-0-	1406	1	7529	2	Y	10					173
							11	9									
06	7770	X	5684	-0-	-2086 B	-0-	556	1	5116	2	Y	11					184
							12	9									
07	8029	X	7925	-0-	-104 B	-0-	891	1	7033	2	Y	1	152	1			33
							1	9									
08	8959	X	8141	-0-	-818 B	-0-	933	1	7205	2	Y	3					36
							3	9									
09	8670	X	5978	-0-	-2692 B	-0-	769	1	5200	2	Y	8					44
							9	9									
10	8959	X	3686	-0-	-5273 B	-0-	529	1	3153	2	Y	4					48
							4	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	X	762	-0-	-292 B	-0-	12	1	746	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	960	X	846	-0-	-114 B	-0-	15	1	827	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	930	X	880	-0-	-50 B	-0-	9	1	868	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	819	N	819	-0-	-0- B	-0-	818	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	840	N	775	-0-	-65 B	-0-	21	1	753	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	868	N	746	-0-	-122 B	-0-	12	1	733	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

05	3813 X	3414	-0-	-399 B	-0-	537	1	2877	2	Y	-0-			22
06	3600 X	3345	-0-	-255 B	-0-	328	1	3017	2	Y	-0-			22
07	3720 X	2825	-0-	-895 B	-0-	318	1	2507	2	Y	-0-	18	1	4
08	3627 X	3062	-0-	-565 B	-0-	351	1	2711	2	Y	-0-			4
09	3420 X	2613	-0-	-807 B	-0-	337	1	2276	2	Y	-0-			4
10	3472 X	2208	-0-	-1264 B	-0-	317	1	1891	2	Y	-0-			4

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

05	1271 N	614	-0-	-657 B	-0-	608	2	6	9	N	5	103
06	1230 N	739	-0-	-491 B	-0-	730	2	9	9	N	8	111
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	90	2	3	9	N	3	114
08	663 N	663	-0-	-0- B	-0-	656	2	7	9	N	6	120
*09	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	3126	2	18	9	N	16	136
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	136

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	6603	5990	-0-	-613	437	90	1	5900	2	N	-0-					-0-
06	6390	5817	-0-	-573	-0-	67	1	5750	2	N	-0-					-0-
07	6603	5795	-0-	-808	-0-	113	1	5682	2	N	-0-					-0-
08	6603	6064	-0-	-539	-0-	118	1	5946	2	N	-0-					-0-
09	6390	5736	-0-	-654	-0-	112	1	5624	2	N	-0-					-0-
10	6014 #	5822	-0-	-192	-0-	114	1	5708	2	N	-0-					-0-

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

05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	30	1	1131	2	N	10					65
						11	9									
06	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	30	1	2204	2	N	15					80
						17	9									
07	2480 N	1264	-0-	-1216	-0-	30	1	1234	2	N	-0-					80
08	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	30	1	1198	2	N	-0-					80
09	2250 N	1203	-0-	-1047	-0-	30	1	1173	2	N	-0-					80
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					80

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

05	3399 R	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	2754 R	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
07	2356 #	250	-0-	-2106	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3300 #	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

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
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	11 1	47 2	N	-0-			95
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	54 2	N	-0-			95
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	13 1	53 2	N	-0-			95
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 2	N	-0-			95
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	10 1	42 2	N	-0-			95
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	8 1	45 2	N	-0-			95

ROB WELDER (WILCOX 10,400) 77205 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WELDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226425 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10480 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCHE WELL #: 9 RRCID -> 261759 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7279 - 7282

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	29	1	733	2	Y	-0-		-0-
06	1170	N	858	-0-	-312	-0-	34	1	824	2	Y	-0-		-0-
07	1395	N	1161	-0-	-234	-0-	39	1	1122	2	Y	-0-		-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	59	1	1618	2	Y	-0-		-0-
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	56	1	1384	2	Y	-0-		-0-
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	55	1	1404	2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	Y	-0-		-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	-0-		-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	Y	-0-		-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	303	2	Y	-0-		-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	11	1	275	2	Y	-0-		-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	11	1	284	2	Y	-0-		-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-		-0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY //CONT.// 340213
ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	178	1			152
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	173	1			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	168	1			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC //CONT.// 744095
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

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

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH) 77545 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ENERGY INTERNATIONAL 251968
ROCHE, KATHERINE D. WELL #: 1 RRCID -> 073571 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE, KATHELINE WELL #: A 3 RRCID -> 081522 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5060 - 5063

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	954 N	221	-0-	-733	-0-	126	1	95	2	N	-0-			347
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	180	1	54	2	N	-0-			347
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	186	1	67	2	N	-0-			347
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	78	1	30	2	N	-0-			347
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			347
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			347

ROLLEM (1ST REAGAN) //CONT.// 77985 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			110

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

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

05	48616 X	12465	-0-	-36151	B	-0-	52	1	12277	2	N	124	184	1			169
							136	9									
06	11719 X	11719	-0-	-0-	B	-0-	55	1	11556	2	N	98	160	1			107
							108	9									
07	13671 X	13430	-0-	-241	B	-0-	334	1	12885	2	N	192	185	1			114
							211	9									
08	12462 X	11139	-0-	-1323	B	-0-	285	1	10727	2	N	115	172	1			57
							127	9									
09	12763 X	12763	-0-	-0-	B	-0-	180	1	12416	2	N	152					209
							167	9									
10	13423 X	11520	-0-	-1903	B	-0-	375	1	10963	2	N	165	188	1			186
							182	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

05	0 X	10058	-0-	10058	B	-70630	42	1	9834	2	N	165	178	1			165
							182	9									
06	0 X	8347	-0-	8347	B	-62283	38	1	8057	2	N	229	329	1			65
							252	9									
07	9951 X	10266	-0-	315	B	-61968	254	1	9814	2	N	180	173	1			72
							198	9									
08	10044 X	9410	-0-	-634	B	-61968	240	1	9006	2	N	149	171	1			50
							164	9									
09	9720 X	9463	-0-	-257	B	-61968	133	1	9177	2	N	139					189
							153	9									
10	10261 X	9804	-0-	-457	B	-61968	318	1	9292	2	N	176	176	1			189
							194	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

05	6231 X	4078	-0-	-2153	B	-0-	17	1	3956	2	N	95					324
							105	9									
06	6030 X	3892	-0-	-2138	B	-0-	17	1	3626	2	N	226	182	1			368
							249	9									
07	6231 X	4059	-0-	-2172	B	-0-	97	1	3763	2	N	181	362	1			187
							199	9									
08	4991 X	3491	-0-	-1500	B	-0-	87	1	3284	2	N	109	187	1			109
							120	9									
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									

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 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
05	1209	X	1117	-0-	-92 B	-106853	4	1	1082	2	N	28	179	1			113
							31	9									
06	900	X	1194	-0-	294 B	-106559	5	1	1157	2	N	29					142
							32	9									
07	1271	X	1226	-0-	-45 B	-106559	28	1	1092	2	N	96	179	1			59
							106	9									
08	1271	X	4027	-0-	2756 B	-103803	101	1	3798	2	N	116					175
							128	9									
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									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976	N	NO RPT		-0-

RUDMAN (9300) 78837 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 245443 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9314 - 9363

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2013 - PLUGGED 10-17-2013

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AC EXPLORATION, LLC 003645
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6790 - 6796

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4886	N	-0-		-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

05	14B DENY	-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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

05	3441 #	3275	-0-	-166	-0-	3244	2	31	9	Y	28					213
06	3300 #	3135	-0-	-165	-0-	3073	2	62	9	Y	56	183	1			86
07	7048	2957	-0-	-4091	-0-	2916	2	41	9	Y	37					123
08	3083	3083	-0-	-0-	-0-	3024	2	59	9	Y	54					177
09	3286 R	3286	-0-	-0-	-0-	3249	2	37	9	Y	34	158	1			53
10	3968	2428	-0-	-1540	-0-	2389	2	39	9	Y	35					88

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	173	1			214
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	173	1			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	280	158	1			257
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	276	341	1			192
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	173	2			290
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	342	1			174

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

05	279 N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	2	N	-0-					-0-
06	420 N	206	-0-	-214	-0-	18	1	188	2	N	-0-					-0-
07	341 N	287	-0-	-54	-0-	27	1	260	2	N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	8	1	110	2	N	-0-					-0-
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67	131	1			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	162	1			150

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

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

05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	161	1	1217	2	N	10				139
							11	9								
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	68	1	520	2	N	5				144
							6	9								
07	527	N	71	-0-	-456	-0-	71	2			N	-0-				144
08	1395	N	39	-0-	-1356	-0-	39	2			N	-0-				144
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	104	1	1451	2	N	17				161
							19	9								
*10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1453	2	N	15				176
							17	9								

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	62	1	1895	2	N	23				222
							25	9								
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	59	1	1556	2	N	9				231
							10	9								
07	2263	N	1658	-0-	-605	-0-	62	1	1584	2	N	11	182	1		60
							12	9								
08	1984	N	1481	-0-	-503	-0-	62	1	1417	2	N	2				62
							2	9								
09	1620	N	1496	-0-	-124	-0-	52	1	1436	2	N	7				69
							8	9								
10	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	61	1	1463	2	N	11				80
							12	9								

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

05	155	N	111	-0-	-44	-0-	2	1	109	2	Y	-0-						-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	12	1	628	2	Y	55	25	1				30
							61	9										
*07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	6	1	556	2	Y	28	40	1	1	8		17
							31	9										
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-	17	1				-0-
*09	660	N	614	-0-	-46	-0-	16	1	577	2	Y	19	10	1				9
							21	9										
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	9	1	552	2	Y	-0-	9	1				-0-

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TELTSCHICK WELL #: 2 RRCID -> 254300 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10351 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	466	1	3694	3	N	3					91
							3	9									
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	451	1	2905	3	N	19					110
							21	9									
07	3193	X	2538	-0-	-655	-0-	466	1	2037	3	N	32					142
							35	9									
08	4154	X	2744	-0-	-1410	-0-	466	1	2214	3	N	58	176	1			24
							64	9									
09	4020	X	1991	-0-	-2029	-0-	451	1	1527	3	N	12					36
							13	9									
10	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					36

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

05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	82	3	84	9	N	76					357
06	60	X	8	-0-	-52	-0-	4	3	4	9	N	4	182	1			179
07	292	X	292	-0-	-0-	-0-	105	3	187	9	N	170					349
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	106	3	135	9	N	123	184	1			288
09	151	X	151	-0-	-0-	-0-	108	3	43	9	N	39					327
10	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					327

SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	3			N	-0-					274
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			N	-0-					274
07	8029	X	5852	-0-	-2177	-0-	5852	3			N	-0-					274
08	8029	X	5530	-0-	-2499	-0-	5530	3			N	-0-					274
09	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	3			N	-0-					274
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

05	25017	X	16838	-0-	-8179	-0-	16750	3	88	9	N	80					354
06	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	17247	3	33	9	N	30	189	1			195
07	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	19151	3	68	9	N	62					257
08	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	19617	3	98	9	N	89	181	1			165
09	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18405	3	173	9	N	157					322
10	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					322

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

05	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9462	3	89	9	N	81	177	1			93
06	9540	X	9333	-0-	-207	-0-	9183	3	150	9	N	136					229
07	9858	X	9731	-0-	-127	-0-	9635	3	96	9	N	87	178	1			138
08	9579	X	8627	-0-	-952	-0-	8531	3	96	9	N	87	175	1			50
09	9330	X	7570	-0-	-1760	-0-	7470	3	100	9	N	91					141
10	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					N	NO RPT					141

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

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

05	25846	25846	-0-	-0-	-0-	25509	3	337	9	N	306	358	1			170
06	23230	23230	-0-	-0-	-0-	22896	3	334	9	N	304					474
07	22023	22023	-0-	-0-	-0-	21735	3	288	9	N	262	539	1			197
08	40207	20461	-0-	-19746	-0-	20186	3	275	9	N	250	181	1			266
09	30300 #	17482	-0-	-12818	-0-	17443	3	39	9	N	35	183	1			118
10	25854 #	NO RPT	-0-	-25854	-0-					N	NO RPT					118

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3		N	-0-					-0-
08	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3		N	-0-					-0-
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	1		N	-0-			-0-
06	690 N	642	-0-	-48	-0-	642	1		N	-0-			-0-
07	682 N	673	-0-	-9	-0-	673	1		N	-0-			-0-
08	651 N	336	-0-	-315	-0-	336	1		N	-0-			-0-
09	630 N	266	-0-	-364	-0-	266	1		N	-0-			-0-
10	682 N	18	-0-	-664	-0-	18	1		N	-0-			-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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-

SALEM (1440) 79782 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 223204 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1431 - 1433

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2014 - PLUGGED 06/09/14

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 269130 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 1432 - 1434

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

05	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	1	N	-0-			-0-
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	35	1	N	-0-			-0-
07	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	1	N	-0-			-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	1	N	-0-			-0-
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	1	N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (2100) 79782 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINE RIDGE OPERATING, L.P. 665657
NORTH SHORE MUSSELMAN WELL #: 4 RRCID -> 257232 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 2121 - 2132

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2014 - PLUGGED 06/05/14

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587 X	4494	-0-	-4093	-0-	4494	2		N	-0-			-0-
06	6210 X	3527	-0-	-2683	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	3320	-0-	-1795	-0-	3320	2		N	-0-			-0-
08	5115 X	2665	-0-	-2450	-0-	2665	2		N	-0-			-0-
09	4950 X	2304	-0-	-2646	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
10	4495 X	2421	-0-	-2074	-0-	2421	2		N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

05	1767 X	1386	-0-	-381	-0-	1386	2		N	-0-			-0-
06	1650 X	1565	-0-	-85	-0-	1565	2		N	-0-			-0-
07	1705 X	1322	-0-	-383	-0-	1322	2		N	-0-			-0-
08	1581 X	1080	-0-	-501	-0-	1080	2		N	-0-			-0-
09	1560 X	761	-0-	-799	-0-	761	2		N	-0-			-0-
10	1612 X	865	-0-	-747	-0-	865	2		N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	-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-

GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130 X	6132	-0-	-998	-0-	60	1	6072	3	N	-0-					-0-
06	6900 X	6472	-0-	-428	-0-	63	1	6409	3	N	-0-					-0-
07	7130 X	6455	-0-	-675	-0-	65	1	6390	3	N	-0-					-0-
08	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	70	1	6977	3	N	-0-					-0-
09	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	75	1	7312	3	N	-0-					-0-
*10	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	70	1	6846	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 N	1736	-0-	-1364	950	186	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	2630 N	1680	-0-	-950	-0-	180	1	1500	2	N	-0-					-0-
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	186	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	186	1	1124	2	N	-0-					-0-
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	5100	3271	-0-	-1829	7385	123	1	3074	2	Y	67	67	1	49
						74	9							
06	5100	2845	-0-	-2255	5130	108	1	2712	2	Y	23	46	1	26
						25	9							
07	5270	3286	-0-	-1984	3146	126	1	3138	2	Y	20	38	1	8
						22	9							
08	5270	3297	-0-	-1973	1173	126	1	3143	2	Y	25			33
						28	9							
*09	4232 R	3059	-0-	-1173	-0-	117	1	2929	2	Y	12			45
						13	9							
10	3286 #	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT			45

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	3750	2822	-0-	-928	6025	106	1	2652	2	Y	58	58	1			34
						64	9									
06	3750	2455	-0-	-1295	4730	94	1	2340	2	Y	19	31	1			22
						21	9									
07	3875	2291	-0-	-1584	3146	87	1	2187	2	Y	15	31	1			6
						17	9									
08	3875	2976	-0-	-899	2247	114	1	2838	2	Y	22					28
						24	9									
*09	3750	2170	-0-	-1580	667	83	1	2083	2	Y	4					32
						4	9									
10	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					32

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

05	3300	2231	-0-	-1069	2059	84	1	2096	2	Y	46	46	1			19
						51	9									
06	3300	1941	-0-	-1359	700	74	1	1850	2	Y	15	17	1			17
						17	9									
07	1900 R	1200	-0-	-700	-0-	46	1	1145	2	Y	8	22	1			3
						9	9									
08	2232 #	987	-0-	-1245	-0-	38	1	941	2	Y	7					10
						8	9									
*09	2160 #	1324	-0-	-836	-0-	51	1	1263	2	Y	9					19
						10	9									
10	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					19

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6014 #	5404	-0-	-610	-0-	601	1	4147	3	N	535	545	1			620
						67	4	589	9							
06	5460 #	4896	-0-	-564	-0-	582	1	3775	3	N	434	374	1			680
						62	4	477	9							
07	5642 #	4982	-0-	-660	-0-	601	1	3802	3	N	461	365	1			776
						72	4	507	9							
08	4797 R	4797	-0-	-0-	-0-	601	1	3664	3	N	416	567	1			625
						74	4	458	9							
09	5220 #	4500	-0-	-720	-0-	582	1	3389	3	N	424	355	1			694
						63	4	466	9							
10	5394 #	4008	-0-	-1386	-0-	601	1	2981	3	N	335	359	1			670
						57	4	369	9							

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

05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	81	1	18	2	N	-0-					141
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	162	1	34	2	N	2					143
						2	9									
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	93	1	38	2	N	3					146
						3	9									
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	72	1	23	2	N	2					148
						2	9									
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	93	1	42	2	N	1					149
						1	9									
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					149

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	164	1	37	2	N	-0-					135
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	393	1	83	2	N	-0-					135
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	303	1	121	2	N	-0-					135
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	387	1	125	2	N	-0-					135
09	420 N	205	-0-	-215	-0-	141	1	64	2	N	-0-					135
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	133	1	31	2	N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	191	1	40	2	N	-0-			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	204	1	82	2	N	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	127	1	42	2	N	-0-			-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	272	1	123	2	N	-0-			-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	149	1	34	2	N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	203	1	43	2	N	-0-			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	114	1	46	2	N	-0-			-0-
08	186	N	78	-0-	-108	-0-	59	1	19	2	N	-0-			-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	113	1	51	2	N	-0-			-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-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

05	3255	X	2276	-0-	-979	-0-	289	1	1987	2	N	-0-			27
06	2910	X	2084	-0-	-826	-0-	269	1	1815	2	N	-0-			27
07	3007	X	2619	-0-	-388	-0-	273	1	2346	2	N	-0-			27
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	570	1	2644	2	N	-0-			27
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	347	1	2994	2	N	-0-			27
*10	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	347	1	4286	2	N	98			125
							108	9							

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

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-

SARCO CREEK (2800) //CONT.// 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

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-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930 #	462	-0-	-468	-0-	132	1	330	2	N	-0-					-0-
06	810 #	360	-0-	-450	-0-	132	1	228	2	N	-0-					-0-
07	818 R	818	-0-	-0-	-0-	273	1	545	2	N	-0-					-0-
08	1149 R	1149	-0-	-0-	-0-	511	1	638	2	N	-0-					-0-
09	600 #	119	-0-	-481	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
*10	855 R	855	-0-	-0-	-0-	14	1	841	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

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

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

WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818

08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012 - W/O TO 02-08474 8/1/12

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

05	186 X	111	-0-	-75	-0-	56	1	55	2	N	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	116	-0-	-39	-0-	51	1	65	2	N	-0-					-0-
08	155 X	117	-0-	-38	-0-	53	1	64	2	N	-0-					-0-
09	120 X	31	-0-	-89	-0-	15	1	16	2	N	-0-					-0-
10	124 X	105	-0-	-19	-0-	49	1	56	2	N	-0-					-0-

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

05	1984 X	1490	-0-	-494	-0-	465	1	908	2	N	106					198
						117	9									
06	1920 X	1474	-0-	-446	-0-	470	1	953	2	N	46					244
						51	9									
07	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	495	1	1168	2	N	83					327
						91	9									
08	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	826	1	887	2	N	48	165	1			210
						53	9									
09	1470 X	983	-0-	-487	-0-	102	1	771	2	N	100					310
						110	9									
*10	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	102	1	1959	2	N	60	152	1			218
						66	9									

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

05	682 X	632	-0-	-50	-0-	337	1	295	2	N	-0-					77
06	660 X	559	-0-	-101	-0-	273	1	286	2	N	-0-					77
07	682 X	567	-0-	-115	-0-	207	1	360	2	N	-0-					77
08	820 X	820	-0-	-0-	-0-	563	1	257	2	N	-0-					77
09	630 X	239	-0-	-391	-0-	28	1	211	2	N	-0-					77
10	620 X	513	-0-	-107	-0-	28	1	485	2	N	-0-					77

WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

05	1550 X	1394	-0-	-156	-0-	582	1	812	2	N	-0-					27
06	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	613	1	1032	2	N	-0-					27
07	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	687	1	1462	2	N	-0-					27
08	1550 X	1470	-0-	-80	-0-	855	1	615	2	N	-0-					27
09	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	347	1	2986	2	N	-0-					27
*10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	347	1	4167	2	N	-0-					27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

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-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	3007 X	1128	-0-	-1879	-0-	451	1	677	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	835	-0-	-2075	-0-	310	1	525	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
08	3007 X	2603	-0-	-404	-0-	1078	1	1525	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	997	-0-	-1913	-0-	116	1	881	2	N	-0-			-0-
*10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	116	1	1305	2	N	-0-			-0-

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

05	930 X	800	-0-	-130	-0-	229	1	571	2	N	-0-			-0-
06	900 X	630	-0-	-270	-0-	231	1	399	2	N	-0-			-0-
07	930 X	392	-0-	-538	-0-	131	1	261	2	N	-0-			-0-
08	930 X	512	-0-	-418	-0-	228	1	284	2	N	-0-			-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-

WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

05	1364 X	316	-0-	-1048	-0-	40	1	276	2	N	-0-			-0-
06	720 X	202	-0-	-518	-0-	26	1	176	2	N	-0-			-0-
07	651 X	128	-0-	-523	-0-	13	1	115	2	N	-0-			-0-
08	651 X	31	-0-	-620	-0-	6	1	25	2	N	-0-			-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	738	-0-	-99	-0-	250	1	488	2	N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	248	1	503	2	N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	206	1	486	2	N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	340	1	365	2	N	-0-					-0-
09	750	N	179	-0-	-571	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	21	1	485	2	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

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-

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	142	1	263	2	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	85	1	35	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	300	1	1135	2	N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	241	1	148	2	N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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-

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
05	19828		19828	-0-	-0-	15228	19805	2	23	9	N	21					124
06	19052		19052	-0-	-0-	15228	19034	2	18	9	N	16					140
07	12653		12653	-0-	-0-	15228	12647	2	6	9	N	5	126	1			19
08	2108		12621	-0-	10513	25741	12614	2	7	9	N	6					25
09	2040		15791	-0-	13751	39492	15783	2	8	9	N	7					32
10	2108		15300	-0-	13192	52684	15291	2	9	9	N	8					40

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

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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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

05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	4247 X		4099	-0-	-148	B	-0-	141	1	3958	3	Y	-0-				42
06	4290 X		3952	-0-	-338	B	-0-	133	1	3819	3	Y	-0-				42
07	4557 X		3967	-0-	-590	B	-0-	137	1	3830	3	Y	-0-				42
08	4046 X		4046	-0-	-0-	B	-0-	145	1	3901	3	Y	-0-				42
09	4410 X		4292	-0-	-118	B	-0-	157	1	4135	3	Y	-0-				42
10	4092 X		4074	-0-	-18	B	-0-	146	1	3928	3	Y	-0-				42

NORMA STEINMANN WELL #: 1 RRCID -> 228004 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14243 - 16859

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
05	4464 X	3726	-0-	-738 B	-0-	128	1	3598	3	Y	-0-					15
06	4860 X	3347	-0-	-1513 B	-0-	113	1	3234	3	Y	-0-					15
07	6045 X	5937	-0-	-108 B	-0-	205	1	5732	3	Y	-0-					15
08	5459 X	5459	-0-	-0- B	-0-	196	1	5263	3	Y	-0-					15
09	5850 X	4493	-0-	-1357 B	-0-	164	1	4329	3	Y	-0-					15
10	5952 X	4577	-0-	-1375 B	-0-	164	1	4413	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

05	8959 X	8601	-0-	-358 B	-0-	295	1	8306	3	N	-0-					-0-
06	9210 X	6643	-0-	-2567 B	-0-	224	1	6419	3	N	-0-					-0-
07	9517 X	8874	-0-	-643 B	-0-	307	1	8567	3	N	-0-					-0-
08	7426 X	7426	-0-	-0- B	-0-	267	1	7159	3	N	-0-					-0-
09	8700 X	7920	-0-	-780 B	-0-	289	1	7631	3	N	-0-					-0-
10	8866 X	7523	-0-	-1343 B	-0-	269	1	7254	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

05	47089 X	46483	-0-	-606 B	-0-	1594	1	44871	3	Y	16					45
						18	9									
06	45570 X	43628	-0-	-1942 B	-0-	1471	1	42079	3	Y	71					116
						78	9									
07	47089 X	43408	-0-	-3681 B	-0-	1499	1	41874	3	Y	32					148
						35	9									
08	43145 X	43145	-0-	-0- B	-0-	1547	1	41559	3	Y	35					183
						39	9									
09	46680 X	40528	-0-	-6152 B	-0-	1478	1	39006	3	Y	40					223
						44	9									
10	46469 X	40789	-0-	-5680 B	-0-	1459	1	39302	3	Y	25	165	1			83
						28	9									

NORMA STEINMANN GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231269 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14749 PERF.14562 - 14617

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	16					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	93	-0-	93 B	109	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	109					Y	-0-					-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11439 X	8181	-0-	-3258 B	-0-	281	1	7900	3	N	-0-					109
06	9450 X	7879	-0-	-1571 B	-0-	266	1	7613	3	N	-0-					109
07	9765 X	9566	-0-	-199 B	-0-	331	1	9235	3	N	-0-					109
08	9915 X	9915	-0-	-0- B	-0-	355	1	9542	3	N	16					125
						18	9									
09	8490 X	7254	-0-	-1236 B	-0-	265	1	6989	3	N	-0-					125
10	9579 X	9418	-0-	-161 B	-0-	337	1	9081	3	N	-0-					125

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

05	3565 X	1453	-0-	-2112 B	-44364	50	1	1399	3	Y	4					4
						4	9									
06	3240 X	1804	-0-	-1436 B	-44364	61	1	1743	3	Y	-0-					4
07	3348 X	2073	-0-	-1275 B	-44364	72	1	2001	3	Y	-0-					4
08	0 X	2094	-0-	2094 B	-42270	75	1	2019	3	Y	-0-					4
09	2430 X	1910	-0-	-520 B	-42270	69	1	1834	3	Y	6	1	8			9
						7	9									
10	2077 X	2530	-0-	453 B	-41817	90	1	2416	3	Y	22	6	1			25
						24	9									

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

05	4309 X	4005	-0-	-304 B	-0-	137	1	3868	3	N	-0-					42
06	4170 X	3882	-0-	-288 B	-0-	130	1	3730	3	N	20					62
						22	9									
07	4309 X	3614	-0-	-695 B	-0-	125	1	3489	3	N	-0-					62
08	4030 X	3665	-0-	-365 B	-0-	132	1	3533	3	N	-0-					62
09	3870 X	3455	-0-	-415 B	-0-	126	1	3329	3	N	-0-					62
10	3999 X	3717	-0-	-282 B	-0-	132	1	3548	3	N	34					96
						37	9									

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

05	11523 X	11523	-0-	-0- B	-0-	395	1	11128	3	Y	-0-					67
06	10837 X	10837	-0-	-0- B	-0-	366	1	10471	3	Y	-0-					67
07	11966 X	10757	-0-	-1209 B	-0-	372	1	10385	3	Y	-0-					67
08	10842 X	10842	-0-	-0- B	-0-	389	1	10453	3	Y	-0-					67
09	11580 X	10165	-0-	-1415 B	-0-	371	1	9794	3	Y	-0-					67
10	11532 X	10161	-0-	-1371 B	-0-	364	1	9797	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

05	9610 X	9531	-0-	-79 B	-0-	327	1	9200	3	Y	4					4
						4	9									
06	9300 X	8346	-0-	-954 B	-0-	282	1	8064	3	Y	-0-					4
07	9610 X	8687	-0-	-923 B	-0-	300	1	8387	3	Y	-0-					4
08	DLQ G-10	8142	-0-	8142 B	8142	292	1	7850	3	Y	-0-					4
09	DLQ G-10	8452	-0-	8452 B	16594	308	1	8138	3	Y	5					9
						6	9									
10	DLQ G-10	7353	-0-	7353 B	23947	263	1	7072	3	Y	16	6	1			19
						18	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20925 X	20925	-0-	-0- B	-0-	716	1	20157	3	N	47	116	1			75
						52	9									
06	10013 X	10013	-0-	-0- B	-0-	336	1	9626	3	N	46					121
						51	9									
07	7533 X	6313	-0-	-1220 B	-0-	217	1	6067	3	N	26					147
						29	9									
08	DLQ G-10	10468	-0-	10468 B	10468	374	1	10043	3	N	46					193
						51	9									
09	DLQ G-10	1534	-0-	1534 B	12002	56	1	1478	3	N	-0-					193
10	DLQ G-10	1725	-0-	1725 B	13727	62	1	1663	3	N	-0-					193

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

05	29541 X	29541	-0-	-0- B	-0-	1013	1	28528	3	N	-0-					160
06	27617 X	27617	-0-	-0- B	-0-	933	1	26684	3	N	-0-					160
07	27249 X	26598	-0-	-651 B	-0-	919	1	25668	3	N	10					170
						11	9									
08	DLQ G-10	23124	-0-	23124 B	23124	830	1	22294	3	N	-0-					170
09	DLQ G-10	24097	-0-	24097 B	47221	880	1	23217	3	N	-0-					170
10	DLQ G-10	24530	-0-	24530 B	71751	878	1	23652	3	N	-0-					170

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHROEDER (5300 YEGUA) 81559 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 207913 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5109 - 5147

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BROWNING, LANDON 103003
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

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

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-

XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

05	3410 X	2503	-0-	-907	-0-	2496	3	7 9	N	6				172
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3		N	-0-				172
07	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3116	3	29 9	N	26	172	1		26
08	2790 X	2226	-0-	-564	-0-	2225	3	1 9	N	1				27
09	3330 X	2329	-0-	-1001	-0-	2323	3	6 9	N	5				32
10	3441 X	2595	-0-	-846	-0-	2595	3		N	-0-				32

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	10199 X	7355	-0-	-2844	-0-	7355	2	N	-0-			-0-
06	8520 X	5620	-0-	-2900	-0-	5620	2	N	-0-			-0-
07	7812 X	6389	-0-	-1423	-0-	6389	2	N	-0-			-0-
08	7347 X	5376	-0-	-1971	-0-	5376	2	N	-0-			-0-
09	7110 X	5175	-0-	-1935	-0-	5175	2	N	-0-			-0-
10	7347 X	4969	-0-	-2378	-0-	4969	2	N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

05	314898 X	286907	-0-	-27991	-0-	286907	2	N	-0-			-0-
06	300660 X	271543	-0-	-29117	-0-	271543	2	N	-0-			-0-
07	302467 X	273855	-0-	-28612	-0-	273855	2	N	-0-			-0-
08	298034 X	248942	-0-	-49092	-0-	248942	2	N	-0-			-0-
09	281460 X	250828	-0-	-30632	-0-	250828	2	N	-0-			-0-
10	286905 X	248113	-0-	-38792	-0-	248113	2	N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22320	17448	-0-	-4872	14019	17448	3			Y	-0-					-0-
06	21600	20194	-0-	-1406	12613	20194	3			Y	-0-					-0-
07	23781	23781	-0-	-0-	12613	23781	3			Y	-0-					-0-
08	22320	18833	-0-	-3487	9126	18833	3			Y	-0-					-0-
09	21600	18331	-0-	-3269	5857	18331	3			Y	-0-					-0-
10	22320	18391	-0-	-3929	1928	18391	3			Y	-0-					-0-

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

05	2177 R	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	1044	2	N	943	961	1			502
						1037	9									
06	2250 #	2049	-0-	-201	-0-	152	1	937	2	N	873	965	1			410
						960	9									
07	2325 #	2031	-0-	-294	-0-	163	1	909	2	N	872	961	1			321
						959	9									
08	2325 #	2064	-0-	-261	-0-	244	1	914	2	N	824	654	1			491
						906	9									
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									

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

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

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10 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

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-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

05	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1	N	-0-	-0-
06	900 X	150	-0-	-750	-0-	150	1	N	-0-	-0-
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1	N	-0-	-0-
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1	N	-0-	-0-
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1	N	-0-	-0-
10	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1	N	-0-	-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

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

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-

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

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-

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

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

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

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

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

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

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	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-

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	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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	EOM BALANCE
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-

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	EOM BALANCE
05	2418	X	1986	-0-	-432	-0-	1912	2	74 9	Y	67	158	1		81
06	2340	X	1721	-0-	-619	-0-	1659	2	62 9	Y	56				137
07	3193	X	1853	-0-	-1340	-0-	1840	2	13 9	Y	12	110	1		39
08	3193	X	2151	-0-	-1042	-0-	2100	2	51 9	Y	46				85
09	3090	X	2130	-0-	-960	-0-	2078	2	52 9	Y	47	97	1		35
*10	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2022	2	55 9	Y	50				85

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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 RRCID -> 121577 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 2974 - 2978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-			-0-
06	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			N	-0-			-0-
07	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-			N	-0-			-0-
08	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

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

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

05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-			-0-
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-			-0-
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	234					1217
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	228					1445
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	203					1648
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	198					1846
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	203					2049
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	102718					N	196					2245

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	589 #	361	-0-	-228	-0-	38	1	323	3	N	-0-		-0-
06	0 W	367	-0-	367	367	44	1	323	3	N	-0-		-0-
07	0 W	484	-0-	484	851	56	1	428	3	N	-0-		-0-
08	0 W	595	-0-	595	1446	61	1	534	3	N	-0-		-0-
09	0 W	428	-0-	428	1874	45	1	383	3	N	-0-		-0-
*10	2179 R	305	-0-	-1874	-0-	24	1	281	3	N	-0-		-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	660	710	1		297
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	531	711	1		117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	672	355	1		434
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	599	711	1		322
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	578	549	1		351
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	532	529	1		354

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			366
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			391
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	333	1	90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			119
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41			160

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

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-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK (WX. 12,200) 84075 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WOOD WELL #: 1ST RRCID -> 155511 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 14877 PERF.12352 - 12357

05	0 X	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - PLUGGED 05/06/14

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

RIEDEL, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 142829 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 4711 - 4714

05	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	2		N	-0-			-0-
06	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	2		N	-0-			-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
08	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2		N	-0-			-0-
09	960 N	756	-0-	-204	-0-	756	2		N	-0-			-0-
10	899 N	832	-0-	-67	-0-	832	2		N	-0-			-0-

THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
ALLEN, G.W. WELL #: 2 RRCID -> 131621 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 4765 - 4767

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

SLICK, NE. (7600) 84078 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXPRESS OIL CO. 257068
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	396	-0-	-1464	-0-	396	2			N	-0-					53
06	1800	X	454	-0-	-1346	-0-	454	2			N	-0-					53
07	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3627	2	15	9	N	14					67
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2803	2	15	9	N	14					81
*09	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2755	2	15	9	N	14	59	1			36
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					36

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					28
06	120	X	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					28
07	124	X	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					28
08	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
*09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					28
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					28

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005		9669	-0-	-1336	3357	9669	2			N	-0-					-0-
06	10650		8415	-0-	-2235	1122	8415	2			N	-0-					-0-
07	11005		7495	-0-	-3510	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
08	11005		6639	-0-	-4366	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
09	10050	#	5809	-0-	-4241	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
10	9672	#	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (2850) 84105 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
VERODA-SUGAREK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058001 COMPL. DATE 11/23/1973 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1511 R	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
06	1650 #	1622	-0-	-28	-0-	1622	2			N	-0-			-0-
07	1736 #	1420	-0-	-316	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
08	1736 #	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-			-0-
09	1680 #	1511	-0-	-169	-0-	1511	2			N	-0-			-0-
10	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	606 R	606	-0-	-0-	-0-	50	1	556	2	N	-0-			-0-
06	480 #	325	-0-	-155	-0-	27	1	298	2	N	-0-			-0-
07	558 #	217	-0-	-341	-0-	18	1	199	2	N	-0-			-0-
08	558 #	280	-0-	-278	-0-	23	1	257	2	N	-0-			-0-
09	600 #	280	-0-	-320	-0-	23	1	257	2	N	-0-			-0-
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	1041	-0-	-1067	-0-	155	1	883	2	N	3			164
						3	9							
06	2040	302	-0-	-1738	-0-	150	1	151	2	N	1			165
						1	9							
07	1612 #	1446	-0-	-166	-0-	155	1	1287	2	N	4			169
						4	9							
08	1856 R	1856	-0-	-0-	-0-	155	1	1694	2	N	6			175
						7	9							
09	1585 R	1585	-0-	-0-	-0-	1579	2	6	9	N	5			180
*10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1576	2	23	9	N	21			201

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. 458825
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31031	#	27277	-0-	-3754	-0-	810 264	1 9	26203	2	N	240	177	1			120
*06	30300		21084	-0-	-9216	-0-	624 251	1 9	20209	2	N	228	180	1			168
*07	27931	#	22971	-0-	-4960	-0-	682 216	1 9	22073	2	N	196	125	1			239
08	0		21689	-0-	21689	21689	645 184	1 9	20860	2	N	167	178	1			228
*09	30300		19142	-0-	-11158	10531	568 187	1 9	18387	2	N	170	183	1			215
*10	27803	R	17272	-0-	-10531	-0-	512 188	1 9	16572	2	N	171	181	1			205

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

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

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
05	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	100 640	1 9	481	2	N	582	705	1			279
06	2190	X	910	-0-	-1280	-0-	100 708	1 9	102	2	N	644	555	1			368
07	2325	X	1434	-0-	-891	-0-	100 449	1 9	885	2	N	408	371	1			405
08	2325	X	1085	-0-	-1240	-0-	100 556	1 9	429	2	N	505	535	1			375
09	2220	X	777	-0-	-1443	-0-	70 238	1 9	469	2	N	216	186	1			405
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					405

SOUTHERN COMFORT (FRIO) //CONT.// 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY //CONT.// 180197
BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91276 X	24085	-0-	-67191	-0-	23711	2	374	9	N	340	194	1			324
06	22090 X	22090	-0-	-0-	-0-	21698	2	392	9	N	356	460	1			220
07	21075 X	21075	-0-	-0-	-0-	20724	2	351	9	N	319	370	1			169
08	22581 X	22581	-0-	-0-	-0-	22188	2	393	9	N	357	180	1			346
09	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	17462	2	409	9	N	372	372	1			346
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					346

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

05	26381 X	21641	-0-	-4740	-0-	100	1	20302	2	N	1126	896	1			296
						1239	9									
06	28283 X	28283	-0-	-0-	-0-	100	1	26625	2	N	1416	1384	1			328
						1558	9									
07	29876 X	29876	-0-	-0-	-0-	28244	2	1632	9	N	1484	1596	1			216
08	29706 X	29706	-0-	-0-	-0-	28123	2	1583	9	N	1439	1418	1			237
09	25530 X	20628	-0-	-4902	-0-	19514	2	1114	9	N	1013	1063	1			187
10	26381 X	NO RPT	-0-	-26381	-0-					N	NO RPT					187

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2108 X	1730	-0-	-378	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	2040 X	1560	-0-	-480	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	2108 X	1687	-0-	-421	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
*10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 174165 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 1728 - 1734

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	6883	-0-	-433	-0-	6883	2	N	-0-			-0-
06	8830	8830	-0-	-0-	-0-	8830	2	N	-0-			-0-
07	7331	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2	N	-0-			-0-
08	8570	8570	-0-	-0-	-0-	8570	2	N	-0-			-0-
09	7080	8801	-0-	1721	1721	8801	2	N	-0-			-0-
10	7316	8801	-0-	1485	3206	8801	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2700) 84978 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KLIMITCHEK, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 222021 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2546 - 2549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2821			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4662			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIKING VENTURES "A" WELL #: 2 RRCID -> 175000 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3014 - 3017

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200) //CONT.// 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-			-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-			-0-
07	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			-0-
08	744 N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
*09	630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2			Y	-0-			-0-
*10	620 N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-			-0-

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

05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	-0-			-0-
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	279	2	Y	-0-			-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	204	2	Y	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	27	1	143	2	Y	-0-			-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	44	1	214	2	Y	-0-			-0-
*10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	112	1	531	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-			-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	Y	-0-			-0-
07	93 N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	Y	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	20	1	96	2	Y	-0-			-0-
*10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

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

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

05	558 N	465	-0-	-93	-0-	52	1	413	2	Y	-0-			-0-
06	480 N	421	-0-	-59	-0-	63	1	358	2	Y	-0-			-0-
07	465 N	346	-0-	-119	-0-	54	1	292	2	Y	-0-			-0-
08	465 N	288	-0-	-177	-0-	46	1	242	2	Y	-0-			-0-
09	420 N	264	-0-	-156	-0-	45	1	219	2	Y	-0-			-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	44	1	206	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15438 X	13909	-0-	-1529	-0-	1564	1	12345	2	Y	-0-			-0-
06	16530 X	16097	-0-	-433	-0-	2404	1	13693	2	Y	-0-			-0-
07	17081 X	16374	-0-	-707	-0-	2555	1	13819	2	Y	-0-			-0-
08	17081 X	16146	-0-	-935	-0-	2591	1	13555	2	Y	-0-			-0-
09	16110 X	14383	-0-	-1727	-0-	2464	1	11919	2	Y	-0-			-0-
10	16647 X	15374	-0-	-1273	-0-	2686	1	12688	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

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-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

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-

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

05	2883 X	2812	-0-	-71	-0-	303	1	2390	2	Y	108			292
						119	9							
06	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	416	1	2371	2	Y	100	180	1	212
						110	9							
07	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	434	1	2348	2	Y	83	180	1	115
						91	9							
08	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	443	1	2319	2	Y	91			206
						100	9							
09	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	427	1	2064	2	Y	85			291
						94	9							
*10	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	468	1	2210	2	Y	118	175	1	234
						130	9							

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

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

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 205212 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916

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

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 205327 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

05	28397 X	28397	-0-	-0-	-0-	3193	1	25204	2	Y	-0-			-0-
06	29004 X	29004	-0-	-0-	-0-	4332	1	24672	2	Y	-0-			-0-
07	28775 X	28775	-0-	-0-	-0-	4490	1	24285	2	Y	-0-			-0-
08	28396 X	27682	-0-	-714	-0-	4443	1	23239	2	Y	-0-			-0-
09	28380 X	25442	-0-	-2938	-0-	4359	1	21083	2	Y	-0-			-0-
10	29326 X	25709	-0-	-3617	-0-	4491	1	21218	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

05	10385 X	719	-0-	-9666	-0-	8	1	711	2	N	-0-			47
06	10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	94	1	10842	2	N	-0-			47
07	12679 X	6630	-0-	-6049	-0-	65	1	6565	2	N	-0-			47
08	12679 X	9	-0-	-12670	-0-	9	2			N	-0-			47
09	12270 X	46	-0-	-12224	-0-	1	1	45	2	N	-0-			47
10	11315 X	106	-0-	-11209	-0-	1	1	105	2	N	-0-			47

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS N. (FRIO UPPER) //CONT.// 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. //CONT.// 421495
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

05	7533 #	7424	-0-	-109	-0-	7424	2			N	-0-			-0-
06	7290 #	6073	-0-	-1217	-0-	6073	2			N	-0-			-0-
07	7533 #	7163	-0-	-370	-0-	7163	2			N	-0-			-0-
08	7409 #	6101	-0-	-1308	-0-	6101	2			N	-0-			-0-
09	7170 #	6229	-0-	-941	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
10	7409 #	6336	-0-	-1073	-0-	6336	2			N	-0-			-0-

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

05	620	3194	-0-	2574	2857	3194	2			N	-0-			-0-
06	3963	3963	-0-	-0-	2857	3963	2			N	-0-			-0-
07	3343	3343	-0-	-0-	2857	3343	2			N	-0-			-0-
08	3677	3677	-0-	-0-	2857	3677	2			N	-0-			-0-
09	600	3339	-0-	2739	5596	3339	2			N	-0-			-0-
10	620	3337	-0-	2717	8313	3337	2			N	-0-			-0-

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

05	4743	78	-0-	-4665	13800	43	2	35	9	N	32	150	5	1
06	4590	1556	-0-	-3034	10766	1556	2			N	-0-			1
07	4743	3045	-0-	-1698	9068	2982	2	63	9	N	57			58
08	4743	2372	-0-	-2371	6697	2269	2	103	9	N	94			152
09	2190 #	NO RPT	-0-	-2190	4507					N	NO RPT			152
10	1612 #	NO RPT	-0-	-1612	2895					N	NO RPT			152

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

05	5394 X	4532	-0-	-862	-0-	927	1	3605	2	Y	-0-			5
06	5220 X	4637	-0-	-583	-0-	849	1	3788	2	Y	-0-			5
07	5394 X	5029	-0-	-365	-0-	1185	1	3844	2	Y	-0-			5
08	5394 X	5344	-0-	-50	-0-	1192	1	4151	2	Y	1			6
						1	9							
09	5220 X	4677	-0-	-543	-0-	1050	1	3623	2	Y	4			10
						4	9							
*10	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1172	1	3871	2	Y	4			14
						4	9							

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	627	-0-	-55	-0-	128	1	499	2	Y	-0-			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	135	1	602	2	Y	-0-			-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	140	1	455	2	Y	-0-			-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	174	1	606	2	Y	-0-			-0-
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	167	1	576	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	126	1	415	2	Y	-0-			-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

05	310	X	254	-0-	-56	-0-	52	1	202	2	N	-0-			-0-
06	300	X	196	-0-	-104	-0-	36	1	160	2	N	-0-			-0-
07	310	X	201	-0-	-109	-0-	47	1	154	2	N	-0-			-0-
08	310	X	210	-0-	-100	-0-	47	1	163	2	N	-0-			-0-
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	56	1	194	2	N	-0-			-0-
10	248	X	211	-0-	-37	-0-	49	1	162	2	N	-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

05	496	X	356	-0-	-140	-0-	73	1	283	2	N	-0-			-0-
06	480	X	180	-0-	-300	-0-	33	1	147	2	N	-0-			-0-
07	353	X	353	-0-	-0-	-0-	83	1	270	2	N	-0-			-0-
08	341	X	301	-0-	-40	-0-	67	1	234	2	N	-0-			-0-
09	330	X	249	-0-	-81	-0-	56	1	193	2	N	-0-			-0-
10	341	X	151	-0-	-190	-0-	35	1	116	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	651	#	310	-0-	-341	-0-	23	1	287	2	N	-0-			-0-
06	630	#	453	-0-	-177	-0-	35	1	418	2	N	-0-			-0-
07	465	#	332	-0-	-133	-0-	26	1	306	2	N	-0-			-0-
08	465	#	163	-0-	-302	-0-	13	1	150	2	N	-0-			-0-
09	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
*10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO) //CONT.// 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	240	1	1533	2	N	-0-			-0-
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	239	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	246	1	1478	2	N	-0-			-0-
08	1767 N	1718	-0-	-49	-0-	234	1	1484	2	N	-0-			-0-
09	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	204	1	1445	2	N	-0-			-0-
*10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	219	1	1563	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

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-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989 X	12615	-0-	-374	-0-	1704	1	10911	3	Y	-0-					87
06	12840 X	11927	-0-	-913	-0-	1606	1	10321	3	Y	-0-					87
07	13733 X	11962	-0-	-1771	-0-	1626	1	10327	3	Y	8					95
						9	9									
08	13733 X	11742	-0-	-1991	-0-	1594	1	10148	3	Y	-0-					95
09	13290 X	3491	-0-	-9799	-0-	826	1	2650	3	Y	14					109
						15	9									
*10	15653 X	15653	-0-	-0-	-0-	2361	1	13292	3	Y	-0-					109

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

05	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					45
06	1410 N	79	-0-	-1331	-0-	79	3			N	-0-					45
07	1271 N	147	-0-	-1124	-0-	147	3			N	-0-					45
08	186 N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	3	N	-0-					45
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					45
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	51	3			N	-0-					45

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

05	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	262	1	1673	2	N	-0-	181	1			32
06	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	660	1	4106	2	N	68					100
						75	9									
07	4991 X	4075	-0-	-916	-0-	582	1	3493	2	N	-0-					100
08	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	720	1	4559	2	N	38					138
						42	9									
09	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	600	1	4248	2	N	-0-					138
*10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	590	1	4213	2	N	-0-					138

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	2	N	-0-					87
06	9960 X	61	-0-	-9899	-0-	8	1	53	2	N	-0-					87
07	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					87
08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	213	1	1349	2	N	-0-					87
09	12015 X	12015	-0-	-0-	-0-	1488	1	10527	2	N	-0-					87
*10	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	1493	1	10663	2	N	23					110
						25	9									

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

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-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	989	1	6329	2	N	231	178	1			352
							254	9									
06	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	1102	1	6856	2	N	239	376	1			215
							263	9									
07	8308	X	7810	-0-	-498	-0-	1086	1	6519	2	N	186	177	1			224
							205	9									
08	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	1089	1	6895	2	N	218	166	1			276
							240	9									
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	912	1	6452	2	N	421	365	1			332
							463	9									
*10	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	1060	1	7567	2	N	67					399
							74	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	1215	1	7772	2	N	-0-					145
06	8850	X	8212	-0-	-638	-0-	1135	1	7064	2	N	12					157
							13	9									
07	9052	X	8689	-0-	-363	-0-	1240	1	7449	2	N	-0-					157
08	8866	X	8552	-0-	-314	-0-	1167	1	7385	2	N	-0-					157
09	8580	X	8012	-0-	-568	-0-	992	1	7020	2	N	-0-					157
10	8866	X	8222	-0-	-644	-0-	1006	1	7186	2	N	27					184
							30	9									

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	412	1	2633	2	N	130	175	1			118
							143	9									
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	407	1	2532	2	N	127					245
							140	9									
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	434	1	2605	2	N	96	184	1			157
							106	9									
08	3069	X	2997	-0-	-72	-0-	409	1	2588	2	N	-0-					157
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	359	1	2544	2	N	121	185	1			93
							133	9									
*10	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	363	1	2594	2	N	129					222
							142	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

05	620	N	435	-0-	-185	-0-	59	1	376	2	N	-0-					132
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	80	1	496	2	N	26					158
							29	9									
07	837	N	604	-0-	-233	-0-	80	1	481	2	N	39					197
							43	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	75	1	477	2	N	28	182	1			43
							31	9									
09	600	N	540	-0-	-60	-0-	65	1	462	2	N	12					55
							13	9									
10	589	N	508	-0-	-81	-0-	60	1	428	2	N	18					73
							20	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2006

EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					78
06	1890	X	1689	-0-	-201	-0-	1678	2	11	9	N	10					88
07	1426	X	1342	-0-	-84	-0-	1331	2	11	9	N	10					98
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	N	3					101
*09	1680	X	1339	-0-	-341	-0-	1333	2	6	9	N	5					106
*10	1736	X	1194	-0-	-542	-0-	1194	2			N	-0-					106

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

05	2945	X	2712	-0-	-233	-0-	363	1	2327	3	Y	20					105
							22	9									
06	2970	X	2452	-0-	-518	-0-	330	1	2122	3	Y	-0-					105
07	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	348	1	2208	3	Y	48	138	1			15
							53	9									
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	390	1	2481	3	Y	-0-					15
09	2610	X	2308	-0-	-302	-0-	549	1	1759	3	Y	-0-					15
10	2697	X	1322	-0-	-1375	-0-	199	1	1123	3	Y	-0-					15

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

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-

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

05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	169	1	1080	2	N	-0-					28
06	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	140	1	868	2	N	-0-					28
07	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	175	1	1051	2	N	-0-					28
08	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	164	1	1035	2	N	-0-					28
09	1020	N	988	-0-	-32	-0-	122	1	866	2	N	-0-					28
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	138	1	989	2	N	-0-					28

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					62
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					62
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					62
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					62
09	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	N	-0-					62
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					62

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12222	X	5325	-0-	-6897	-0-	682	1	4360	2	N	257	189	1			165
							283	9									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	662	1	4120	2	N	239	187	1			217
							263	9									
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	723	1	4341	2	N	252	376	1			93
							277	9									
08	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	701	1	4436	2	N	231	179	1			145
							254	9									
09	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	634	1	4485	2	N	254	189	1			210
							279	9									
*10	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	648	1	4630	2	N	264	369	1			105
							290	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	607	1	3880	2	N	-0-					70
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	603	1	3755	2	N	-0-					70
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	659	1	3959	2	N	-0-					70
08	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	637	1	4034	2	N	-0-					70
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	556	1	3934	2	N	-0-					70
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	573	1	4095	2	N	-0-					70

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

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

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	2311	1	14781	2	N	-0-			55
06	16620	X	16473	-0-	-147	-0-	2281	1	14192	2	N	-0-			55
07	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	2475	1	14859	2	N	-0-			55
08	17322	X	17322	-0-	-0-	-0-	2363	1	14959	2	N	-0-			55
09	16560	X	16329	-0-	-231	-0-	2022	1	14307	2	N	-0-			55
10	17112	X	16943	-0-	-169	-0-	2082	1	14861	2	N	-0-			55

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	1986	1	12704	2	N	-0-			95
06	16020	X	14636	-0-	-1384	-0-	2015	1	12536	2	N	77			172
							85	9							
07	16027	X	13496	-0-	-2531	-0-	1927	1	11569	2	N	-0-			172
08	15252	X	13797	-0-	-1455	-0-	1882	1	11915	2	N	-0-			172
09	14760	X	13598	-0-	-1162	-0-	1684	1	11914	2	N	-0-			172
10	15128	X	14302	-0-	-826	-0-	1757	1	12545	2	N	-0-			172

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
05	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	401	1	2565	2	N	-0-					68
06	2460	X	2247	-0-	-213	-0-	311	1	1936	2	N	-0-					68
07	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	371	1	2227	2	N	-0-					68
08	2356	N	1975	-0-	-381	-0-	269	1	1706	2	N	-0-					68
09	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	265	1	1872	2	N	-0-					68
10	2356	N	1917	-0-	-439	-0-	236	1	1681	2	N	-0-					68

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

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

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

05	6107	X	5046	-0-	-1061	-0-	113	1	4933	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4089	-0-	-951	-0-	145	1	3944	3	Y	-0-					-0-
07	6758	X	6133	-0-	-625	-0-	208	1	5925	3	Y	-0-					-0-
08	6758	X	5180	-0-	-1578	-0-	47	1	5133	3	Y	-0-					-0-
*09	6540	X	5018	-0-	-1522	-0-	507	1	4511	3	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5894	-0-	-244	-0-	308	1	5586	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

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

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

05	3100	N	1780	-0-	-1320	804	40	1	1740	3	Y	-0-					-0-
06	2525	N	1721	-0-	-804	-0-	61	1	1660	3	Y	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	60	1	1726	3	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	16	1	1717	3	Y	-0-					-0-
*09	1710	N	1623	-0-	-87	-0-	164	1	1459	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1675	-0-	-123	-0-	88	1	1587	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

05	341	N	252	-0-	-89	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	28	-0-	-220	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*09	90	N	45	-0-	-45	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

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
05	1612	X	446	-0-	-1166	-0-	10	1	436	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	457	-0-	-563	-0-	16	1	441	3	N	-0-					-0-
07	279	X	39	-0-	-240	-0-	1	1	38	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4217	-0-	4217	4217	38	1	4179	3	N	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		5001	-0-	5001	9218	242	1	4759	3	N	-0-					-0-
*10	14447	X	5229	-0-	-9218	-0-	273	1	4956	3	N	-0-					-0-

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

*04	31634	X	31634	-0-	-0-	-0-	419	1	31025	2	Y	173	292	1	1	8	53
							190	9									
*05	27554	X	27554	-0-	-0-	-0-	418	1	26956	2	Y	164	116	1	1	8	100
							180	9									
*06	23080	X	23080	-0-	-0-	-0-	414	1	22514	2	Y	138	162	1	1	8	75
							152	9									
*07	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	216	1	20604	2	Y	114	117	1	1	8	71
							125	9									
*08	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	18585	2	112	9	Y	102	129	1			44
*09	23790	X	16983	-0-	-6807	-0-	452	1	16408	2	Y	112	103	1			53
							123	9									
*10	24583	X	15969	-0-	-8614	-0-	249	1	15576	2	Y	131	134	1			50
							144	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

*04	0		35718	-0-	35718	35718	470	1	34810	2	Y	398	272	1	5	8	121
							438	9									
*05	0	W	32992	-0-	32992	68710	498	1	32101	2	Y	357	258	1	4	8	216
							393	9									
*06	0	W	24587	-0-	24587	93297	438	1	23837	2	Y	284	342	1	4	8	154
							312	9									
*07	0	W	21239	-0-	21239	114536	218	1	20755	2	Y	242	242	1	2	8	152
							266	9									
*08	0	W	17548	-0-	17548	132084	17314	2	234	9	Y	213	273	1	1	8	91
*09	0	W	15132	-0-	15132	147216	401	1	14544	2	Y	170	180	1			81
							187	9									
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	147216					Y	140	168	1			53

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

*05	0		5338	-0-	5338	5338	78	1	5044	2	Y	196	74	1	5	8	117
							216	9									
*06	12030	X	6692	-0-	-5338	-0-	117	1	6343	2	Y	211	210	1	5	8	113
							232	9									
*07	8029	X	5824	-0-	-2205	-0-	59	1	5612	2	Y	139	163	1	3	8	86
							153	9									
*08	8029	X	5055	-0-	-2974	-0-	4960	2	95	9	Y	86	135	1	1	8	36
*09	7770	X	4009	-0-	-3761	-0-	106	1	3841	2	Y	56	65	1	1	8	26
							62	9									
*10	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	44	53	1			17

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

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

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-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

05	31 X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-			-0-
08	31 X	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-			-0-
09	30 X	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

05	1953 X	1588	-0-	-365	-0-	215	1	1373	2	N	-0-			72
06	1890 X	1283	-0-	-607	-0-	178	1	1105	2	N	-0-			72
07	1953 X	1579	-0-	-374	-0-	225	1	1354	2	N	-0-			72
08	1953 X	1705	-0-	-248	-0-	233	1	1472	2	N	-0-			72
09	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	200	1	1413	2	N	-0-			72
*10	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	218	1	1560	2	N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

05	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	202	1	8785	3	Y	-0-			-0-
06	8850 X	8200	-0-	-650	-0-	291	1	7909	3	Y	-0-			-0-
07	9145 X	7876	-0-	-1269	-0-	267	1	7609	3	Y	-0-			-0-
08	9145 X	7991	-0-	-1154	-0-	72	1	7919	3	Y	-0-			-0-
*09	8700 X	6935	-0-	-1765	-0-	701	1	6234	3	Y	-0-			-0-
10	8990 X	7524	-0-	-1466	-0-	393	1	7131	3	Y	-0-			-0-

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
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	121	1	5294	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	3079	-0-	-1901	-0-	109	1	2970	3	Y	-0-					-0-
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	176	1	5018	3	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	42	1	4586	3	Y	-0-					-0-
*09	4980	X	3769	-0-	-1211	-0-	381	1	3388	3	Y	-0-					-0-
10	5146	X	4150	-0-	-996	-0-	217	1	3933	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

05	9765	X	6342	-0-	-3423	-0-	142	1	6200	3	Y	-0-					-0-
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	398	1	10826	3	Y	-0-					-0-
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	335	1	9575	3	Y	-0-					-0-
08	9734	X	9073	-0-	-661	-0-	81	1	8992	3	Y	-0-					-0-
*09	10200	X	7253	-0-	-2947	-0-	733	1	6520	3	Y	-0-					-0-
10	10540	X	8406	-0-	-2134	-0-	440	1	7966	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

05	651	N	629	-0-	-22	-0-	14	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	20	1	574	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	5	1	569	3	Y	-0-					-0-
*09	570	N	528	-0-	-42	-0-	53	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	26	1	480	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

05	22961	X	22961	-0-	-0-	-0-	515	1	22446	3	Y	-0-					-0-
06	21226	X	21226	-0-	-0-	-0-	753	1	20473	3	Y	-0-					-0-
07	21700	X	21521	-0-	-179	-0-	728	1	20793	3	Y	-0-					-0-
08	22971	X	20131	-0-	-2840	-0-	181	1	19950	3	Y	-0-					-0-
*09	22230	X	15798	-0-	-6432	-0-	1597	1	14201	3	Y	-0-					-0-
10	22971	X	20638	-0-	-2333	-0-	1079	1	19559	3	Y	-0-					-0-

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

05	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	124	1	1540	2	N	5					154
							6	9									
06	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	122	1	1451	2	N	6					160
							7	9									
07	1643	N	1550	-0-	-93 B	-0-	121	1	1412	2	N	15					175
							17	9									
08	1674	N	1566	-0-	-108 B	-0-	123	1	1424	2	N	17					192
							19	9									
09	1590	N	1583	-0-	-7 B	-0-	133	1	1433	2	N	15	180	1			27
							17	9									
*10	1637	N	1637	-0-	-0- B	-0-	125	1	1500	2	N	11					38
							12	9									

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

05	1192	N	1192	-0-	-0- B	-0-	89	1	1103	2	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	89	1	1058	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1095	-0-	-21 B	-0-	87	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1134	-0-	-44 B	-0-	90	1	1044	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1023	-0-	-117 B	-0-	87	1	936	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1066	-0-	-19 B	-0-	82	1	984	2	N	-0-					-0-

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
05	1621	X	1621	-0-	-0- B	-0-	119	1	1488	2	N	13					153
							14	9									
06	1680	X	1680	-0-	-0- B	-0-	129	1	1541	2	N	9					162
							10	9									
07	1703	X	1703	-0-	-0- B	-0-	135	1	1556	2	N	11					173
							12	9									
08	1612	X	1587	-0-	-25 B	-0-	125	1	1445	2	N	15					188
							17	9									
09	1680	X	1381	-0-	-299 B	-0-	116	1	1253	2	N	11	177	1			22
							12	9									
10	1736	X	1403	-0-	-333 B	-0-	107	1	1286	2	N	9					31
							10	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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

05	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	21596	2	411	9	N	374	533	1			279
06	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21054	2	465	9	N	423	351	1			351
07	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	22603	2	481	9	N	437	354	1			434
08	23047	X	23047	-0-	-0-	-0-	22584	2	463	9	N	421	352	1			503
09	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	19963	2	365	9	N	332	349	1			486
*10	20912	X	20912	-0-	-0-	-0-	20558	2	354	9	N	322	704	1			104

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
05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	261	1	2026	2	N	-0-					163
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	243	1	1360	2	N	-0-					163
07	2294	N	2074	-0-	-220	-0-	243	1	1831	2	N	-0-					163
*08	2294	N	2119	-0-	-175	-0-	270	1	1849	2	N	-0-					163
*09	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	270	1	1778	2	N	-0-					163
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	270	1	2161	2	N	14					177
							15	9									

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					128
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					128
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					128
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2					130
*09	510	X	51	-0-	-459	-0-	44	2	7	9	Y	6					136
*10	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	76	1			60

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	203	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	200	1	2392	2	N	-0-					-0-
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	208	1	2414	2	N	-0-					-0-
08	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	210	1	2439	2	N	-0-					-0-
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	219	1	2361	2	N	-0-					-0-
*10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	194	1	2327	2	N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2263	3177	-0-	914	B	2795	236	1	2941	2	N	-0-					-0-
06	2190	2856	-0-	666	B	3461	221	1	2635	2	N	-0-					-0-
07	2263	2818	-0-	555	B	4016	223	1	2595	2	N	-0-					-0-
08	2263	3033	-0-	770	B	4786	241	1	2792	2	N	-0-					-0-
09	2190	2893	-0-	703	B	5489	245	1	2648	2	N	-0-					-0-
10	2263	2976	-0-	713	B	6202	228	1	2748	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			26

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

05	1705 X	1137	-0-	-568	-0-	1112	2	25	9	N	23					210
06	1620 X	953	-0-	-667	-0-	940	2	13	9	N	12	177	1			45
07	1674 X	974	-0-	-700	-0-	953	2	21	9	N	19					64
08	1643 X	1178	-0-	-465	-0-	1150	2	28	9	N	25	5	8			84
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1246	2	17	9	N	15					99
*10	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1426	2	13	9	N	12					111

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

05	1333 X	1027	-0-	-306	-0-	984	2	43	9	Y	39					78
06	1350 X	984	-0-	-366	-0-	971	2	13	9	Y	12					90
07	1395 X	792	-0-	-603	-0-	784	2	8	9	Y	7					97
08	1395 X	1070	-0-	-325	-0-	1050	2	20	9	Y	18					115
*09	990 X	945	-0-	-45	-0-	923	2	22	9	Y	20					135
*10	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1025	2	22	9	Y	20					155

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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

05	310 X	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	310 X	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*09	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
*10	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

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

05	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	8289	2	14	9	N	13					213
06	9630 X	8337	-0-	-1293	-0-	8166	2	171	9	N	155	343	1			25
07	11439 X	8573	-0-	-2866	-0-	8543	2	30	9	N	27					52
08	11439 X	5783	-0-	-5656	-0-	5760	2	23	9	N	21					73
09	11070 X	-0-	-0-	-11070	-0-					N	-0-					73
10	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					73

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

05	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	5833	2	51	9	N	46					234
06	8610 X	6426	-0-	-2184	-0-	6205	2	221	9	N	201	181	1			254
07	8897 X	4920	-0-	-3977	-0-	4920	2			N	-0-					254
08	8897 X	6171	-0-	-2726	-0-	6132	2	39	9	N	35	189	1			100
09	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	7269	2	40	9	N	36					136
10	6634 X	4130	-0-	-2504	-0-	4110	2	20	9	N	18					154

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1895	2	2	9	N	2					195
06	3780 X	1606	-0-	-2174	-0-	1591	2	15	9	N	14					209
07	3906 X	2629	-0-	-1277	-0-	2614	2	15	9	N	14					223
08	1333 X	292	-0-	-1041	-0-	292	2			N	-0-					223
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					223
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					223

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

05	25522 X	25522	-0-	-0-	-0-	25522	2			N	-0-					159
06	22343 X	22343	-0-	-0-	-0-	22285	2	58	9	N	53	179	1			33
07	29532 X	29532	-0-	-0-	-0-	29371	2	161	9	N	146					179
08	25513 X	8416	-0-	-17097	-0-	8372	2	44	9	N	40					219
09	24690 X	18599	-0-	-6091	-0-	18487	2	112	9	N	102	178	1			143
10	29543 X	12372	-0-	-17171	-0-	12362	2	10	9	N	9					152

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
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					68
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					68
07	93 X	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					68

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

05	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					124
06	16890 X	3006	-0-	-13884	-0-	3006	2			N	-0-					124
07	21669 X	4880	-0-	-16789	-0-	4880	2			N	-0-					124
08	10881 X	7151	-0-	-3730	-0-	2134	2	5017	3	N	-0-					124
*09	10530 X	9273	-0-	-1257	-0-	9273	2			N	-0-					124
*10	15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	4994	2	9859	3	N	143					184
						157	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

05	26752 X	26752	-0-	-0-	-0-	26618	2	134	9	N	122	187	1			164
06	36450 X	19548	-0-	-16902	-0-	19443	2	105	9	N	95	170	1			89
07	30442 X	17021	-0-	-13421	-0-	16969	2	52	9	N	47					136
08	28768 X	19987	-0-	-8781	-0-	19885	2	102	9	N	93					229
09	31559 X	31559	-0-	-0-	-0-	31401	2	158	9	N	144	185	1			188
10	26753 X	17913	-0-	-8840	-0-	17756	2	157	9	N	143	183	1			148

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

05	14378 X	14378	-0-	-0-	-0-	14325	2	53	9	N	48					75
06	14340 X	3444	-0-	-10896	-0-	3444	2			N	-0-					75
07	16306 X	7461	-0-	-8845	-0-	7453	2	8	9	N	7					82
08	T. A.	6899	-0-	6899	6899	6899	2			N	-0-					82
09	T. A.	20979	-0-	20979	27878	20932	2	47	9	N	43					125
10	T. A.	11929	-0-	11929	39807	11901	2	28	9	N	25					150

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

05	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	178	1			72
06	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					72
07	4061 X	3313	-0-	-748	-0-	3313	2			N	-0-					72
08	T. A.	1261	-0-	1261	1261	1241	2	20	9	N	18					90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1261					N	-0-					90
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1261					N	-0-					90

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
05	28898 X	28898	-0-	-0-	-0-	28898	2			N	-0-			34
06	21990 X	11011	-0-	-10979	-0-	10986	2	25	9	N	23			57
07	22041 X	20783	-0-	-1258	-0-	20769	2	14	9	N	13			70
08	28892 X	2349	-0-	-26543	-0-	2349	2			N	-0-			70
09	27960 X	14779	-0-	-13181	-0-	14751	2	28	9	N	25			95
10	28892 X	9642	-0-	-19250	-0-	9554	2	88	9	N	80			175

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

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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15958					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-			-0-
06	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			-0-
10	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

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

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1386	3	N	-0-					-0-
06	1170 N	1114	-0-	-56	-0-	51	1	1063	3	N	-0-					-0-
07	1271 N	1111	-0-	-160	-0-	59	1	1052	3	N	-0-					-0-
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1100	3	N	-0-					-0-
09	1110 N	58	-0-	-1052	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

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

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	762	-0-	-478	-0-	30	1	732	3	N	-0-					-0-
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	3	N	-0-					-0-
07	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	109	1	1949	3	N	-0-					-0-
08	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	70	1	1510	3	N	-0-					-0-
09	2070 N	2050	-0-	-20	-0-	72	1	1978	3	N	-0-					-0-
10	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882 X	2063	-0-	-4819	-0-	76	1	1904	3	N	75	181	1			56
						83	9									
06	6660 X	2020	-0-	-4640	-0-	87	1	1832	3	N	92					148
						101	9									
07	6882 X	1764	-0-	-5118	-0-	84	1	1509	3	N	155	181	1			122
						171	9									
08	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1638	3	N	78					200
						86	9									
09	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	61	1	1674	3	N	73	180	1			93
						80	9									
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

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-

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

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

HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

05	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-	1505	2	31	9	N	28					155
06	2730 X	2153	-0-	-577	-0-	2153	2			N	-0-					155
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	82	179	1			58
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3674	2	76	9	N	69					127
09	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3293	2	162	9	N	147	176	1			98
*10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3135	2	68	9	N	62					160

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

05	1488 N	788	-0-	-700	-0-	30	1	758	3	N	-0-					-0-
06	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	61	1	1330	3	N	-0-					-0-
09	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	98	1	2703	3	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

05	3100 N	3321	-0-	221	221	128	1	3193	3	N	-0-					-0-
06	2700 N	1658	-0-	-1042	-0-	75	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2790 N	349	-0-	-2441	-0-	18	1	331	3	N	-0-					-0-
08	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	60	1	1313	3	N	-0-					-0-
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	114	1	3159	3	N	-0-					-0-
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-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
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	21	1	527	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	448	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
09	420	N	304	-0-	-116	-0-	11	1	293	3	N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

05	5270	X	4532	-0-	-738	-0-	174	1	4358	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	3752	-0-	-1288	-0-	170	1	3582	3	N	-0-					-0-
07	5208	X	4170	-0-	-1038	-0-	220	1	3950	3	N	-0-					-0-
08	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	174	1	3775	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	4005	-0-	-375	-0-	140	1	3865	3	N	-0-					-0-
10	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	100	1	1553	3	N	105	184	1			75
							116	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	100	1	1645	3	N	94					169
							103	9									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	100	1	1659	3	N	105	180	1			94
							116	9									
08	1767	N	1124	-0-	-643	-0-	100	1	950	3	N	67					161
							74	9									
09	1860	N	1400	-0-	-460	-0-	100	1	1204	3	N	87	161	1			87
							96	9									
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	100	1	1728	3	N	100					187
							110	9									

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	N	-0-					-0-
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPP, SOUTH (CATAHOULA) 85606 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD, M. WELL #: 1 RRCID -> 127117 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3648 - 3710

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2014 - P&A 06/27/14

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

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

05	5115 X	4542	-0-	-573	-0-	601	1	3939	3	N	2					134
						2	9									
06	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	582	1	4289	3	N	97	181	1			50
						107	9									
07	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	601	1	4371	3	N	10					60
						11	9									
08	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	601	1	4415	3	N	-0-					60
09	4980 X	4350	-0-	-630	-0-	582	1	3680	3	N	80					140
						88	9									
10	5146 X	4889	-0-	-257	-0-	601	1	4284	3	N	4					144
						4	9									

STINGRAY (EDWARDS) //CONT.// 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	301	1	866	3	N	-0-					150
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	291	1	854	3	N	-0-					150
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	301	1	891	3	N	7					157
							8	9									
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	301	1	756	3	N	-0-					157
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	291	1	673	3	N	-0-					157
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	301	1	710	3	N	-0-					157

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

05	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					145
06	2100	X	1748	-0-	-352	-0-	1748	3			N	-0-					145
07	2170	X	1623	-0-	-547	-0-	1623	3			N	-0-					145
08	2170	X	1272	-0-	-898	-0-	1272	3			N	-0-					145
09	1740	X	1615	-0-	-125	-0-	1598	3	17	9	N	15					160
*10	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	2131	3	2	9	N	2					162

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

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	4			N	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					-0-
10	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

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503 #	892	-0-	-2611	-0-	867	2	25	9	N	23					113
06	3390 #	3332	-0-	-58	-0-	3268	2	64	9	N	58					171
07	3503 #	3363	-0-	-140	-0-	3247	2	116	9	N	105	177	1			99
08	3775 R	3775	-0-	-0-	-0-	3679	2	96	9	N	87					186
09	3569 R	3569	-0-	-0-	-0-	3494	2	75	9	N	68	178	1			76
*10	3868 R	3868	-0-	-0-	-0-	3749	2	119	9	N	108					184

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2846					N	NO RPT					-0-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) 86868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
UNDERWOOD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11189 - 11302

05	255502	246351	-0-	-9151	462208	310	1	239863	2	N	5616	5757	1			282
						6178	9									
06	247260	237849	-0-	-9411	452797	300	1	231810	2	N	5217	4879	1			620
						5739	9									
07	255502	246637	-0-	-8865	443932	310	1	239760	2	N	5970	6059	1			531
						6567	9									
08	253518	237130	-0-	-16388	427544	310	1	231129	2	N	5174	5381	1			324
						5691	9									
09	245340	224295	-0-	-21045	406499	300	1	218268	2	N	5206	5096	1			434
						5727	9									
*10	253518	230492	-0-	-23026	383473	310	1	224625	2	N	5052	5145	1			341
						5557	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST A401 WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8606 X	8606	-0-	-0- B	-0-	7382	2	1224	9	N	1113	1067	1			100
06	8940 X	3531	-0-	-5409 B	-0-	3531	2			N	-0-					100
07	12462 X	1	-0-	-12461 B	-0-	1	2			N	-0-					100
08	4 X	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					100
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
*10	12078 X	12078	-0-	-0- B	-0-	10515	2	1563	9	N	1421	1459	1			62

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

05	8153 X	6054	-0-	-2099 B	-0-	5160	2	894	9	N	813	850	1			56
06	7890 X	5159	-0-	-2731 B	-0-	5159	2			N	-0-					56
07	7099 X	5506	-0-	-1593 B	-0-	4806	2	700	9	N	636	537	1			155
08	5198 X	5198	-0-	-0- B	-0-	4420	2	778	9	N	707	719	1			143
09	5850 X	5056	-0-	-794 B	-0-	4164	2	892	9	N	811	871	1			83
10	6045 X	5316	-0-	-729 B	-0-	4370	2	946	9	N	860	857	1			86

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

05	11315 X	12114	-0-	799 B	-6788	10752	2	1362	9	N	1238	1253	1			109
06	10950 X	15021	-0-	4071 B	-2717	13367	2	1654	9	N	1504	1250	1			363
07	12152 X	14869	-0-	2717 B	-0-	13377	2	1492	9	N	1356	1586	1			133
08	13991 X	13991	-0-	-0- B	-0-	12445	2	1546	9	N	1405	1402	1			136
09	13491 X	13491	-0-	-0- B	-0-	11972	2	1519	9	N	1381	1433	1			84
*10	13180 X	13180	-0-	-0- B	-0-	11708	2	1472	9	N	1338	1264	1			158

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

05	21899 X	21899	-0-	-0- B	-0-	168	1	18011	2	N	3382	3498	1			176
						3720	9									
06	20639 X	20639	-0-	-0- B	-0-	171	1	16554	2	N	3558	3370	1			364
						3914	9									
07	19868 X	19868	-0-	-0- B	-0-	227	1	16106	2	N	3214	3504	1			74
						3535	9									
08	18581 X	18581	-0-	-0- B	-0-	195	1	15269	2	N	2834	2829	1			79
						3117	9									
09	24360 X	17751	-0-	-6609 B	-0-	203	1	14104	2	N	3131	3024	1			186
						3444	9									
10	21886 X	8840	-0-	-13046 B	-0-	121	1	7222	2	N	1361	1397	1			150
						1497	9									

KUNDE WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

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

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 258557 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
WESTON WELL #: 1 RRCID -> 254609 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

05	T. A.	9402	-0-	9402 B	48410	183 362	1 9	8857	3	Y	329	330	1			3
06	T. A.	13565	-0-	13565 B	61975	287 595	1 9	12683	3	Y	541	535	1			9
07	T. A.	9905	-0-	9905 B	71880	346 437	1 9	9122	3	Y	397	404	1			2
08	T. A.	11992	-0-	11992 B	83872	2829 486	1 9	8677	3	Y	442	436	1			8
09	T. A.	8129	-0-	8129 B	92001	978 365	1 9	6786	3	Y	332	334	1			6
10	T. A.	10765	-0-	10765 B	102766	954 306	1 9	9505	3	Y	278	279	1			5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	36			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	32			N	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	85			N	NO RPT			-0-

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-1			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 11933

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

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

05	70618 X	42849	-0-	-27769 B	-0-	304	1	40245	3	Y	2091	2104	1			19
						2300	9									
06	65580 X	35413	-0-	-30167 B	-0-	387	1	33040	3	Y	1805	1794	1			30
						1986	9									
07	57412 X	35549	-0-	-21863 B	-0-	834	1	32857	3	Y	1689	1711	1			8
						1858	9									
08	0 W	34425	-0-	34425 B	34425	1234	1	31587	3	Y	1458	1439	1			27
						1604	9									
09	0 W	31011	-0-	31011 B	65436	1486	1	27950	3	Y	1432	1435	1			24
						1575	9									
10	0 W	30622	-0-	30622 B	96058	1534	1	27546	3	Y	1402	1399	1			27
						1542	9									

TURNBULL UNIT D WELL #: 20H RRCID -> 270612 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11920 - 15638

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

05	66433 X	48405	-0-	-18028 B	-0-	345	1	45254	3	Y	2551	2568	1			23
						2806	9									
06	60150 X	41696	-0-	-18454 B	-0-	468	1	38731	3	Y	2270	2255	1			38
						2497	9									
07	62155 X	39808	-0-	-22347 B	-0-	932	1	36619	3	Y	2052	2080	1			10
						2257	9									
08	DLQ G-10	41538	-0-	41538 B	41538	1483	1	37913	3	Y	1947	1921	1			36
						2142	9									
09	DLQ G-10	37239	-0-	37239 B	78777	1777	1	33408	3	Y	1867	1871	1			32
						2054	9									
10	DLQ G-10	34019	-0-	34019 B	112796	1688	1	30356	3	Y	1795	1792	1			35
						1975	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	124268	-0-	124268 B	228498	1990	1	95462	3	Y	24378	24466	1			222
							26816	9									
06	0	W	118643	-0-	118643 B	347141	710	1	95871	3	Y	20056	19946	1			332
							22062	9									
07	468378	X	121237	-0-	-347141 B	-0-	750	1	99436	3	Y	19137	19373	1			96
							21051	9									
08	118140	X	118140	-0-	-0- B	-0-	863	1	99538	3	Y	16126	15928	1			294
							17739	9									
09	102923	X	102923	-0-	-0- B	-0-	869	1	84169	3	Y	16259	16277	1			276
							17885	9									
10	94860	X	83249	-0-	-11611 B	-0-	678	1	69192	3	Y	12163	12203	1			236
							13379	9									

FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

*06	0		15799	-0-	15799 B	15799	81	1	12532	3	Y	2896	2793	1			103
							3186	9									
*07	154109	X	138310	-0-	-15799 B	-0-	851	1	110912	3	Y	24134	23558	1			679
							26547	9									
*08	119602	X	119602	-0-	-0- B	-0-	722	1	96496	3	Y	20349	20821	1			207
							22384	9									
*09	106920	X	106086	-0-	-834 B	-0-	1104	1	87448	3	Y	15940	15395	1			752
							17534	9									
10	110484	X	84754	-0-	-25730 B	-0-	1005	1	66395	3	Y	15776	16106	1			422
							17354	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

*08	0	W	75006	-0-	75006 B	75006	2276	1	57291	3	Y	14035	13779	1			256
							15439	9									
*09	0	W	100522	-0-	100522 B	175528	861	1	81641	3	Y	16382	16360	1			278
							18020	9									
*10	0	W	95572	-0-	95572 B	271100	735	1	76293	3	Y	16858	16809	1			327
							18544	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

*08	0	W	73271	-0-	73271 B	73271	2228	1	56088	3	Y	13595	13347	1			248
							14955	9									
*09	0	W	87204	-0-	87204 B	160475	643	1	69499	3	Y	15511	15496	1			263
							17062	9									
*10	0	W	72749	-0-	72749 B	233224	611	1	58539	3	Y	12363	12386	1			240
							13599	9									

WESTON WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF. N/A

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

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

05	0 W	9062	-0-	9062 B	42011	353	1	6952	3	Y	1597	1603	1			13
						1757	9									
06	0 W	8044	-0-	8044 B	50055	281	1	5930	3	Y	1666	1674	1			5
						1833	9									
07	0 W	41	-0-	41 B	50096	2	1	6	3	Y	30	35	1			-0-
						33	9									
08	0 W	1569	-0-	1569 B	51665	1558	1	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	0 W	1583	-0-	1583 B	53248	62	1	885	3	Y	578	575	1			3
						636	9									
10	0 W	23926	-0-	23926 B	77174	735	1	12267	3	Y	9931	9898	1			36
						10924	9									

SUGARKANE (CRETACEOUS) //CONT.// 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 16523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60430	X	19924	-0-	-40506 B	-0-	384	1	17680	3	Y	1691	1696	1			13
							1860	9									
06	10800	X	7167	-0-	-3633 B	-0-	248	1	5502	3	Y	1288	1297	1			4
							1417	9									
07	21266	X	16316	-0-	-4950 B	-0-	820	1	11750	3	Y	3405	3258	1			151
							3746	9									
08	21266	X	14795	-0-	-6471 B	-0-	622	1	8413	3	Y	5236	5251	1			136
							5760	9									
09	20580	X	9091	-0-	-11489 B	-0-	418	1	6513	3	Y	1964	2001	1			99
							2160	9									
10	19933	X	9026	-0-	-10907 B	-0-	649	1	6563	3	Y	1649	1724	1			24
							1814	9									

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
05	T. A.		31760	-0-	31760	143464	390	1	29813	3	N	1415	24	0	1307	1	723
							1557	9									
06	176822	X	33358	-0-	-143464	-0-	450	1	31503	3	N	1277	14	0	1833	1	153
							1405	9									
07	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	465	1	29407	3	N	1226	4	0	966	1	409
							1349	9									
08	32936	X	30956	-0-	-1980	-0-	465	1	29157	3	N	1213	24	0	1163	1	435
							1334	9									
*09	30496	X	27104	-0-	-3392	-0-	450	1	25429	3	N	1114	12	0	1345	1	192
							1225	9									
*10	31000	X	NO RPT	-0-	-31000	-0-					N	NO RPT					192

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2700	X	883	-0-	-1817	-0-	883	3			N	-0-					79
*12	2790	X	1476	-0-	-1314	-0-	15	1	1461	3	N	-0-					79
*01	2790	X	78	-0-	-2712	-0-	78	3			N	-0-					79
*02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					79
*03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					79
*04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					79
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24229	X	24229	-0-	-0-	-0-	1051	1	21088	2	N	1900	1854	1			813
							2090	9									
06	41227	X	41227	-0-	-0-	-0-	1300	1	37441	2	N	2260	2794	1			279
							2486	9									
07	37404	X	37404	-0-	-0-	-0-	1440	1	33536	2	N	2207	2084	1			402
							2428	9									
08	34390	X	34390	-0-	-0-	-0-	1488	1	30655	2	N	2043	2057	1			388
							2247	9									
*09	34498	X	29845	-0-	-4653	-0-	1440	1	26383	2	N	1838	1840	1			386
							2022	9									
*10	34317	X	NO RPT	-0-	-34317	-0-					N	NO RPT					386

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123938	X	86684	-0-	-37254	-0-	86684	3			N	-0-					-0-
06	83958	X	69621	-0-	-14337	-0-	69598	3	23	4	N	-0-					-0-
07	74670	X	62930	-0-	-11740	-0-	62925	3	5	4	N	-0-					-0-
08	73919	X	57195	-0-	-16724	-0-	57195	3			N	-0-					-0-
*09	59440	X	44207	-0-	-15233	-0-	44207	3			N	-0-					-0-
*10	56916	X	NO RPT	-0-	-56916	-0-					N	NO RPT					-0-

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	35775	-0-	35775	86514	390	1	35258	3	N	115	28	0	188	1	147
							127	9									
06	0	W	39284	-0-	39284	125798	450	1	38733	3	N	92	18	0	142	1	79
							101	9									
07	164285	X	38487	-0-	-125798	-0-	465	1	37901	3	N	110	5	0			184
							121	9									
08	36143	X	36143	-0-	-0-	-0-	465	1	35592	3	N	78	29	0			233
							86	9									
*09	37210	X	32553	-0-	-4657	-0-	450	1	32033	3	N	64	15	0	170	1	112
							70	9									
*10	37913	X	NO RPT	-0-	-37913	-0-					N	NO RPT					112

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
05	2418	X	1758	-0-	-660	-0-	1757	3	1	9	N	1	1	0			143
06	3030	X	1385	-0-	-1645	-0-	1315	3	70	9	N	64					207
07	3131	X	2022	-0-	-1109	-0-	2019	3	3	9	N	3					210
08	3131	X	2218	-0-	-913	-0-	2137	3	81	9	N	74	2	0	177	1	105
09	1740	X	1604	-0-	-136	-0-	1571	3	33	9	N	30	1	0			134
10	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					134

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		167619	-0-	167619	792409	166973	3	634	4	N	11	3	0	171	1	34
							12	9									
06	925158	X	132749	-0-	-792409	-0-	132721	3	26	4	N	2					36
							2	9									
07	114673	X	114673	-0-	-0-	-0-	114653	3	20	4	N	-0-					36
08	135865	X	99865	-0-	-36000	-0-	99803	3	6	4	N	51					87
							56	9									
*09	110008	X	87274	-0-	-22734	-0-	87274	3			N	-0-					87
*10	92340	X	NO RPT	-0-	-92340	-0-					N	NO RPT					87

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	479	1	1219	2	N	523	356	1			247
							575	9									
06	1650	X	93	-0-	-1557	-0-	18	1	75	2	N	-0-	171	1			76
07	2790	X	707	-0-	-2083	-0-	151	1	399	2	N	143	174	1			45
							157	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	714	1	2372	2	N	1085	884	1			246
							1194	9									
09	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	445	1	1725	2	N	729	839	1			136
							802	9									
*10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	545	1	1578	2	N	699	710	1			125
							769	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3316	1	208	2	N	832	685	1			494
							915	9									
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	2180	1	913	2	N	885	1045	1			334
							974	9									
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	1314	1	1786	2	N	601	697	1			238
							661	9									
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	1442	1	1801	2	N	741	714	1			265
							815	9									
09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	1373	1	1347	2	N	462	506	1			221
							508	9									
*10	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	1409	1	1353	2	N	1004	874	1			351
							1104	9									

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	853	1	2173	2	N	1124	893	1			322
							1236	9									
06	3120	X	2887	-0-	-233	-0-	439	1	1846	2	N	547	707	1			162
							602	9									
07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	977	1	4219	2	N	1477	1571	1			68
							1625	9									
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	931	1	3660	2	N	1530	1413	1			185
							1683	9									
09	4380	X	4338	-0-	-42	-0-	682	1	2643	2	N	921	1036	1			70
							1013	9									
*10	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	975	1	2821	2	N	1414	1407	1			77
							1555	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

05	5890	X	5209	-0-	-681	-0-	4144	2	1065	9	N	968	893	1			144
06	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	5246	2	2188	9	N	1989	1967	1			166
07	12202	X	12202	-0-	-0-	-0-	9096	2	3106	9	N	2824	2870	1			120
08	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	7351	2	2778	9	N	2525	2488	1			157
09	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	8014	2	3004	9	N	2731	2647	1			241
*10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	8029	2	3062	9	N	2784	2854	1			171

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

05	4061	X	3796	-0-	-265	-0-	3554	2	242	9	N	220	178	1			120
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	3233	2	812	9	N	738	530	1			328
07	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	3284	2	153	9	N	139	343	1			124
08	3937	X	3196	-0-	-741	-0-	3021	2	175	9	N	159	169	1			114
09	4050	X	3642	-0-	-408	-0-	2970	2	672	9	N	611	539	1			186
10	4185	X	1848	-0-	-2337	-0-	1679	2	169	9	N	154	179	1			161

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	4767	2	428	9	N	389	341	1			203
06	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7091	2	166	9	N	151	158	1			196
07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	8	1	6173	2	N	368	358	1			206
						405	9									
08	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	1	1	5704	2	N	143	169	1			180
						157	9									
09	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	4	1	7905	2	N	497	518	1			159
						547	9									
*10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	29	1	3670	2	N	-0-					159

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

05	14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	11532	2	2644	9	N	2404	2282	1			368
06	13680 X	11653	-0-	-2027	-0-	9489	2	2164	9	N	1967	2072	1			263
07	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	12200	2	3033	9	N	2757	2881	1			139
08	16483 X	16483	-0-	-0-	-0-	26	1	13613	2	N	2585	2613	1			111
						2844	9									
09	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	14	1	12432	2	N	2406	2321	1			196
						2647	9									
10	15221 X	14283	-0-	-938	-0-	6	1	12022	2	N	2050	2120	1			126
						2255	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

05	11501 X	7340	-0-	-4161	-0-	128	1	6005	2	N	1097	905	1			350
						1207	9									
06	11130 X	9982	-0-	-1148	-0-	115	1	8776	2	N	992	1063	1			279
						1091	9									
07	10726 X	10564	-0-	-162	-0-	194	1	9167	2	N	1094	1092	1			281
						1203	9									
08	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	57	1	9612	2	N	1241	1399	1			123
						1365	9									
09	10380 X	9691	-0-	-689	-0-	8460	2	1231	9	N	1119	1049	1			193
10	10571 X	10363	-0-	-208	-0-	51	1	8765	2	N	1406	1392	1			207
						1547	9									

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

05	18228 X	14210	-0-	-4018	-0-	12639	2	1571	9	N	1428	1244	1			311
06	17640 X	12785	-0-	-4855	-0-	11853	2	932	9	N	847	1063	1			95
07	15035 X	14272	-0-	-763	-0-	12565	2	1707	9	N	1552	1251	1			396
08	14198 X	10335	-0-	-3863	-0-	9561	2	774	9	N	704	880	1			220
09	36748 X	36748	-0-	-0-	-0-	32258	2	4490	9	N	4082	4144	1			158
*10	64565 X	64565	-0-	-0-	-0-	57171	2	7394	9	N	6722	6607	1			273

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

05	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	10911	2	1405	9	N	1277	1375	1			231
06	11583 X	11583	-0-	-0-	-0-	10722	2	861	9	N	783	882	1			132
07	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	1	1	9266	2	N	1013	1002	1			143
						1114	9									
08	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	11189	2	1659	9	N	1508	1497	1			154
09	10767 X	10767	-0-	-0-	-0-	2	1	9849	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									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849	X	4014	-0-	-10835	-0-	260	1	2648	2	N	1005	1034	1			161
							1106	9									
06	23769	X	23769	-0-	-0-	-0-	2510	1	14639	2	N	6018	6007	1			172
							6620	9									
07	24546	X	24546	-0-	-0-	-0-	2337	1	15766	2	N	5857	5869	1			160
							6443	9									
08	21446	X	21446	-0-	-0-	-0-	2160	1	14586	2	N	4273	3933	1			500
							4700	9									
09	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	2028	1	18963	2	N	3286	3560	1			226
							3615	9									
*10	24983	X	24983	-0-	-0-	-0-	1446	1	20682	2	N	2595	2521	1			300
							2855	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

05	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	1009	1	2472	2	N	1106	1060	1			211
							1217	9									
06	4860	X	204	-0-	-4656	-0-	204	1			N	-0-					211
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	1233	1	3872	2	N	1452	1392	1			271
							1597	9									
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	1945	1	4405	2	N	1799	1749	1			321
							1979	9									
09	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1828	1	3314	2	N	1462	1597	1			186
							1608	9									
*10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	2194	1	3198	2	N	1143	894	1			435
							1257	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

05	6107	X	90	-0-	-6017	-0-	60	2	30	9	N	27	363	1			227
06	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					227
07	6045	X	2733	-0-	-3312	-0-	2419	2	314	9	N	285	181	1			331
08	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	6253	2	1174	9	N	1067	1214	1			184
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4024	2	754	9	N	685	683	1			186
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					186

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

05	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	1	1	8480	3	N	2591	2674	1			229
							2850	9									
06	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	1	1	6284	3	N	2426	2164	1			491
							2669	9									
07	41204	X	41204	-0-	-0-	-0-	18	1	29066	3	N	11018	11030	1			479
							12120	9									
08	34121	X	34121	-0-	-0-	-0-	79	1	24205	3	N	8943	9021	1			401
							9837	9									
09	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	33	1	15686	3	N	6447	6043	1			805
							7092	9									
*10	17100	X	17100	-0-	-0-	-0-	5	1	12123	3	N	4520	5096	1			229
							4972	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25794	X	25794	-0-	-0-	-0-	986	1	21926	2	N	2620	2481	1			391
							2882	9									
06	24330	X	19794	-0-	-4536	-0-	476	1	17257	2	N	1874	2114	1			151
							2061	9									
07	25141	X	19149	-0-	-5992	-0-	16925	2	2224	9	N	2022	1957	1			216
08	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	326	1	21516	2	N	4178	3721	1			673
							4596	9									
09	35456	X	35456	-0-	-0-	-0-	325	1	28667	2	N	5876	6297	1			252
							6464	9									
*10	33479	X	33479	-0-	-0-	-0-	34	1	28021	2	N	4931	4799	1			384
							5424	9									

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

05	18489	X	18489	-0-	-0-	-0-	777	1	17056	2	N	596	510	1			192
							656	9									
06	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	149	1	18152	2	N	719	809	1			102
							791	9									
07	15903	X	15536	-0-	-367	-0-	713	1	14025	2	N	725	522	1			305
							798	9									
08	15903	X	11106	-0-	-4797	-0-	470	1	9937	2	N	635	850	1			90
							699	9									
09	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	31	1	18292	2	N	713	687	1			116
							784	9									
10	15903	X	14244	-0-	-1659	-0-	21	1	13632	2	N	537	504	1			149
							591	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

05	4092	X	2889	-0-	-1203	-0-	375	1	2077	2	N	397	535	1			126
							437	9									
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	310	1	3190	2	N	723	703	1			146
							795	9									
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	377	1	2894	2	N	1111	1028	1			229
							1222	9									
08	4092	X	1046	-0-	-3046	-0-	171	1	533	2	N	311	364	1			176
							342	9									
09	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					176
*10	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1133	1	3076	2	N	1003	1045	1			134
							1103	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

05	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	2010	1	6292	2	N	852	843	1			269
							937	9									
06	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	2352	1	4936	2	N	769	680	1			358
							846	9									
07	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	3942	1	4034	2	N	918	1011	1			265
							1010	9									
08	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	2603	1	4515	2	N	755	864	1			156
							831	9									
09	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	2105	1	5017	2	N	611	696	1			71
							672	9									
*10	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	2007	1	5125	2	N	1078	852	1			297
							1186	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	113	1	5584	3	N	1380	1380	0			345
							1518	9									
06	6360	X	5890	-0-	-470	-0-	224	1	4491	3	N	1068	707	0	520	1	186
							1175	9									
07	6541	X	6114	-0-	-427	-0-	285	1	4531	3	N	1180	1180	0			186
							1298	9									
08	7223	X	5003	-0-	-2220	-0-	248	1	3668	3	N	988	988	0			186
							1087	9									
09	6990	X	5308	-0-	-1682	-0-	221	1	3844	3	N	1130	1130	0			186
							1243	9									
10	7223	X	5505	-0-	-1718	-0-	280	1	4017	3	N	1098	1098	0			186
							1208	9									

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
05	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	161	1	9440	2	N	591	533	1			254
							650	9									
06	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	112	1	14827	2	N	802	878	1			178
							882	9									
07	16833	X	16108	-0-	-725	-0-	336	1	14987	2	N	714	694	1			198
							785	9									
08	16833	X	16029	-0-	-804	-0-	330	1	14812	2	N	806	695	1			309
							887	9									
09	16290	X	16205	-0-	-85	-0-	268	1	15098	2	N	763	854	1			218
							839	9									
*10	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	323	1	15449	2	N	892	717	1			393
							981	9									

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
05	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	12	1	4410	2	N	1791	1754	1			272
							1970	9									
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	4284	2	1573	9	N	1430	1533	1			169
07	5797	X	5613	-0-	-184	-0-	62	1	3981	2	N	1427	1379	1			217
							1570	9									
08	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	337	1	4565	2	N	1578	1372	1			423
							1736	9									
09	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	307	1	4394	2	N	1281	1569	1			135
							1409	9									
*10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	418	1	4287	2	N	1451	1420	1			166
							1596	9									

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
05	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	234	1	5166	2	N	1525	1525	0			192
							1678	9									
06	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	437	1	5253	2	N	1417	1417	0			192
							1559	9									
07	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	413	1	5121	2	N	1481	1481	0			192
							1629	9									
08	7006	X	6676	-0-	-330	-0-	315	1	4947	2	N	1285	1241	0	155	1	81
							1414	9									
09	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	279	1	4746	2	N	1603	1346	0			338
							1763	9									
10	7006	X	6335	-0-	-671	-0-	269	1	4644	2	N	1293	911	0	352	1	368
							1422	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	6493	-0-	-2466	-0-	24	1	5227	2	N	1129	1206	1			139
							1242	9									
06	8670	X	6215	-0-	-2455	-0-	51	1	4950	2	N	1104	1004	1			239
							1214	9									
07	7750	X	6007	-0-	-1743	-0-	352	1	4700	2	N	868	892	1			215
							955	9									
08	7254	X	5959	-0-	-1295	-0-	184	1	4718	2	N	961	1058	1			118
							1057	9									
09	7020	X	5623	-0-	-1397	-0-	29	1	4414	2	N	1073	889	1			302
							1180	9									
10	6479	X	5680	-0-	-799	-0-	15	1	4442	2	N	1112	1213	1			201
							1223	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

05	9765	X	5586	-0-	-4179	-0-	1404	1	3223	2	N	872	838	1			312
							959	9									
06	7890	X	5549	-0-	-2341	-0-	1452	1	3079	2	N	925	893	1			344
							1018	9									
07	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	1165	1	7934	2	N	1659	1721	1			282
							1825	9									
08	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	1353	1	6527	2	N	1456	1423	1			315
							1602	9									
09	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1361	1	5739	2	N	1079	1259	1			135
							1187	9									
10	9765	X	9457	-0-	-308	-0-	1323	1	6778	2	N	1233	900	1			468
							1356	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

05	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	352	1	4296	2	N	1573	1573	0			171
							1730	9									
06	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	178	1	3092	2	N	1103	1103	0			171
							1213	9									
07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	2	1	4549	2	N	1565	1565	0			171
							1722	9									
08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5	1	3866	2	N	1405	1405	0			171
							1546	9									
09	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	6	1	3597	2	N	1322	1322	0			171
							1454	9									
*10	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	126	1	3554	2	N	1236	738	0	530	1	139
							1360	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

05	8959	X	8774	-0-	-185	-0-	174	1	6485	2	N	1923	1923	0			142
							2115	9									
06	8670	X	8019	-0-	-651	-0-	177	1	5958	2	N	1713	1713	0			142
							1884	9									
07	8959	X	6953	-0-	-2006	-0-	117	1	5083	2	N	1594	1379	0	167	1	190
							1753	9									
08	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	4	1	9482	2	N	2371	2371	0			190
							2608	9									
09	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	7804	2	2335	9	N	2123	1943	0	172	1	198
*10	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	11	1	7423	2	N	1713	1713	0			198
							1884	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	699	1	23922	2	N	1048	1048	0			193
							1153	9									
06	24450	X	22568	-0-	-1882	-0-	330	1	21075	2	N	1057	913	0	183	1	154
							1163	9									
07	25265	X	20042	-0-	-5223	-0-	360	1	18976	2	N	642	463	0	179	1	154
							706	9									
08	25265	X	17535	-0-	-7730	-0-	363	1	16401	2	N	701	225	0	508	1	122
							771	9									
09	24450	X	17868	-0-	-6582	-0-	290	1	16910	2	N	607	607	0			122
							668	9									
10	25265	X	15054	-0-	-10211	-0-	375	1	13962	2	N	652	471	0	177	1	126
							717	9									

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
05	9889	X	5678	-0-	-4211	-0-	161	1	4473	2	N	949	881	1			255
							1044	9									
06	9570	X	7307	-0-	-2263	-0-	271	1	5747	2	N	1172	1210	1			217
							1289	9									
07	8587	X	7296	-0-	-1291	-0-	279	1	5599	2	N	1289	1036	1			470
							1418	9									
08	8587	X	7109	-0-	-1478	-0-	277	1	5534	2	N	1180	1392	1			258
							1298	9									
09	7410	X	6584	-0-	-826	-0-	275	1	5227	2	N	984	1059	1			183
							1082	9									
10	7564	X	6848	-0-	-716	-0-	321	1	5306	2	N	1110	1098	1			195
							1221	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15066	X	11544	-0-	-3522	-0-	187	1	8324	3	N	2757	2757	0			167
							3033	9									
06	14580	X	10386	-0-	-4194	-0-	171	1	7733	3	N	2256	2256	0			167
							2482	9									
07	12927	X	10701	-0-	-2226	-0-	186	1	7931	3	N	2349	2349	0			167
							2584	9									
08	12927	X	10184	-0-	-2743	-0-	178	1	7455	3	N	2319	2192	0	182	1	112
							2551	9									
09	12510	X	9635	-0-	-2875	-0-	185	1	7149	3	N	2092	2092	0			112
							2301	9									
10	11532	X	9264	-0-	-2268	-0-	211	1	6801	3	N	2047	2047	0			112
							2252	9									

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11408	X	10278	-0-	-1130	-0-	741	1	7577	2	N	1782	1736	1			189
							1960	9									
06	10860	X	9489	-0-	-1371	-0-	680	1	7108	2	N	1546	1555	1			180
							1701	9									
07	11222	X	9189	-0-	-2033	-0-	616	1	7071	2	N	1365	1397	1			148
							1502	9									
08	10385	X	8751	-0-	-1634	-0-	659	1	6711	2	N	1255	1249	1			154
							1381	9									
09	9960	X	7988	-0-	-1972	-0-	641	1	6166	2	N	1074	1058	1			170
							1181	9									
10	10292	X	8620	-0-	-1672	-0-	644	1	6426	2	N	1409	1447	1			132
							1550	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	17504	2	2394	9	N	2176	2112	1			216
06	19590	X	9784	-0-	-9806	-0-	8238	2	1546	9	N	1405	1566	1			55
07	21421	X	11514	-0-	-9907	-0-	10117	2	1397	9	N	1270	1240	1			85
08	21421	X	17275	-0-	-4146	-0-	14481	2	2794	9	N	2540	2122	1			503
09	20730	X	17240	-0-	-3490	-0-	15033	2	2207	9	N	2006	2351	1			158
10	19902	X	15641	-0-	-4261	-0-	13562	2	2079	9	N	1890	1969	1			79

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

05	19251	X	14876	-0-	-4375	-0-	231	1	12256	3	N	2172	2172	0			186
							2389	9									
06	0	W	9672	-0-	9672	9672	274	1	7808	3	N	1445	1329	0	176	1	126
							1590	9									
07	0	W	11050	-0-	11050	20722	2	1	9212	3	N	1669	1286	0	370	1	139
							1836	9									
08	34197	X	13475	-0-	-20722	-0-	1	1	10854	3	N	2382	1474	0	888	1	159
							2620	9									
09	15750	X	13848	-0-	-1902	-0-	11730	3	2118	9	N	1925	1242	0	711	1	131
10	14880	X	14200	-0-	-680	-0-	237	1	11991	3	N	1793	1793	0			131
							1972	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

05	22444	X	20945	-0-	-1499	-0-	65	1	19144	2	N	1578	1785	1			176
							1736	9									
06	19560	X	17838	-0-	-1722	-0-	2	1	16141	2	N	1541	1581	1			136
							1695	9									
07	23811	X	23811	-0-	-0-	-0-	4	1	21988	2	N	1654	1566	1			224
							1819	9									
08	26247	X	26247	-0-	-0-	-0-	24138	2	2109	9	N	1917	1797	1			344
09	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	35	1	22319	2	N	1055	1244	1			155
							1161	9									
*10	24200	X	24200	-0-	-0-	-0-	144	1	22094	2	N	1784	1775	1			164
							1962	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

05	9734	X	6030	-0-	-3704	-0-	194	1	4347	3	N	1354	1354	0			263
							1489	9									
06	9420	X	7468	-0-	-1952	-0-	170	1	5612	3	N	1533	1288	0	328	1	180
							1686	9									
07	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	288	1	11088	3	N	2142	2142	0			180
							2356	9									
08	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	99	1	7942	3	N	1663	1663	0			180
							1829	9									
09	7470	X	7115	-0-	-355	-0-	13	1	5790	3	N	1193	540	0	539	1	294
							1312	9									
*10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	131	1	8215	3	N	1621	1096	0	532	1	287
							1783	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37076	X	25845	-0-	-11231	-0-	557	1	20420	2	N	4425	4233	1			731
							4868	9									
06	35880	X	21979	-0-	-13901	-0-	539	1	17339	2	N	3728	4031	1			428
							4101	9									
07	33449	X	21345	-0-	-12104	-0-	551	1	16896	2	N	3544	3327	1			645
							3898	9									
08	28799	X	21122	-0-	-7677	-0-	520	1	17761	2	N	2583	3008	1			220
							2841	9									
09	23850	X	21522	-0-	-2328	-0-	406	1	17605	2	N	3192	3167	1			245
							3511	9									
10	23126	X	18968	-0-	-4158	-0-	297	1	15569	2	N	2820	2482	1			583
							3102	9									

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
05	15841	X	14133	-0-	-1708	-0-	4	1	11576	2	N	2321	2321	0			210
							2553	9									
06	14490	X	13184	-0-	-1306	-0-	75	1	10933	2	N	1978	1422	0	364	1	402
							2176	9									
07	14911	X	11594	-0-	-3317	-0-	212	1	9173	2	N	2008	1920	1			490
							2209	9									
08	14136	X	11684	-0-	-2452	-0-	18	1	9606	2	N	1873	1874	0	166	1	323
							2060	9									
09	13680	X	11443	-0-	-2237	-0-	41	1	9350	2	N	1865	1865	0			323
							2052	9									
10	14136	X	12157	-0-	-1979	-0-	9819	2	2338	9	N	2125	1916	0	339	1	193

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	11901	-0-	-2359	-0-	10232	2	1669	9	N	1517	1745	1			143
06	13350	X	11815	-0-	-1535	-0-	1	1	9981	2	N	1666	1592	1			217
							1833	9									
07	13795	X	11789	-0-	-2006	-0-	9945	2	1844	9	N	1676	1723	1			170
08	12834	X	11374	-0-	-1460	-0-	9911	2	1463	9	N	1330	1236	1			264
09	11820	X	10902	-0-	-918	-0-	102	1	9144	2	N	1505	1534	1			235
							1656	9									
10	12214	X	11004	-0-	-1210	-0-	38	1	9392	2	N	1431	1452	1			214
							1574	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	20978	-0-	-629	-0-	142	1	20199	2	N	579	529	1			263
							637	9									
06	20190	X	9067	-0-	-11123	-0-	40	1	8661	2	N	333	356	1			240
							366	9									
07	23515	X	23515	-0-	-0-	-0-	221	1	22902	2	N	356	334	1			262
							392	9									
08	20987	X	17764	-0-	-3223	-0-	254	1	17127	2	N	348	360	1			250
							383	9									
09	21529	X	21529	-0-	-0-	-0-	307	1	20608	2	N	558	539	1			269
							614	9									
10	23529	X	20414	-0-	-3115	-0-	284	1	19560	2	N	518	550	1			237
							570	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10530	X	8609	-0-	-1921	-0-	164	1	6811	2	N	1485	1820	1			186
							1634	9									
05	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	7966	2	2175	9	N	1977	1935	1			228
06	14250	X	13477	-0-	-773	-0-	15	1	10764	2	N	2453	2355	1			326
							2698	9									
07	14725	X	14425	-0-	-300	-0-	77	1	12577	2	N	1610	1783	1			153
							1771	9									
08	16802	X	16802	-0-	-0-	-0-	14109	2	2693	9	N	2448	2294	1			307
09	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	6	1	12112	2	N	1632	1617	1			322
							1795	9									
10	14415	X	4521	-0-	-9894	-0-	3836	2	685	9	N	623	697	1			248

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

05	15097	X	108	-0-	-14989	-0-	108	1			N	-0-					252
06	14610	X	-0-	-0-	-14610	-0-					N	-0-					252
07	15097	X	11	-0-	-15086	-0-	11	1			N	-0-					252
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					252
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					252
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					252

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

*11	30180	X	24312	-0-	-5868	-0-	196	1	21066	2	N	2773	2567	1			395
							3050	9									
*12	30504	X	23605	-0-	-6899	-0-	217	1	20779	2	N	2372	2579	1			188
							2609	9									
01	29016	X	20217	-0-	-8799	-0-	203	1	17599	2	N	2195	2184	1			199
							2415	9									
02	24640	X	21817	-0-	-2823	-0-	155	1	19243	2	N	2199	2000	1			398
							2419	9									
03	25420	X	21707	-0-	-3713	-0-	285	1	19106	2	N	2105	2169	1			334
							2316	9									
04	24510	X	16902	-0-	-7608	-0-	432	1	14481	2	N	1808	1973	1			169
							1989	9									
05	24149	X	19689	-0-	-4460	-0-	518	1	17250	2	N	1746	1779	1			136
							1921	9									
06	23370	X	22275	-0-	-1095	-0-	95	1	19696	2	N	2258	1935	1			459
							2484	9									
07	24149	X	22761	-0-	-1388	-0-	10	1	20710	2	N	1855	1931	1			383
							2041	9									
08	21700	X	16322	-0-	-5378	-0-	306	1	14699	2	N	1197	1433	1			147
							1317	9									
09	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	27	1	18882	2	N	1650	1588	1			209
							1815	9									
10	22754	X	18607	-0-	-4147	-0-	15	1	17012	2	N	1436	1433	1			212
							1580	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

05	36301	X	25895	-0-	-10406	-0-	182	1	24650	2	N	966	966	0			611
							1063	9									
06	35130	X	30111	-0-	-5019	-0-	282	1	28756	2	N	975	808	0	167	1	611
							1073	9									
07	36301	X	28789	-0-	-7512	-0-	278	1	28050	2	N	419	167	0	523	1	340
							461	9									
08	35588	X	20365	-0-	-15223	-0-	203	1	19195	2	N	879	177	0	701	1	341
							967	9									
09	31389	X	31389	-0-	-0-	-0-	271	1	30186	2	N	847	847	0			341
							932	9									
10	32271	X	29826	-0-	-2445	-0-	262	1	28707	2	N	779	779	0			341
							857	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	53413	X	23229	-0-	-30184	-0-	658	1	20365	2	N	2005	2078	1			353
							2206	9									
06	48210	X	27562	-0-	-20648	-0-	528	1	24759	2	N	2068	2351	1			70
							2275	9									
07	46376	X	24890	-0-	-21486	-0-	557	1	22299	2	N	1849	1610	1			309
							2034	9									
08	38719	X	21182	-0-	-17537	-0-	643	1	19350	2	N	1081	1261	1			129
							1189	9									
09	30150	X	19269	-0-	-10881	-0-	268	1	17173	2	N	1662	1571	1			220
							1828	9									
10	26102	X	17044	-0-	-9058	-0-	23	1	15567	2	N	1322	1228	1			314
							1454	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

05	38099	X	29000	-0-	-9099	-0-	238	1	28481	2	N	255	255	0			191
							281	9									
06	36870	X	21725	-0-	-15145	-0-	249	1	21279	2	N	179	179	0			191
							197	9									
07	38099	X	25426	-0-	-12673	-0-	416	1	24804	2	N	187	187	0			191
							206	9									
08	38037	X	11606	-0-	-26431	-0-	65	1	11474	2	N	61	61	0			191
							67	9									
09	36570	X	24136	-0-	-12434	-0-	270	1	23768	2	N	89	89	0			191
							98	9									
10	28985	X	24386	-0-	-4599	-0-	227	1	23510	2	N	590	258	0	347	1	176
							649	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

05	32457	X	24967	-0-	-7490	-0-	237	1	20944	2	N	3442	3442	0			266
							3786	9									
06	31710	X	17544	-0-	-14166	-0-	259	1	14564	2	N	2474	1409	0	1067	1	264
							2721	9									
07	32767	X	17249	-0-	-15518	-0-	357	1	14118	2	N	2522	2431	1			355
							2774	9									
08	32767	X	8847	-0-	-23920	-0-	30	1	7150	2	N	1515	1591	1			279
							1667	9									
09	30210	X	23220	-0-	-6990	-0-	192	1	19682	2	N	3042	2497	0	537	1	287
							3346	9									
10	24955	X	22579	-0-	-2376	-0-	168	1	19639	2	N	2520	2520	0			287
							2772	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

05	56606	X	23890	-0-	-32716	-0-	118	1	19221	2	N	4137	4137	0			186
							4551	9									
06	41220	X	20660	-0-	-20560	-0-	189	1	16999	2	N	3156	1560	0	1585	1	197
							3472	9									
07	37262	X	19383	-0-	-17879	-0-	311	1	15704	2	N	3062	3034	1			225
							3368	9									
08	31186	X	19504	-0-	-11682	-0-	210	1	15655	2	N	3308	1913	0	1438	1	182
							3639	9									
09	26190	X	19959	-0-	-6231	-0-	69	1	16793	2	N	2815	2815	0			182
							3097	9									
10	23901	X	19015	-0-	-4886	-0-	188	1	15794	2	N	2757	2633	0	171	1	135
							3033	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64077	X	35090	-0-	-28987	-0-	789	1	32485	2	N	1651	1764	1			143
							1816	9									
06	62010	X	32694	-0-	-29316	-0-	547	1	30436	2	N	1555	1399	1			299
							1711	9									
07	56761	X	34980	-0-	-21781	-0-	475	1	32934	2	N	1428	1516	1			211
							1571	9									
08	45136	X	32552	-0-	-12584	-0-	476	1	30444	2	N	1484	1543	1			152
							1632	9									
09	37950	X	26930	-0-	-11020	-0-	415	1	25455	2	N	964	889	1			227
							1060	9									
10	35092	X	25476	-0-	-9616	-0-	290	1	23979	2	N	1097	1079	1			245
							1207	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

*04	50700	X	24674	-0-	-26026	-0-	609	1	20599	2	N	3151	3269	1			521
							3466	9									
05	47771	X	40726	-0-	-7045	-0-	53	1	35026	2	N	5134	5401	1			254
							5647	9									
06	39870	X	20184	-0-	-19686	-0-	150	1	17656	2	N	2162	2258	1			158
							2378	9									
*07	41199	X	17105	-0-	-24094	-0-	184	1	15140	2	N	1619	1430	1			347
							1781	9									
*08	38688	X	15440	-0-	-23248	-0-	409	1	13740	2	N	1174	1374	1			147
							1291	9									
*09	37440	X	12253	-0-	-25187	-0-	356	1	10674	2	N	1112	1046	1			213
							1223	9									
10	40734	X	12097	-0-	-28637	-0-	264	1	10680	2	N	1048	1065	1			196
							1153	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

05	44113	X	43336	-0-	-777	-0-	483	1	41034	2	N	1654	1654	0			172
							1819	9									
06	45270	X	37792	-0-	-7478	-0-	524	1	35671	2	N	1452	1452	0			172
							1597	9									
07	46779	X	33922	-0-	-12857	-0-	514	1	32212	2	N	1087	785	0	350	1	124
							1196	9									
08	46779	X	30262	-0-	-16517	-0-	426	1	28466	2	N	1245	455	0	692	1	222
							1370	9									
09	44460	X	29406	-0-	-15054	-0-	443	1	27931	2	N	938	938	0			222
							1032	9									
10	43338	X	30729	-0-	-12609	-0-	424	1	29302	2	N	912	751	0	177	1	206
							1003	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

05	50437	X	28166	-0-	-22271	-0-	23602	2	4564	9	N	4149	2906	0	866	1	542
06	47100	X	25657	-0-	-21443	-0-	21927	2	3730	9	N	3391	2191	0	1537	1	205
07	43772	X	24976	-0-	-18796	-0-	21265	2	3711	9	N	3374	3184	1			395
08	37324	X	26399	-0-	-10925	-0-	22873	2	3526	9	N	3205	1911	0	1555	1	134
09	25421	X	25421	-0-	-0-	-0-	22216	2	3205	9	N	2914	2914	0			134
10	25048	X	20242	-0-	-4806	-0-	17761	2	2481	9	N	2255	2065	0	187	1	137

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36146	X	31003	-0-	-5143	-0-	282	1	28080	2	N	2401	2401	0			271
							2641	9									
06	29520	X	24069	-0-	-5451	-0-	313	1	21957	2	N	1635	935	0	720	1	251
							1799	9									
07	27311	X	21475	-0-	-5836	-0-	589	1	18992	2	N	1722	1775	1			198
							1894	9									
08	31000	X	19541	-0-	-11459	-0-	515	1	17379	2	N	1497	871	0	715	1	109
							1647	9									
09	30000	X	17462	-0-	-12538	-0-	510	1	15405	2	N	1406	1406	0			109
							1547	9									
10	31000	X	16551	-0-	-14449	-0-	710	1	14317	2	N	1385	1385	0			109
							1524	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

05	32891	X	19957	-0-	-12934	-0-	246	1	16350	2	N	3055	993	0	1756	1	432
							3361	9									
06	31830	X	30327	-0-	-1503	-0-	207	1	25940	2	N	3800	3732	1			500
							4180	9									
07	32891	X	27397	-0-	-5494	-0-	392	1	23066	2	N	3581	3581	1			500
							3939	9									
08	32891	X	25266	-0-	-7625	-0-	200	1	21359	2	N	3370	1374	0	2112	1	384
							3707	9									
09	30330	X	22209	-0-	-8121	-0-	78	1	19100	2	N	2755	2453	0	371	1	315
							3031	9									
10	31341	X	22104	-0-	-9237	-0-	251	1	18830	2	N	2748	2747	0	171	1	145
							3023	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

*04	20220	X	17592	-0-	-2628	-0-	88	1	15946	2	N	1416	1270	1			251
							1558	9									
05	20894	X	16590	-0-	-4304	-0-	39	1	15075	2	N	1342	1401	1			192
							1476	9									
06	20220	X	17100	-0-	-3120	-0-	15391	2	1709	9	N	1554	1451	1			295
07	19282	X	16936	-0-	-2346	-0-	6	1	15631	2	N	1181	1254	1			222
							1299	9									
08	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	18711	2	1635	9	N	1486	1411	1			297
09	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	1	1	16254	2	N	1069	1251	1			115
							1176	9									
10	17453	X	16613	-0-	-840	-0-	1	1	15368	2	N	1131	1089	1			157
							1244	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32550	X	18883	-0-	-13667	-0-	545	1	15236	2	N	2820	2475	0			621
							3102	9									
06	26700	X	10773	-0-	-15927	-0-	483	1	8390	2	N	1727	1245	0	844	1	259
							1900	9									
07	27590	X	14548	-0-	-13042	-0-	375	1	11413	2	N	2509	2244	0	356	1	168
							2760	9									
08	27590	X	12115	-0-	-15475	-0-	472	1	9524	2	N	1926	1706	0	180	1	208
							2119	9									
*09	23550	X	5152	-0-	-18398	-0-	170	1	3984	2	N	907	744	0	168	1	203
							998	9									
10	18879	X	14097	-0-	-4782	-0-	11502	2	2595	9	N	2359	2359	0			203

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

05	41478	X	39781	-0-	-1697	-0-	192	1	29907	2	N	8802	8423	0	180	1	336
							9682	9									
06	40140	X	30039	-0-	-10101	-0-	176	1	22813	2	N	6409	6064	0	523	1	158
							7050	9									
07	41478	X	28794	-0-	-12684	-0-	96	1	22568	2	N	5573	5573	0			158
							6130	9									
08	41478	X	24113	-0-	-17365	-0-	160	1	18818	2	N	4668	4668	0			158
							5135	9									
09	40140	X	19768	-0-	-20372	-0-	161	1	15188	2	N	4017	4017	0			158
							4419	9									
10	41478	X	19152	-0-	-22326	-0-	184	1	14660	2	N	3916	3679	0	181	1	214
							4308	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

05	71641	X	58909	-0-	-12732	-0-	580	1	56338	2	N	1810	1946	1			144
							1991	9									
06	69330	X	52529	-0-	-16801	-0-	544	1	50394	2	N	1446	1432	1			158
							1591	9									
07	63271	X	52362	-0-	-10909	-0-	545	1	50326	2	N	1355	1417	1			96
							1491	9									
08	59427	X	52363	-0-	-7064	-0-	498	1	50676	2	N	1081	1038	1			139
							1189	9									
09	57510	X	38498	-0-	-19012	-0-	663	1	36858	2	N	888	880	1			147
							977	9									
10	58900	X	31081	-0-	-27819	-0-	719	1	29780	2	N	529	542	1			134
							582	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

05	39968	X	39968	-0-	-0-	-0-	34042	2	5926	9	N	5387	4182	0	1251	1	175
06	30709	X	30709	-0-	-0-	-0-	26317	2	4392	9	N	3993	1355	0	2605	1	208
07	27671	X	27671	-0-	-0-	-0-	23514	2	4157	9	N	3779	3802	1			185
08	25329	X	25329	-0-	-0-	-0-	21358	2	3971	9	N	3610	2001	0	1719	1	75
09	24998	X	24998	-0-	-0-	-0-	22035	2	2963	9	N	2694	2413	0	180	1	176
10	25513	X	20823	-0-	-4690	-0-	18537	2	2286	9	N	2078	1732	0	339	1	183

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 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
05	26660	X	24401	-0-	-2259	-0-	267	1	20974	2	N	2873	2819	1			382
							3160	9									
06	25800	X	17945	-0-	-7855	-0-	309	1	15500	2	N	1942	2240	1			84
							2136	9									
07	26567	X	13563	-0-	-13004	-0-	531	1	11160	2	N	1702	1398	1			388
							1872	9									
08	23343	X	13388	-0-	-9955	-0-	267	1	10681	2	N	2218	2109	1			497
							2440	9									
09	21210	X	17443	-0-	-3767	-0-	232	1	15191	2	N	1836	1911	1			422
							2020	9									
10	24397	X	14535	-0-	-9862	-0-	286	1	12064	2	N	1986	2063	1			345
							2185	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

05	36303	X	36303	-0-	-0-	-0-	30909	2	5394	9	N	4904	4075	0	693	1	335
06	32385	X	32385	-0-	-0-	-0-	27871	2	4514	9	N	4104	1337	0	2767	1	335
07	24707	X	21843	-0-	-2864	-0-	68	1	18584	2	N	2901	2659	1			577
							3191	9									
08	31869	X	31869	-0-	-0-	-0-	27951	2	3918	9	N	3562	2006	0	1923	1	210
09	23910	X	23558	-0-	-352	-0-	2	1	20751	2	N	2550	2192	0	347	1	221
							2805	9									
10	24707	X	6600	-0-	-18107	-0-	117	1	5534	2	N	863	490	0	365	1	229
							949	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

05	37618	X	37618	-0-	-0-	-0-	135	1	31001	2	N	5893	5146	0	677	1	306
							6482	9									
06	32100	X	32100	-0-	-0-	-0-	537	1	25911	2	N	5138	1579	0	3300	1	565
							5652	9									
07	17606	X	17606	-0-	-0-	-0-	328	1	14685	2	N	2357	2623	1			299
							2593	9									
08	35088	X	35088	-0-	-0-	-0-	693	1	29124	2	N	4792	2732	0	2140	1	219
							5271	9									
09	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	398	1	20671	2	N	2853	2063	0	727	1	282
							3138	9									
10	15376	X	14208	-0-	-1168	-0-	146	1	11755	2	N	2097	901	0	1259	1	219
							2307	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

*04	107976	X	107976	-0-	-0-	-0-	780	1	99366	2	N	7118	7148	1			248
							7830	9									
05	93659	X	93659	-0-	-0-	-0-	734	1	85906	2	N	6381	6523	1			106
							7019	9									
06	85381	X	85381	-0-	-0-	-0-	478	1	78517	2	N	5805	5440	1			471
							6386	9									
07	59866	X	59866	-0-	-0-	-0-	332	1	55797	2	N	3397	3750	1			118
							3737	9									
08	78838	X	78838	-0-	-0-	-0-	484	1	73373	2	N	4528	4450	1			196
							4981	9									
09	66344	X	66344	-0-	-0-	-0-	457	1	61743	2	N	3767	3675	1			288
							4144	9									
*10	62772	X	62772	-0-	-0-	-0-	439	1	57980	2	N	3957	4084	1			161
							4353	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59477 X	59477	-0-	-0-	-0-	55915	2	3562	9	N	3238	3029	0	178	1	316
06	51638 X	51638	-0-	-0-	-0-	1	1	48078	2	N	3235	982	0	2134	1	435
						3559	9									
07	53196 X	45154	-0-	-8042	-0-	42057	2	3097	9	N	2815	2948	1			302
08	50696 X	41504	-0-	-9192	-0-	38487	2	3017	9	N	2743	1410	0	1244	1	391
09	43980 X	43632	-0-	-348	-0-	41582	2	2050	9	N	1864	1763	0	179	1	313
10	45446 X	39549	-0-	-5897	-0-	5	1	37604	2	N	1764	1764	0			313
						1940	9									

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

05	70897 X	61196	-0-	-9701	-0-	49	1	58784	2	N	2148	2148	0			172
						2363	9									
06	68610 X	40159	-0-	-28451	-0-	163	1	38261	2	N	1577	718	0	531	1	500
						1735	9									
07	70897 X	52558	-0-	-18339	-0-	166	1	51250	2	N	1038	1430	1			108
						1142	9									
08	69843 X	36429	-0-	-33414	-0-	114	1	35071	2	N	1131	245	0	895	1	99
						1244	9									
09	67590 X	39033	-0-	-28557	-0-	49	1	37553	2	N	1301	1301	0			99
						1431	9									
10	61194 X	47239	-0-	-13955	-0-	12	1	45534	2	N	1539	1539	0			99
						1693	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

05	62431 X	62431	-0-	-0-	-0-	289	1	49159	2	N	11803	11575	0	177	1	179
						12983	9									
06	42989 X	42989	-0-	-0-	-0-	343	1	32582	2	N	9149	6959	0	2070	1	299
						10064	9									
07	43522 X	43522	-0-	-0-	-0-	279	1	34091	2	N	8320	7944	0	354	1	321
						9152	9									
08	46282 X	46282	-0-	-0-	-0-	380	1	36105	2	N	8906	8906	0			321
						9797	9									
09	41497 X	41497	-0-	-0-	-0-	403	1	32395	2	N	7908	7908	0			321
						8699	9									
*10	38503 X	38503	-0-	-0-	-0-	297	1	30486	2	N	7018	7018	0			321
						7720	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

05	34658 X	24070	-0-	-10588	-0-	73	1	19521	2	N	4069	2602	0	2075	1	149
						4476	9									
06	33540 X	15851	-0-	-17689	-0-	7	1	12655	2	N	2899	2108	0	530	1	410
						3189	9									
07	34658 X	16815	-0-	-17843	-0-	13377	2	3438	9	N	3125	3125	0			410
08	28799 X	15522	-0-	-13277	-0-	12153	2	3369	9	N	3063	2913	0	180	1	380
09	23280 X	13785	-0-	-9495	-0-	10919	2	2866	9	N	2605	2605	0			380
10	24056 X	13565	-0-	-10491	-0-	14	1	10931	2	N	2382	2382	0			380
						2620	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/26/2013 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
05	65098	X	65098	-0-	-0-	-0-	257	1	51766	2	N	11886	11657	0	180	1	166
							13075	9									
06	51691	X	51691	-0-	-0-	-0-	374	1	42007	2	N	8464	3104	0	4997	1	529
							9310	9									
07	60974	X	60974	-0-	-0-	-0-	605	1	49376	2	N	9994	9891	1			632
							10993	9									
08	52671	X	52671	-0-	-0-	-0-	540	1	42557	2	N	8704	5034	0	4047	1	255
							9574	9									
09	47457	X	47457	-0-	-0-	-0-	455	1	38519	2	N	7712	7712	0			255
							8483	9									
*10	48732	X	48732	-0-	-0-	-0-	409	1	40361	2	N	7238	6242	0	1059	1	192
							7962	9									

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

05	29047	X	20129	-0-	-8918	-0-	615	1	14044	2	N	4973	4701	1			424
							5470	9									
06	28110	X	15221	-0-	-12889	-0-	713	1	9913	2	N	4177	4051	1			550
							4595	9									
07	29047	X	19809	-0-	-9238	-0-	638	1	14871	2	N	3909	4242	1			217
							4300	9									
08	29047	X	16601	-0-	-12446	-0-	620	1	12617	2	N	3058	1939	0	1255	1	81
							3364	9									
09	21480	X	15029	-0-	-6451	-0-	611	1	12214	2	N	2004	1819	0	174	1	92
							2204	9									
10	20119	X	15374	-0-	-4745	-0-	628	1	11356	2	N	3082	2205	0	722	1	247
							3390	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

05	44106	X	44106	-0-	-0-	-0-	10	1	36822	2	N	6613	5448	0	701	1	824
							7274	9									
06	33259	X	33259	-0-	-0-	-0-	28151	2	5108	9	N	4644	1388	0	3444	1	636
07	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	215	1	24833	2	N	4120	4300	1			456
							4532	9									
08	29744	X	29744	-0-	-0-	-0-	410	1	24592	2	N	4311	2508	0	1790	1	469
							4742	9									
09	27893	X	27893	-0-	-0-	-0-	418	1	23810	2	N	3332	2984	0	357	1	460
							3665	9									
10	27838	X	25482	-0-	-2356	-0-	402	1	21732	2	N	3044	2570	0	521	1	413
							3348	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

05	60214	X	60214	-0-	-0-	-0-	324	1	46761	2	N	11935	2792	0	8844	1	472
							13129	9									
06	57817	X	57817	-0-	-0-	-0-	375	1	44816	2	N	11478	3089	0	8427	1	434
							12626	9									
07	56420	X	39720	-0-	-16700	-0-	326	1	30972	2	N	7656	7842	1			248
							8422	9									
08	56420	X	52212	-0-	-4208	-0-	349	1	39886	2	N	10888	10313	0	714	1	109
							11977	9									
09	56465	X	56465	-0-	-0-	-0-	370	1	43993	2	N	11002	10120	0	909	1	82
							12102	9									
10	56420	X	50673	-0-	-5747	-0-	336	1	39910	2	N	9479	9018	0	359	1	184
							10427	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	57848	X	57848	-0-	-0-	-0-	254	1	46046	2	N	10498	10300	0	174	1	177
							11548	9									
06	54240	X	52214	-0-	-2026	-0-	194	1	42668	2	N	8502	3349	0	4927	1	403
							9352	9									
07	60828	X	60828	-0-	-0-	-0-	653	1	48993	2	N	10165	9853	1			715
							11182	9									
08	56048	X	55477	-0-	-571	-0-	570	1	44741	2	N	9242	9055	0	538	1	364
							10166	9									
09	54240	X	47388	-0-	-6852	-0-	453	1	38425	2	N	7736	7736	0			364
							8510	9									
10	56048	X	42443	-0-	-13605	-0-	517	1	34227	2	N	6999	6999	0			364
							7699	9									

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
*04	95695	X	95695	-0-	-0-	-0-	645	1	90028	2	N	4565	4245	0	342	1	113
							5022	9									
05	105534	X	105534	-0-	-0-	-0-	859	1	98967	2	N	5189	4956	0	179	1	167
							5708	9									
06	104587	X	104587	-0-	-0-	-0-	813	1	98347	2	N	4934	3082	0	1568	1	451
							5427	9									
07	112958	X	112958	-0-	-0-	-0-	800	1	107048	2	N	4645	4981	1			115
							5110	9									
08	95370	X	95370	-0-	-0-	-0-	680	1	90218	2	N	4065	1475	0	2622	1	83
							4472	9									
09	104167	X	104167	-0-	-0-	-0-	556	1	98949	2	N	4238	4238	0			83
							4662	9									
*10	110720	X	110720	-0-	-0-	-0-	453	1	106052	2	N	3832	3832	0			83
							4215	9									

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
05	39918	X	39918	-0-	-0-	-0-	146	1	33397	2	N	5795	4502	0	1001	1	582
							6375	9									
06	34590	X	31520	-0-	-3070	-0-	317	1	26873	2	N	3936	2025	0	2337	1	156
							4330	9									
07	35743	X	30072	-0-	-5671	-0-	449	1	24941	2	N	4256	4135	1			277
							4682	9									
08	35743	X	28458	-0-	-7285	-0-	225	1	24359	2	N	3522	1716	0	1929	1	154
							3874	9									
09	34590	X	32212	-0-	-2378	-0-	141	1	28354	2	N	3379	3098	0	182	1	253
							3717	9									
10	35743	X	29068	-0-	-6675	-0-	207	1	25576	2	N	2986	2986	0			253
							3285	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 06/13/2013 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
*04	80694	X	80694	-0-	-0-	-0-	37	1	68192	2	N	11332	11315	1			628
							12465	9									
05	75496	X	75496	-0-	-0-	-0-	66	1	64806	2	N	9658	10145	1			141
							10624	9									
06	65628	X	65628	-0-	-0-	-0-	294	1	56020	2	N	8467	7759	1			849
							9314	9									
07	65568	X	65568	-0-	-0-	-0-	268	1	56501	2	N	7999	8215	1			633
							8799	9									
08	53662	X	53662	-0-	-0-	-0-	137	1	46948	2	N	5979	5932	1			680
							6577	9									
09	46674	X	46674	-0-	-0-	-0-	168	1	40948	2	N	5053	5317	1			416
							5558	9									
10	42563	X	41505	-0-	-1058	-0-	148	1	35873	2	N	4985	5157	1			244
							5484	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33426	X	33426	-0-	-0-	-0-	235	1	26320	2	N	6246	5964	0	680	1	164
							6871	9									
06	42527	X	42527	-0-	-0-	-0-	328	1	33381	2	N	8016	6933	0	1051	1	196
							8818	9									
07	41327	X	41327	-0-	-0-	-0-	421	1	32389	2	N	7743	7743	0			196
							8517	9									
08	33577	X	33577	-0-	-0-	-0-	358	1	26309	2	N	6282	6095	0	177	1	206
							6910	9									
*09	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	255	1	20899	2	N	5260	4743	0	529	1	194
							5786	9									
*10	30988	X	30988	-0-	-0-	-0-	58	1	25279	2	N	5137	5032	0	181	1	118
							5651	9									

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17551

05	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	1	1	16660	2	N	4872	4872	0			135
							5359	9									
06	32454	X	32454	-0-	-0-	-0-	24630	2	7824	9	N	7113	6690	0	333	1	225
07	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	23082	2	7280	9	N	6618	6105	0	529	1	209
08	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	19087	2	5949	9	N	5408	5408	0			209
09	21143	X	21143	-0-	-0-	-0-	127	1	15905	2	N	4646	4646	0			209
							5111	9									
*10	20014	X	20014	-0-	-0-	-0-	244	1	14776	2	N	4540	4468	0	163	1	118
							4994	9									

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

05	34410	X	25794	-0-	-8616	-0-	363	1	17248	2	N	7439	6609	0	551	1	450
							8183	9									
06	33300	X	23454	-0-	-9846	-0-	424	1	15543	2	N	6806	6117	0	726	1	413
							7487	9									
07	47957	X	31404	-0-	-16553	-0-	532	1	21021	2	N	8955	8185	0	871	1	312
							9851	9									
08	45942	X	19025	-0-	-26917	-0-	395	1	12506	2	N	5567	5245	0	344	1	290
							6124	9									
09	38610	X	19888	-0-	-18722	-0-	163	1	13481	2	N	5676	5244	0	535	1	187
							6244	9									
10	31403	X	21182	-0-	-10221	-0-	99	1	14589	2	N	5904	5324	0	544	1	223
							6494	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

*04	103737	X	103737	-0-	-0-	-0-	678	1	92808	2	N	9319	8908	1			526
							10251	9									
05	99083	X	99083	-0-	-0-	-0-	625	1	89863	2	N	7814	7794	1			546
							8595	9									
06	0	W	84811	-0-	84811	84811	709	1	76754	2	N	6680	6663	1			563
							7348	9									
07	166986	X	82175	-0-	-84811	-0-	835	1	74344	2	N	6360	6485	1			438
							6996	9									
08	73541	X	73541	-0-	-0-	-0-	863	1	66410	2	N	5698	5645	1			491
							6268	9									
09	67980	X	62026	-0-	-5954	-0-	873	1	56431	2	N	4293	4653	1			131
							4722	9									
10	70246	X	53157	-0-	-17089	-0-	776	1	48149	2	N	3847	3574	1			404
							4232	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*04	97140	X	72396	-0-	-24744	-0-	780	1	68749	2	N	2606	2348	1			570
							2867	9									
05	79081	X	61147	-0-	-17934	-0-	511	1	58581	2	N	1868	2098	1			340
							2055	9									
06	76530	X	61513	-0-	-15017	-0-	582	1	58958	2	N	1794	1860	1			274
							1973	9									
07	77593	X	53641	-0-	-23952	-0-	514	1	51169	2	N	1780	1587	1			467
							1958	9									
08	73966	X	54187	-0-	-19779	-0-	402	1	52178	2	N	1461	1616	1			312
							1607	9									
09	71580	X	59035	-0-	-12545	-0-	598	1	56466	2	N	1792	1780	1			324
							1971	9									
10	63550	X	60633	-0-	-2917	-0-	901	1	57743	2	N	1808	1819	1			313
							1989	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

05	69006	X	63614	-0-	-5392	-0-	185	1	46991	2	N	14944	12531	0	2068	1	549
							16438	9									
06	66780	X	54226	-0-	-12554	-0-	459	1	40145	2	N	12384	3708	0	8500	1	725
							13622	9									
07	69006	X	42326	-0-	-26680	-0-	511	1	32356	2	N	8599	14	0	9113	1	197
							9459	9									
08	69006	X	46184	-0-	-22822	-0-	359	1	34202	2	N	10566	4582	0	6085	1	96
							11623	9									
09	66780	X	41852	-0-	-24928	-0-	64	1	31764	2	N	9113	9113	0			96
							10024	9									
10	63612	X	36327	-0-	-27285	-0-	133	1	28100	2	N	7358	7358	0			96
							8094	9									

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

*04	73634	X	73634	-0-	-0-	-0-	544	1	62013	2	N	10070	9531	1			822
							11077	9									
05	66741	X	66741	-0-	-0-	-0-	464	1	57645	2	N	7847	8225	1			444
							8632	9									
06	60262	X	60262	-0-	-0-	-0-	319	1	51913	2	N	7300	7203	1			541
							8030	9									
07	58851	X	58851	-0-	-0-	-0-	380	1	51095	2	N	6705	6910	1			336
							7376	9									
08	45074	X	14411	-0-	-30663	-0-	219	1	11917	2	N	2068	1928	1			476
							2275	9									
09	43620	X	32928	-0-	-10692	-0-	595	1	27750	2	N	4166	4410	1			232
							4583	9									
10	45074	X	8615	-0-	-36459	-0-	599	1	3137	2	N	4435	4303	1			364
							4879	9									

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17626

05	61260	X	61260	-0-	-0-	-0-	565	1	46305	2	N	13082	12077	0	711	1	495
							14390	9									
06	53935	X	53935	-0-	-0-	-0-	460	1	41332	2	N	11039	10274	0	1071	1	189
							12143	9									
07	44036	X	44036	-0-	-0-	-0-	401	1	33680	2	N	9050	8277	0	695	1	267
							9955	9									
08	47265	X	47265	-0-	-0-	-0-	516	1	36025	2	N	9749	9434	0	352	1	230
							10724	9									
09	39332	X	39332	-0-	-0-	-0-	481	1	30180	2	N	7883	7883	0			230
							8671	9									
*10	35578	X	35578	-0-	-0-	-0-	363	1	27220	2	N	7268	7155	0	184	1	159
							7995	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	73431	X	73431	-0-	-0-	-0-	689	1	60499	2	N	11130	10913	1			533
							12243	9									
05	65598	X	65598	-0-	-0-	-0-	687	1	53540	2	N	10337	10758	1			112
							11371	9									
06	47220	X	44790	-0-	-2430	-0-	501	1	36394	2	N	7177	7132	1			157
							7895	9									
07	48794	X	48573	-0-	-221	-0-	415	1	39626	2	N	7756	7198	1			715
							8532	9									
08	58422	X	58422	-0-	-0-	-0-	538	1	48618	2	N	8424	8613	1			526
							9266	9									
09	49649	X	49649	-0-	-0-	-0-	441	1	41071	2	N	7397	7392	1			531
							8137	9									
10	48794	X	46320	-0-	-2474	-0-	437	1	38469	2	N	6740	6842	1			429
							7414	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

*04	67806	X	67806	-0-	-0-	-0-	791	1	55932	2	N	10075	512	0	9366	1	398
							11083	9									
05	64576	X	64576	-0-	-0-	-0-	822	1	51994	2	N	10691	8731	0	2086	1	272
							11760	9									
06	56621	X	56621	-0-	-0-	-0-	399	1	46972	2	N	8409	2819	0	5345	1	517
							9250	9									
07	53235	X	53235	-0-	-0-	-0-	923	1	43875	2	N	7670	7857	1			330
							8437	9									
08	60603	X	60603	-0-	-0-	-0-	986	1	50103	2	N	8649	5265	0	3569	1	145
							9514	9									
09	50100	X	43922	-0-	-6178	-0-	564	1	36586	2	N	6156	6156	0			145
							6772	9									
*10	53281	X	53281	-0-	-0-	-0-	724	1	44970	2	N	6897	6897	0			145
							7587	9									

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

05	64023	X	64023	-0-	-0-	-0-	279	1	52795	2	N	9954	8096	0	1700	1	421
							10949	9									
06	60975	X	60975	-0-	-0-	-0-	337	1	50815	2	N	8930	4065	0	4730	1	556
							9823	9									
07	54447	X	54447	-0-	-0-	-0-	718	1	45699	2	N	7300	7666	1			190
							8030	9									
08	45477	X	37994	-0-	-7483	-0-	322	1	31300	2	N	5793	4113	0	1605	1	265
							6372	9									
09	44010	X	42344	-0-	-1666	-0-	11	1	35419	2	N	6285	6059	0	174	1	317
							6914	9									
10	45477	X	43519	-0-	-1958	-0-	36657	2	6862	9	N	6238	6171	0	179	1	205

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 18691

05	94338	X	94338	-0-	-0-	-0-	59	1	85165	2	N	8285	8285	0			213
							9114	9									
06	86849	X	86849	-0-	-0-	-0-	40	1	79029	2	N	7073	4784	0	2212	1	290
							7780	9									
07	95006	X	95006	-0-	-0-	-0-	277	1	86273	2	N	7687	7542	1			435
							8456	9									
08	88318	X	88318	-0-	-0-	-0-	208	1	80457	2	N	6957	4056	0	3183	1	153
							7653	9									
09	84642	X	84642	-0-	-0-	-0-	15	1	77206	2	N	6746	6746	0			153
							7421	9									
*10	81329	X	81329	-0-	-0-	-0-	16	1	74681	2	N	6029	6029	0			153
							6632	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57741	X	57741	-0-	-0-	-0-	726	1	45866	2	N	10135	2295	0	7376	1	569
							11149	9									
06	51780	X	51092	-0-	-688	-0-	563	1	41021	2	N	8644	2588	0	6467	1	158
							9508	9									
07	53506	X	47326	-0-	-6180	-0-	473	1	37211	2	N	8765	8077	1			846
							9642	9									
08	55480	X	55480	-0-	-0-	-0-	572	1	44499	2	N	9463	8962	0	1243	1	104
							10409	9									
09	51780	X	50617	-0-	-1163	-0-	469	1	40637	2	N	8646	8646	0			104
							9511	9									
10	53506	X	44146	-0-	-9360	-0-	514	1	35433	2	N	7454	7454	0			104
							8199	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

05	52235	X	31380	-0-	-20855	-0-	689	1	29352	2	N	1217	1213	1			125
							1339	9									
06	50340	X	23075	-0-	-27265	-0-	585	1	21296	2	N	1085	1045	1			165
							1194	9									
07	37417	X	23100	-0-	-14317	-0-	493	1	21439	2	N	1062	880	1			347
							1168	9									
08	35743	X	20235	-0-	-15508	-0-	401	1	19333	2	N	455	703	1			99
							501	9									
09	30360	X	17979	-0-	-12381	-0-	381	1	16896	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									

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

*04	63238	X	63238	-0-	-0-	-0-	379	1	57144	2	N	5195	5537	1			251
							5715	9									
05	59318	X	59318	-0-	-0-	-0-	390	1	53085	2	N	5312	5438	1			125
							5843	9									
06	52620	X	51440	-0-	-1180	-0-	364	1	45983	2	N	4630	4337	1			418
							5093	9									
07	54374	X	50422	-0-	-3952	-0-	241	1	45612	2	N	4154	4095	1			477
							4569	9									
08	54374	X	41128	-0-	-13246	-0-	9	1	37874	2	N	2950	2985	1			442
							3245	9									
09	52620	X	45569	-0-	-7051	-0-	260	1	41965	2	N	3040	3396	1			86
							3344	9									
10	54374	X	40841	-0-	-13533	-0-	249	1	37290	2	N	3002	2720	1			368
							3302	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

05	101123	X	101123	-0-	-0-	-0-	1	1	84878	2	N	14767	12968	0	1726	1	200
							16244	9									
06	93344	X	93344	-0-	-0-	-0-	1	1	79515	2	N	12571	2890	0	9102	1	779
							13828	9									
07	89902	X	89902	-0-	-0-	-0-	7	1	77257	2	N	11489	11893	1			375
							12638	9									
08	88301	X	88301	-0-	-0-	-0-	76021	2	12280	9	N	11164	6738	0	4645	1	156
09	56309	X	56309	-0-	-0-	-0-	1	1	48398	2	N	7191	7191	0			156
							7910	9									
*10	71724	X	71724	-0-	-0-	-0-	7	1	62357	2	N	8509	7812	0	526	1	327
							9360	9									

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 J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115537 X	77217	-0-	-38320	-0-	516	1	71589	2	N	4647	4564	1			206
						5112	9									
06	111810 X	79457	-0-	-32353	-0-	533	1	74061	2	N	4421	4279	1			348
						4863	9									
07	105648 X	66298	-0-	-39350	-0-	544	1	61842	2	N	3556	3725	1			179
						3912	9									
08	103819 X	49238	-0-	-54581	-0-	465	1	46111	2	N	2420	2352	1			247
						2662	9									
09	90180 X	53390	-0-	-36790	-0-	544	1	49782	2	N	2785	2856	1			176
						3064	9									
10	82119 X	55428	-0-	-26691	-0-	571	1	51889	2	N	2698	2505	1			369
						2968	9									

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
05	93961 X	93961	-0-	-0-	-0-	340	1	79985	2	N	12396	12230	0	180	1	29
						13636	9									
06	84430 X	84430	-0-	-0-	-0-	345	1	72445	2	N	10582	10582	0			29
						11640	9									
07	79901 X	79901	-0-	-0-	-0-	291	1	68795	2	N	9832	9477	0	359	1	25
						10815	9									
08	74338 X	64985	-0-	-9353	-0-	196	1	56214	2	N	7795	7795	0			25
						8575	9									
09	71940 X	53339	-0-	-18601	-0-	192	1	46055	2	N	6447	6447	0			25
						7092	9									
10	74338 X	619	-0-	-73719	-0-	7	1	612	2	N	-0-					25

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119355 X	119355	-0-	-0-	-0-	108997	2	10358	9	N	9416	7767	0	1773	1	170
06	116037 X	116037	-0-	-0-	-0-	106631	2	9406	9	N	8551	2689	0	5702	1	330
07	102835 X	102835	-0-	-0-	-0-	94478	2	8357	9	N	7597	7354	1			573
08	100970 X	100970	-0-	-0-	-0-	92951	2	8019	9	N	7290	6045	0	1618	1	200
09	115571 X	115571	-0-	-0-	-0-	2	1	107106	2	N	7694	7472	0	176	1	246
						8463	9									
*10	94571 X	94571	-0-	-0-	-0-	87696	2	6875	9	N	6250	6148	0	171	1	177

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46794	-0-	46794	46794	2766	1	37240	2	N	6171	5892	1			279
						6788	9									
*12	0	82519	-0-	82519	129313	4449	1	66055	2	N	10923	10884	1			318
						12015	9									
*01	166034 X	36721	-0-	-129313	-0-	1387	1	30079	2	N	4777	4731	1			364
						5255	9									
*02	49448 X	4422	-0-	-45026	-0-	76	1	3779	2	N	515	364	1			515
						567	9									
03	59828 X	59828	-0-	-0-	-0-	757	1	50201	2	N	8064	8361	1			218
						8870	9									
*04	70931 X	70931	-0-	-0-	-0-	902	1	59876	2	N	9230	9182	1			266
						10153	9									
*05	66270 X	66270	-0-	-0-	-0-	811	1	56167	2	N	8447	8367	1			346
						9292	9									
06	58464 X	58464	-0-	-0-	-0-	653	1	49841	2	N	7245	7244	1			347
						7970	9									
*07	63974 X	63974	-0-	-0-	-0-	914	1	55055	2	N	7277	7168	1			456
						8005	9									
*08	57208 X	57208	-0-	-0-	-0-	846	1	49544	2	N	6198	6120	1			534
						6818	9									
*09	52980 X	12622	-0-	-40358	-0-	172	1	10882	2	N	1425	1577	1			382
						1568	9									
10	54746 X	50477	-0-	-4269	-0-	594	1	44869	2	N	4558	4493	1			447
						5014	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82500	X	70781	-0-	-11719	-0-	9	1	66643	2	N	3754	3701	1			278
							4129	9									
05	85250	X	53924	-0-	-31326	-0-	50739	2	3185	9	N	2895	2992	1			181
06	82500	X	47578	-0-	-34922	-0-	45016	2	2562	9	N	2329	2219	1			291
07	72323	X	51406	-0-	-20917	-0-	3	1	48786	2	N	2379	2295	1			375
							2617	9									
08	72323	X	42279	-0-	-30044	-0-	32	1	40000	2	N	2043	2326	1			92
							2247	9									
09	69990	X	33702	-0-	-36288	-0-	113	1	31668	2	N	1746	1602	1			236
							1921	9									
10	53909	X	28762	-0-	-25147	-0-	283	1	27129	2	N	1227	1274	1			189
							1350	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272098 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

05	109258	X	109258	-0-	-0-	-0-	100227	2	9031	9	N	8210	6457	0	1559	1	540
06	111785	X	111785	-0-	-0-	-0-	103264	2	8521	9	N	7746	2284	0	5638	1	364
07	131368	X	131368	-0-	-0-	-0-	122319	2	9049	9	N	8226	7832	1			758
08	118250	X	118250	-0-	-0-	-0-	109768	2	8482	9	N	7711	6478	0	1740	1	251
09	83940	X	73545	-0-	-10395	-0-	19	1	68663	2	N	4421	4421	0			251
							4863	9									
*10	100852	X	100852	-0-	-0-	-0-	25	1	94231	2	N	5996	5623	0	363	1	261
							6596	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

*04	100790	X	100790	-0-	-0-	-0-	922	1	93521	2	N	5770	5761	1			217
							6347	9									
05	95697	X	91414	-0-	-4283	-0-	717	1	84773	2	N	5385	5463	1			139
							5924	9									
06	95911	X	95911	-0-	-0-	-0-	558	1	89968	2	N	4895	4935	1			99
							5385	9									
07	97636	X	97636	-0-	-0-	-0-	683	1	91601	2	N	4865	4762	1			202
							5352	9									
08	96158	X	96158	-0-	-0-	-0-	606	1	89861	2	N	5174	4703	1			673
							5691	9									
09	82896	X	82896	-0-	-0-	-0-	566	1	77845	2	N	4077	4453	1			297
							4485	9									
10	95697	X	47773	-0-	-47924	-0-	314	1	45071	2	N	2171	2324	1			144
							2388	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
05	57135 X	57135	-0-	-0-	-0-	379	1	46333	2	N	9475	7937	0	1411	1	154
						10423	9									
06	38517 X	38517	-0-	-0-	-0-	112	1	31974	2	N	5846	2192	0	3758	1	50
						6431	9									
07	32736 X	27131	-0-	-5605	-0-	22321	2	4810	9	N	4373	3833	1			590
08	52182 X	52182	-0-	-0-	-0-	4	1	43649	2	N	7754	5075	0	3008	1	261
						8529	9									
09	40475 X	40475	-0-	-0-	-0-	6	1	34138	2	N	5755	5755	0			261
						6331	9									
10	32646 X	1066	-0-	-31580	-0-	1066	2			N	-0-					261

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

*04	SHUT IN	36874	-0-	36874	36874	139	1	30773	2	N	5420	5096	1			324
						5962	9									
05	90830 X	14520	-0-	-76310	-0-	101	1	11210	2	N	2917	2843	1			398
						3209	9									
06	87900 X	83889	-0-	-4011	-0-	559	1	70453	2	N	11706	11545	1			559
						12877	9									
07	90830 X	80969	-0-	-9861	-0-	449	1	68688	2	N	10756	10700	1			615
						11832	9									
08	79869 X	79869	-0-	-0-	-0-	501	1	68371	2	N	9997	10159	1			453
						10997	9									
09	83880 X	68716	-0-	-15164	-0-	471	1	58793	2	N	8593	8406	1			640
						9452	9									
10	86676 X	56593	-0-	-30083	-0-	453	1	48508	2	N	6938	7318	1			260
						7632	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

*04	97633 X	97633	-0-	-0-	-0-	17	1	75165	2	N	20410	20232	0	178	1	90
						22451	9									
*05	85622 X	76227	-0-	-9395	-0-	37	1	58051	2	N	16490	12511	0	4044	1	25
						18139	9									
06	84571 X	84571	-0-	-0-	-0-	503	1	64775	2	N	17539	17282	0	183	1	99
						19293	9									
07	85622 X	76062	-0-	-9560	-0-	333	1	58733	2	N	15451	15451	0			99
						16996	9									
08	85622 X	65229	-0-	-20393	-0-	144	1	50674	2	N	13101	13021	0	155	1	24
						14411	9									
09	82860 X	47299	-0-	-35561	-0-	260	1	36835	2	N	9276	8413	0	825	1	62
						10204	9									
10	85622 X	41174	-0-	-44448	-0-	354	1	31900	2	N	8109	7976	0	163	1	32
						8920	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 12767 PERF.13235 - 17714

05	71577 X	71577	-0-	-0-	-0-	17	1	54646	2	N	15376	15145	0	173	1	90
						16914	9									
06	62040 X	61966	-0-	-74	-0-	199	1	47076	2	N	13355	13222	0	182	1	41
						14691	9									
07	64108 X	61791	-0-	-2317	-0-	242	1	46993	2	N	13233	13233	0			41
						14556	9									
08	55762 X	55762	-0-	-0-	-0-	212	1	42690	2	N	11691	11691	0			41
						12860	9									
09	62040 X	57203	-0-	-4837	-0-	212	1	44042	2	N	11772	11627	0	166	1	20
						12949	9									
10	64108 X	49131	-0-	-14977	-0-	241	1	38070	2	N	9836	9836	0			20
						10820	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	76368	-0-	76368	83957	299	1	60915	2	N	13776	14021	1			121
						15154	9									
06	170701 X	86744	-0-	-83957	-0-	407	1	69924	2	N	14921	14451	1			591
						16413	9									
07	69223 X	54954	-0-	-14269	-0-	275	1	44638	2	N	9128	9241	1			478
						10041	9									
08	69223 X	60977	-0-	-8246	-0-	484	1	49683	2	N	9827	9665	1			640
						10810	9									
09	66990 X	53625	-0-	-13365	-0-	425	1	43996	2	N	8367	8426	1			581
						9204	9									
10	69223 X	45542	-0-	-23681	-0-	401	1	37092	2	N	7317	7769	1			129
						8049	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	23322	-0-	23322	23322	20	1	20544	2	N	2507	2507	0			-0-
						2758	9									
07	SHUT IN	105554	-0-	105554	128876	39	1	95355	2	N	9236	9236	0			-0-
						10160	9									
08	236295 X	107419	-0-	-128876	-0-	2	1	98790	2	N	7843	7588	0	183	1	72
						8627	9									
09	95898 X	95898	-0-	-0-	-0-	111	1	88718	2	N	6426	6124	0	327	1	47
						7069	9									
10	93682 X	90956	-0-	-2726	-0-	183	1	84409	2	N	5785	5785	0			47
						6364	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

05	SHUT IN	89447	-0-	89447	93439	96	1	75202	2	N	12863	12863	0			-0-
						14149	9									
06	175172 X	81733	-0-	-93439	-0-	40	1	70409	2	N	10258	10258	0			-0-
						11284	9									
07	75360 X	75360	-0-	-0-	-0-	51	1	65340	2	N	9063	9063	0			-0-
						9969	9									
08	75626 X	75626	-0-	-0-	-0-	41	1	66195	2	N	8536	8536	0			-0-
						9390	9									
09	65690 X	65690	-0-	-0-	-0-	172	1	57512	2	N	7278	6745	0	508	1	25
						8006	9									
10	88319 X	63075	-0-	-25244	-0-	353	1	55464	2	N	6598	6598	0			25
						7258	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	106139	-0-	106139	106139	9	1	102027	2	N	3730	3352	0	347	1	31
						4103	9									
*07	224263 X	118124	-0-	-106139	-0-	6	1	114592	2	N	3205	3205	0			31
						3526	9									
*08	118203 X	81145	-0-	-37058	-0-	4	1	78854	2	N	2079	2079	0			31
						2287	9									
*09	114390 X	102686	-0-	-11704	-0-	353	1	99571	2	N	2511	2511	0			31
						2762	9									
10	118203 X	109968	-0-	-8235	-0-	404	1	106944	2	N	2382	2229	0	160	1	24
						2620	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		106297	-0-	106297	106297	672	1	96175	2	N	8591	7615	0	864	1	112
							9450	9									
*07	220542	X	114245	-0-	-106297	-0-	414	1	104508	2	N	8475	8197	0	177	1	213
							9323	9									
*08	109461	X	82345	-0-	-27116	-0-	296	1	75475	2	N	5976	5976	0	177	1	36
							6574	9									
*09	105930	X	101806	-0-	-4124	-0-	34	1	93382	2	N	7627	7454	0	165	1	44
							8390	9									
10	109461	X	106942	-0-	-2519	-0-	99508	2	7434	9	N	6758	6502	0	177	1	123

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

*11	0		24782	-0-	24782	24782	2399	1	16186	2	N	5634	4974	1			660
							6197	9									
12	0		29251	-0-	29251	54033	3042	1	20436	2	N	5248	5471	1			437
							5773	9									
*01	0	W	26510	-0-	26510	80543	2653	1	18338	2	N	4669	4702	1			404
							383	4	5136	9							
02	0	W	22551	-0-	22551	103094	2239	1	15440	2	N	4185	4311	1			278
							268	4	4604	9							
03	0	W	21245	-0-	21245	124339	2128	1	14977	2	N	3461	3379	1			360
							333	4	3807	9							
04	0	W	16032	-0-	16032	140371	379	1	12384	2	N	2682	2436	1			606
							319	4	2950	9							
*05	0	W	12846	-0-	12846	153217	308	1	10062	2	N	2105	2554	1			157
							160	4	2316	9							
06	0	W	16087	-0-	16087	169304	142	1	12693	2	N	2859	2669	1			347
							107	4	3145	9							
*07	0	W	15679	-0-	15679	184983	106	1	13267	2	N	1990	2078	1			259
							117	4	2189	9							
08	0	W	12705	-0-	12705	197688	166	1	9771	2	N	2446	2249	1			456
							77	4	2691	9							
*09	0	W	12477	-0-	12477	210165	249	1	10430	2	N	1564	1768	1			252
							78	4	1720	9							
10	0	W	11809	-0-	11809	221974	237	1	10014	2	N	1400	1436	1			216
							18	4	1540	9							

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

*12	0		23253	-0-	23253	56545	633	1	17299	2	N	4837	5378	1			82
							5321	9									
01	0	W	21952	-0-	21952	78497	613	1	16364	2	N	4213	4228	1			67
							341	4	4634	9							
*02	0	W	13501	-0-	13501	91998	328	1	9347	2	N	3317	3160	1			224
							177	4	3649	9							
03	0	W	15448	-0-	15448	107446	295	1	11381	2	N	3172	2946	1			450
							283	4	3489	9							
*04	0	W	17959	-0-	17959	125405	305	1	13435	2	N	3542	3711	1			281
							323	4	3896	9							
05	0	W	19060	-0-	19060	144465	267	1	14704	2	N	3377	3341	1			317
							374	4	3715	9							
06	0	W	13593	-0-	13593	158058	293	1	10055	2	N	2830	2773	1			374
							132	4	3113	9							
*07	0	W	12011	-0-	12011	170069	254	1	9688	2	N	1876	1910	1			340
							5	4	2064	9							
08	0	W	15908	-0-	15908	185977	261	1	11826	2	N	3178	3432	1			86
							325	4	3496	9							
*09	0	W	17381	-0-	17381	203358	141	1	14546	2	N	2351	1945	1			492
							108	4	2586	9							
10	0	W	22011	-0-	22011	225369	747	1	17863	2	N	2719	3005	1			206
							410	4	2991	9							

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 #: 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
05	SHUT IN	20720	-0-	20720	20720	99	1	14406	2	N	5650	5650	0			-0-
						6215	9									
06	SHUT IN	89330	-0-	89330	110050	81	1	64523	2	N	22478	21725	0	709	1	44
						24726	9									
07	SHUT IN	105307	-0-	105307	215357	76824	2	28483	9	N	25894	25661	0	182	1	95
08	0 W	93231	-0-	93231	308588	302	1	67930	2	N	22726	22243	0	539	1	39
						24999	9									
09	0 W	77954	-0-	77954	386542	276	1	57031	2	N	18770	18085	0	355	1	369
						20647	9									
10	0 W	82378	-0-	82378	468920	156	1	60927	2	N	19359	19265	0	366	1	97
						21295	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

*05	0	12040	-0-	12040	12040	56	1	11314	2	N	609	609	0			-0-
						670	9									
06	108246 X	96206	-0-	-12040	-0-	100	1	91615	2	N	4083	4083	0			-0-
						4491	9									
*07	94364 X	93946	-0-	-418	-0-	7	1	90548	2	N	3083	3083	0			-0-
						3391	9									
*08	100271 X	100271	-0-	-0-	-0-	97641	2	2630	9	N	2391	2391	0			-0-
*09	91320 X	88828	-0-	-2492	-0-	37	1	86679	2	N	1920	1920	0			-0-
						2112	9									
10	94364 X	90209	-0-	-4155	-0-	88291	2	1918	9	N	1744	1744	0			-0-

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

05	0	29388	-0-	29388	67137	230	1	22071	2	N	6100	6161	1			217
						377	4	6710	9							
06	93420 X	26283	-0-	-67137	-0-	131	1	20320	2	N	5217	4495	1			939
						93	4	5739	9							
07	25170 X	25170	-0-	-0-	-0-	252	1	20144	2	N	4191	4525	1			605
						164	4	4610	9							
08	23994 X	22114	-0-	-1880	-0-	519	1	17056	2	N	3715	4117	1			203
						452	4	4087	9							
09	23220 X	20770	-0-	-2450	-0-	459	1	16268	2	N	3340	3309	1			234
						369	4	3674	9							
10	23994 X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					234

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

05	7874 X	6119	-0-	-1755	-0-	546	1	5573	2	N	-0-					-0-
06	9180 X	6119	-0-	-3061	-0-	546	1	5573	2	N	-0-					-0-
07	9486 X	9105	-0-	-381	-0-	627	1	8478	2	N	-0-					-0-
08	7719 X	6855	-0-	-864	-0-	571	1	6284	2	N	-0-					-0-
09	6690 X	5252	-0-	-1438	-0-	525	1	4727	2	N	-0-					-0-
10	9114 X	6811	-0-	-2303	-0-	602	1	6209	2	N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

05	5053 X	2936	-0-	-2117	-0-	630	1	2306	2	N	-0-					-0-
06	4890 X	2936	-0-	-1954	-0-	630	1	2306	2	N	-0-					-0-
07	4464 X	3214	-0-	-1250	-0-	504	1	2710	2	N	-0-					-0-
08	3720 X	2962	-0-	-758	-0-	525	1	2437	2	N	-0-					-0-
09	2940 X	2564	-0-	-376	-0-	457	1	2107	2	N	-0-					-0-
10	3224 X	1987	-0-	-1237	-0-	441	1	1546	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
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
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	208	1	758	2	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	208	1	758	2	N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	184	1	756	2	N	-0-					-0-
09	840	N	689	-0-	-151	-0-	134	1	555	2	N	-0-					-0-
10	868	N	661	-0-	-207	-0-	148	1	513	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

05	43617	X	28289	-0-	-15328	-0-	527	1	22072	3	N	5173	5512	1	5	8	387
							5690	9									
06	40620	X	27268	-0-	-13352	-0-	510	1	21878	3	N	4436	4556	1	15	8	252
							4880	9									
07	41013	X	28048	-0-	-12965	-0-	527	1	22611	3	N	4464	4091	1	19	8	606
							4910	9									
08	36518	X	30183	-0-	-6335	-0-	527	1	24846	3	N	4373	4789	1	3	8	187
							4810	9									
09	31530	X	23804	-0-	-7726	-0-	504	1	19452	3	N	3498	3231	1	3	8	451
							3848	9									
10	28303	X	21919	-0-	-6384	-0-	527	1	17519	3	N	3521	3721	1			251
							3873	9									

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

05	18755	X	12757	-0-	-5998	-0-	527	1	8875	3	N	3050	3922	1	2	8	283
							3355	9									
06	18150	X	11163	-0-	-6987	-0-	714	1	7740	3	N	2463	2244	1	2	8	500
							2709	9									
07	17298	X	12955	-0-	-4343	-0-	880	1	9099	3	N	2705	2859	1	1	8	345
							2976	9									
08	16678	X	11001	-0-	-5677	-0-	857	1	7615	3	N	2299	2324	1			320
							2529	9									
09	14970	X	10694	-0-	-4276	-0-	856	1	7299	3	N	2308	1969	1			659
							2539	9									
10	12958	X	11501	-0-	-1457	-0-	899	1	7754	3	N	2589	2555	1			693
							2848	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

05	58249	X	34073	-0-	-24176	-0-	823	1	25690	3	N	6873	6902	1	5	8	731
							7560	9									
06	56370	X	38238	-0-	-18132	-0-	839	1	29750	3	N	6954	6969	1	16	8	700
							7649	9									
07	49724	X	42327	-0-	-7397	-0-	856	1	33385	3	N	7351	7241	1	7	8	803
							8086	9									
08	57825	X	57825	-0-	-0-	-0-	891	1	46868	3	N	9151	8946	1	2	8	1006
							10066	9									
09	45390	X	38643	-0-	-6747	-0-	617	1	31690	3	N	5760	6498	1	7	8	261
							6336	9									
*10	51686	X	51686	-0-	-0-	-0-	882	1	43326	3	N	6798	6786	1			273
							7478	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

05	7192 X	6643	-0-	-549	-0-	156	1	3858	2	Y	2378	2355	0	22	8	38
						13	4	2616	9							
06	6960 X	3857	-0-	-3103	-0-	88	1	2376	2	Y	1266	1275	0	9	8	20
						1393	9									
07	9548 X	1676	-0-	-7872	-0-	32	1	839	2	Y	732	727	0	10	8	15
						805	9									
08	9548 X	1456	-0-	-8092	-0-	19	1	344	3	Y	994	999	0			10
						1093	9									
09	9240 X	1044	-0-	-8196	-0-	22	1	338	3	Y	622	623	0	2	8	7
						684	9									
10	5921 X	1097	-0-	-4824	-0-	22	1	292	3	Y	712	710	0			9
						783	9									

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

05	15073 X	15073	-0-	-0-	-0-	483	1	11908	2	Y	2403	2374	0	22	8	42
						39	4	2643	9							
06	11130 X	8477	-0-	-2653	-0-	209	1	5611	2	Y	2415	2408	0	17	8	32
						2657	9									
07	8060 X	7931	-0-	-129	-0-	202	1	5372	2	Y	2143	2116	0	29	8	30
						2357	9									
08	15066 X	4024	-0-	-11042	-0-	101	1	1859	3	Y	1876	1880	0	7	8	19
						2064	9									
09	14580 X	581	-0-	-13999	-0-	2	1	34	3	Y	495	509	0			5
						545	9									
10	15066 X	481	-0-	-14585	-0-	5	1	61	3	Y	377	377	0			5
						415	9									

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

05	11253 X	8259	-0-	-2994	-0-	107	1	6798	2	Y	1231	1292	1			71
						1354	9									
06	0 W	8847	-0-	8847	8847	195	1	7187	2	Y	1332	1337	1	1	8	65
						1465	9									
07	0 W	8926	-0-	8926	17773	446	1	7046	2	Y	1304	1326	1	1	8	42
						1434	9									
08	0 W	10101	-0-	10101	27874	210	1	7939	3	Y	1774	1699	1			117
						1	4	1951	9							
09	36005 X	8131	-0-	-27874	-0-	186	1	6873	3	Y	969	970	1			116
						6	4	1066	9							
*10	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	241	1	6540	3	Y	999	1069	1			46
						10	4	1099	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
05	12524	X	12090	-0-	-434	-0-	160	1	10206	2	Y	1567	1599	1			93
							1724	9									
06	12120	X	11574	-0-	-546	-0-	263	1	9696	2	Y	1468	1484	1	1	8	76
							1615	9									
07	12524	X	10596	-0-	-1928	-0-	547	1	8643	2	Y	1278	1308	1	1	8	45
							1406	9									
08	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	320	1	12145	3	Y	1486	1427	1	6	8	98
							2	4	1635	9							
09	11790	X	10894	-0-	-896	-0-	249	1	9186	3	Y	1320	1260	1			158
							7	4	1452	9							
*10	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	530	1	14353	3	Y	1461	1552	1			67
							22	4	1607	9							

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
05	17453	X	8119	-0-	-9334	-0-	99	1	6304	2	Y	1560	1580	1			28
							1716	9									
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	148	1	5445	2	Y	1205	1199	1	1	8	33
							1326	9									
07	11191	X	6897	-0-	-4294	-0-	339	1	5347	2	Y	1101	1097	1	1	8	36
							1211	9									
08	9300	X	6654	-0-	-2646	-0-	152	1	5752	3	Y	681	689	1	14	8	14
							1	4	749	9							
09	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	180	1	6649	3	Y	1126	1082	1	6	8	52
							5	4	1239	9							
*10	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	179	1	4852	3	Y	624	644	1			32
							7	4	686	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11997	X	9442	-0-	-2555	-0-	120	1	7609	2	Y	1557	1579	1			29
							1713	9									
06	11610	X	8728	-0-	-2882	-0-	196	1	7216	2	Y	1196	1190	1	1	8	34
							1316	9									
07	11625	X	8588	-0-	-3037	-0-	426	1	6728	2	Y	1304	1295	1	1	8	42
							1434	9									
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	186	1	7032	3	Y	1211	1226	1	1	8	26
							1	4	1332	9							
09	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	200	1	7378	3	Y	1203	1172	1	1	8	56
							6	4	1323	9							
*10	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	295	1	7978	3	Y	974	980	1			50
							12	4	1071	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43958	X	22361	-0-	-21597	-0-	1371	1	18044	2	Y	2615	2625	0	4	8	102
							69	4	2877	9							
06	53790	X	18668	-0-	-35122	-0-	1334	1	14726	2	Y	2352	2307	0	7	8	140
							21	4	2587	9							
07	57164	X	22963	-0-	-34201	-0-	2091	1	17997	2	Y	2483	2550	0	10	8	63
							144	4	2731	9							
08	57164	X	12643	-0-	-44521	-0-	1072	1	10078	3	Y	1357	1375	0	2	8	43
							1493	9									
09	55320	X	12203	-0-	-43117	-0-	1172	1	9212	3	Y	1654	1617	0	8	8	72
							1819	9									
10	22971	X	13969	-0-	-9002	-0-	1512	1	10691	3	Y	1605	1650	0			27
							1766	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	547	1	7203	2	Y	1793	1789	0	3	8	106
							28	4	1972	9							
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	288	1	3182	2	Y	1120	1117	0	3	8	106
							5	4	1232	9							
07	3782	X	2707	-0-	-1075	-0-	224	1	1926	2	Y	493	545	0	2	8	52
							15	4	542	9							
08	22239	X	22239	-0-	-0-	-0-	1399	1	13151	3	Y	6990	6791	0	34	8	217
							7689	9									
09	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	894	1	7024	3	Y	3792	3816	0	29	8	164
							4171	9									
*10	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	1499	1	10599	3	Y	2854	2969	0			49
							3139	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

05	15467	X	15467	-0-	-0-	-0-	836	1	11006	2	Y	3257	3167	0	5	8	169
							42	4	3583	9							
06	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	1136	1	12540	2	Y	3463	3376	0	11	8	245
							18	4	3809	9							
07	22747	X	22747	-0-	-0-	-0-	1889	1	16253	2	Y	4069	4156	0	16	8	142
							129	4	4476	9							
08	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	1274	1	11982	3	Y	2976	2953	0	72	8	93
							3274	9									
09	27630	X	26045	-0-	-1585	-0-	2460	1	19329	3	Y	3869	3759	0	36	8	167
							4256	9									
*10	30961	X	30961	-0-	-0-	-0-	3334	1	23572	3	Y	3686	3790	0			63
							4055	9									

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

05	71893	X	71893	-0-	-0-	-0-	1083	1	68848	2	Y	1784	1816	1	1	8	74
							1962	9									
06	41045	X	41045	-0-	-0-	-0-	1020	1	37543	2	Y	2256	2252	1	2	8	76
							2482	9									
07	39384	X	39384	-0-	-0-	-0-	2230	1	35200	2	Y	1776	1809	1	2	8	41
							1954	9									
08	23918	X	19276	-0-	-4642	-0-	361	1	13668	3	Y	4768	4645	1			164
							2	4	5245	9							
09	21660	X	11692	-0-	-9968	-0-	255	1	9403	3	Y	1843	1830	1			177
							7	4	2027	9							
*10	22382	X	9216	-0-	-13166	-0-	246	1	6653	3	Y	2097	2223	1			51
							10	4	2307	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

05	40989	X	40989	-0-	-0-	-0-	1725	1	31622	2	Y	6821	6561	0	64	8	354
							139	4	7503	9							
06	24483	X	24483	-0-	-0-	-0-	1343	1	20769	2	Y	2155	2373	0	13	8	123
							2371	9									
07	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	1522	1	21435	2	Y	2440	2411	0	26	8	126
							2684	9									
08	9672	X	4191	-0-	-5481	-0-	87	1	1599	3	Y	2277	2301	0	2	8	100
							2505	9									
09	7896	X	3290	-0-	-4606	-0-	30	1	468	3	Y	2538	2509	0			129
							2792	9									
*10	5890	X	5432	-0-	-458	-0-	54	1	718	3	Y	4236	4151	0	2	8	212
							4660	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14570	X	7296	-0-	-7274	-0-	185	1	4552	2	Y	2314	2281	0	21	8	57
							14	4	2545	9							
06	10830	X	7357	-0-	-3473	-0-	175	1	4692	2	Y	2264	2260	0	16	8	45
							2490	9									
07	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	409	1	10857	2	Y	4145	4073	0	55	8	62
							4560	9									
08	10819	X	7460	-0-	-3359	-0-	193	1	3556	3	Y	3374	3396	0	6	8	34
							3711	9									
09	7350	X	2519	-0-	-4831	-0-	2	1	32	3	Y	2259	2269	0			24
							2485	9									
*10	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	45	1	597	3	Y	4564	4532	0			56
							5020	9									

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
05	14477	X	12442	-0-	-2035	-0-	350	1	8621	2	Y	3130	3097	0	29	8	57
							28	4	3443	9							
06	18156	X	18156	-0-	-0-	-0-	502	1	13484	2	Y	3791	3773	0	27	8	48
							4170	9									
07	16988	X	14273	-0-	-2715	-0-	390	1	10362	2	Y	3201	3162	0	43	8	44
							3521	9									
08	16988	X	7147	-0-	-9841	-0-	197	1	3625	3	Y	3023	3027	0	9	8	31
							3325	9									
09	17760	X	3656	-0-	-14104	-0-	83	1	1275	3	Y	2089	2070	0	28	8	22
							2298	9									
*10	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	45	1	595	3	Y	1360	1364	0	1	8	17
							1496	9									

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36216	X	36216	-0-	-0-	-0-	1207	1	22128	2	Y	11622	11556	0	134	8	195
							97	4	12784	9							
06	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	1567	1	24233	2	Y	11273	11206	0	94	8	168
							12400	9									
07	29077	X	29077	-0-	-0-	-0-	1209	1	17027	2	Y	9855	9761	0	137	8	125
							10841	9									
08	45143	X	45143	-0-	-0-	-0-	1779	1	32694	3	Y	9700	9715	0			110
							10670	9									
09	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	931	1	14333	3	Y	2941	3009	0			42
							3235	9									
*10	40610	X	40610	-0-	-0-	-0-	2401	1	31745	3	Y	5876	5835	0			83
							6464	9									

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8897	X	7941	-0-	-956	-0-	278	1	5097	2	Y	2313	2359	0	22	8	145
							22	4	2544	9							
06	8610	X	6518	-0-	-2092	-0-	269	1	4156	2	Y	1903	1923	0	11	8	114
							2093	9									
07	8897	X	8260	-0-	-637	-0-	346	1	4865	2	Y	2772	2716	0	30	8	140
							3049	9									
08	6172	X	2751	-0-	-3421	-0-	68	1	1246	3	Y	1306	1386	0	3	8	57
							1437	9									
09	5340	X	3744	-0-	-1596	-0-	50	1	769	3	Y	2659	2581	0			135
							2925	9									
10	5518	X	2080	-0-	-3438	-0-	25	1	335	3	Y	1564	1621	0			78
							1720	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	838	1	11030	2	Y	2230	2194	0	4	8	130
							42	4	2453	9							
06	8790	X	5553	-0-	-3237	-0-	372	1	4102	2	Y	975	994	0	3	8	108
							6	4	1073	9							
07	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	924	1	7948	2	Y	1943	1944	0	8	8	99
							63	4	2137	9							
08	9083	X	7038	-0-	-2045	-0-	554	1	5211	3	Y	1157	1217	0	1	8	38
							1273	9									
09	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	928	1	7294	3	Y	1398	1374	0	1	8	61
							1538	9									
10	9083	X	5377	-0-	-3706	-0-	511	1	3612	3	Y	1140	1182	0			19
							1254	9									

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

05	16337	X	10039	-0-	-6298	-0-	328	1	6005	2	Y	3345	3386	0	31	8	189
							26	4	3680	9							
06	15300	X	9448	-0-	-5852	-0-	363	1	5613	2	Y	3156	3166	0	19	8	160
							3472	9									
07	15810	X	6981	-0-	-8829	-0-	308	1	4343	2	Y	2118	2141	0	23	8	114
							2330	9									
08	15810	X	3022	-0-	-12788	-0-	86	1	1573	3	Y	1239	1293	0	5	8	55
							1363	9									
09	10890	X	3526	-0-	-7364	-0-	37	1	573	3	Y	2651	2571	0			135
							2916	9									
10	10044	X	1823	-0-	-8221	-0-	1	1	7	3	Y	1650	1702	0			83
							1815	9									

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

05	53931	X	53931	-0-	-0-	-0-	385	1	49531	2	Y	3622	3573	0	33	8	75
							31	4	3984	9							
06	54861	X	54861	-0-	-0-	-0-	354	1	50483	2	Y	3658	3648	0	26	8	59
							4024	9									
07	45647	X	45647	-0-	-0-	-0-	264	1	41921	2	Y	3147	3108	0	42	8	56
							3462	9									
08	16027	X	5795	-0-	-10232	-0-	132	1	2428	3	Y	2941	2950	0	17	8	30
							3235	9									
09	12740	X	2603	-0-	-10137	-0-	42	1	643	3	Y	1744	1751	0	5	8	18
							1918	9									
10	7440	X	2365	-0-	-5075	-0-	31	1	407	3	Y	1752	1749	0			21
							1927	9									

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

05	20088	X	8455	-0-	-11633	-0-	84	1	5316	2	Y	2777	2760	1	1	8	102
							3055	9									
06	18420	X	12487	-0-	-5933	-0-	276	1	10145	2	Y	1878	1920	1	1	8	59
							2066	9									
07	19034	X	13824	-0-	-5210	-0-	684	1	10801	2	Y	2126	2141	1	2	8	42
							2339	9									
08	15425	X	13167	-0-	-2258	-0-	293	1	11098	3	Y	1613	1600	1			55
							2	4	1774	9							
09	12480	X	9598	-0-	-2882	-0-	208	1	7664	3	Y	1564	1469	1			150
							6	4	1720	9							
*10	13175	X	7304	-0-	-5871	-0-	186	1	5044	3	Y	1878	1982	1			46
							8	4	2066	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
05	17143	X	7479	-0-	-9664	-0-	76	1	4853	2	Y	2318	2314	1	1	8	90
							2550	9									
06	16590	X	12103	-0-	-4487	-0-	271	1	9983	2	Y	1681	1713	1	1	8	57
							1849	9									
07	16089	X	13685	-0-	-2404	-0-	684	1	10795	2	Y	2005	2016	1	2	8	44
							2206	9									
08	13870	X	12995	-0-	-875	-0-	293	1	11097	3	Y	1457	1451	1			50
							2	4	1603	9							
09	12090	X	8879	-0-	-3211	-0-	192	1	7084	3	Y	1453	1363	1			140
							5	4	1598	9							
*10	13330	X	7007	-0-	-6323	-0-	184	1	4991	3	Y	1658	1758	1			40
							8	4	1824	9							

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
05	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	118	1	7508	2	Y	1772	1799	1			33
							1949	9									
06	9000	X	8782	-0-	-218	-0-	189	1	6967	2	Y	1478	1469	1	1	8	41
							1626	9									
07	9300	X	8483	-0-	-817	-0-	416	1	6570	2	Y	1361	1355	1	2	8	45
							1497	9									
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	194	1	7334	3	Y	999	1014	1	9	8	21
							1	4	1099	9							
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	181	1	6686	3	Y	868	845	1	4	8	40
							5	4	955	9							
*10	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	257	1	6960	3	Y	885	879	1			46
							10	4	974	9							

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
05	0	W	32721	-0-	32721	716722	1088	1	19933	2	Y	10557	10529	0	121	8	188
							87	4	11613	9							
06	0	W	32412	-0-	32412	749134	1275	1	19713	2	Y	10385	10320	0	87	8	166
							11424	9									
07	0	W	32690	-0-	32690	781824	1464	1	20608	2	Y	9653	9553	0	134	8	132
							10618	9									
08	825799	X	43975	-0-	-781824	-0-	2106	1	38710	3	Y	2872	2970	0			34
							3159	9									
09	29685	X	29685	-0-	-0-	-0-	1449	1	22299	3	Y	5397	5353	0			78
							5937	9									
*10	45898	X	45898	-0-	-0-	-0-	2595	1	34310	3	Y	8175	8138	0			115
							8993	9									

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
05	31310	X	22676	-0-	-8634	-0-	223	1	14189	2	Y	7513	7444	1	2	8	293
							8264	9									
06	30300	X	29895	-0-	-405	-0-	587	1	21612	2	Y	6996	7061	1	5	8	223
							7696	9									
07	31310	X	26969	-0-	-4341	-0-	1240	1	19578	2	Y	5592	5677	1	6	8	132
							6151	9									
08	31310	X	22563	-0-	-8747	-0-	466	1	17634	3	Y	4055	4047	1			140
							2	4	4461	9							
09	24276	X	20970	-0-	-3306	-0-	425	1	15695	3	Y	4397	4114	1			423
							13	4	4837	9							
*10	23529	X	17519	-0-	-6010	-0-	442	1	11958	3	Y	4637	4947	1			113
							18	4	5101	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
05	22103	X	21905	-0-	-198	-0-	1146	1	15084	2	Y	5106	5126	0	9	8	218
							58	4	5617	9							
06	21492	X	21492	-0-	-0-	-0-	1387	1	15311	2	Y	4338	4263	0	13	8	280
							22	4	4772	9							
07	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1802	1	15511	2	Y	4587	4711	0	18	8	138
							124	4	5046	9							
08	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	982	1	9237	3	Y	3067	3097	0	11	8	97
							3374	9									
09	21480	X	16658	-0-	-4822	-0-	1446	1	11365	3	Y	3497	3422	0	21	8	151
							3847	9									
10	22475	X	17576	-0-	-4899	-0-	1721	1	12168	3	Y	3352	3446	0			57
							3687	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

05	27979	X	27979	-0-	-0-	-0-	1605	1	21127	2	Y	4696	4704	0	8	8	177
							81	4	5166	9							
06	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	1432	1	15808	2	Y	4090	4010	0	13	8	244
							22	4	4499	9							
07	26769	X	26769	-0-	-0-	-0-	2252	1	19379	2	Y	4531	4641	0	18	8	116
							154	4	4984	9							
08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	719	1	6756	3	Y	2602	2612	0	24	8	82
							2862	9									
09	21780	X	9843	-0-	-11937	-0-	800	1	6290	3	Y	2503	2444	0	33	8	108
							2753	9									
10	27993	X	18028	-0-	-9965	-0-	1779	1	12580	3	Y	3335	3386	0			57
							3669	9									

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

05	43555	X	25935	-0-	-17620	-0-	258	1	16406	2	Y	8428	8348	1	2	8	331
							9271	9									
06	41190	X	27875	-0-	-13315	-0-	538	1	19816	2	Y	6837	6935	1	5	8	228
							7521	9									
07	42067	X	28914	-0-	-13153	-0-	1290	1	20361	2	Y	6603	6670	1	8	8	153
							7263	9									
08	42067	X	25477	-0-	-16590	-0-	525	1	19904	3	Y	4586	4581	1			158
							3	4	5045	9							
09	27175	X	27175	-0-	-0-	-0-	543	1	20042	3	Y	5976	5559	1			575
							16	4	6574	9							
*10	22320	X	20392	-0-	-1928	-0-	512	1	13861	3	Y	5453	5895	1			133
							21	4	5998	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

05	39029	X	38916	-0-	-113	-0-	497	1	31603	2	Y	6196	6314	1	2	8	357
							6816	9									
06	0	W	31829	-0-	31829	31829	704	1	25904	2	Y	4746	4855	1	3	8	245
							5221	9									
07	0	W	31928	-0-	31928	63757	1608	1	25383	2	Y	4488	4576	1	5	8	152
							4937	9									
08	91748	X	27991	-0-	-63757	-0-	595	1	22528	3	Y	4423	4275	1	7	8	293
							3	4	4865	9							
09	27030	X	27030	-0-	-0-	-0-	603	1	22270	3	Y	3763	3605	1			451
							18	4	4139	9							
*10	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	830	1	22495	3	Y	3860	4134	1			177
							34	4	4246	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	265	1	16859	2	Y	2850	2885	1	1	8	31
							3135	9									
06	19200	X	14636	-0-	-4564	-0-	317	1	11662	2	Y	2415	2399	1	2	8	45
							2657	9									
07	19840	X	17249	-0-	-2591	-0-	862	1	13601	2	Y	2533	2517	1	3	8	58
							2786	9									
08	19840	X	17554	-0-	-2286	-0-	391	1	14788	3	Y	2157	2145	1	25	8	45
							2	4	2373	9							
09	18282	X	18282	-0-	-0-	-0-	416	1	15368	3	Y	2260	2187	1	13	8	105
							12	4	2486	9							
10	14105	X	11724	-0-	-2381	-0-	347	1	9392	3	Y	1792	1804	1			93
							14	4	1971	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

05	24111	X	24111	-0-	-0-	-0-	1307	1	17203	2	Y	5032	5002	0	8	8	218
							66	4	5535	9							
06	20880	X	17143	-0-	-3737	-0-	1109	1	12245	2	Y	3429	3402	0	11	8	234
							17	4	3772	9							
07	21576	X	20687	-0-	-889	-0-	1644	1	14148	2	Y	4347	4423	0	17	8	141
							113	4	4782	9							
08	8680	X	4262	-0-	-4418	-0-	255	1	2393	3	Y	1467	1552	0	9	8	47
							1614	9									
09	17130	X	10311	-0-	-6819	-0-	828	1	6504	3	Y	2708	2614	0	24	8	117
							2979	9									
10	14167	X	11710	-0-	-2457	-0-	1024	1	7242	3	Y	3131	3195	0			53
							3444	9									

LOVE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269022 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF. N/A

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	55056	X	42173	-0-	-12883	-0-	541	1	34419	2	Y	6557	6671	1	2	8	80
							7213	9									
06	53280	X	34211	-0-	-19069	-0-	746	1	27472	2	Y	5448	5415	1	4	8	109
							5993	9									
07	55056	X	32399	-0-	-22657	-0-	1600	1	25265	2	Y	5031	5010	1	6	8	124
							5534	9									
08	55056	X	25350	-0-	-29706	-0-	544	1	20621	3	Y	3802	3838	1	8	8	80
							3	4	4182	9							
09	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	547	1	20182	3	Y	3771	3669	1	6	8	176
							16	4	4148	9							
*10	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	683	1	18512	3	Y	3228	3237	1			167
							28	4	3551	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

LOVE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269839 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10791 09/07/2013

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64046	X	61472	-0-	-2574	-0-	771	1	49040	2	Y	10601	10774	1	3	8	119
							11661	9									
06	61980	X	57678	-0-	-4302	-0-	1253	1	46118	2	Y	9370	9306	1	6	8	177
							10307	9									
07	64046	X	54429	-0-	-9617	-0-	2707	1	42731	2	Y	8174	8150	1	9	8	192
							8991	9									
08	64046	X	53047	-0-	-10999	-0-	1086	1	41147	3	Y	9825	9790	1	20	8	207
							6	4	10808	9							
09	45611	X	45611	-0-	-0-	-0-	1013	1	37395	3	Y	6522	6408	1	16	8	305
							29	4	7174	9							
10	0	W	53921	-0-	53921	53921	1669	1	45210	3	Y	6340	6317	1			328
							68	4	6974	9							

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
05	69998	X	69998	-0-	-0-	-0-	869	1	55245	2	Y	12622	12833	1	3	8	138
							13884	9									
06	61567	X	61567	-0-	-0-	-0-	1323	1	48695	2	Y	10499	10435	1	7	8	195
							11549	9									
07	61070	X	58867	-0-	-2203	-0-	2863	1	45194	2	Y	9827	9784	1	11	8	227
							10810	9									
08	61070	X	53614	-0-	-7456	-0-	1151	1	43574	3	Y	8075	8102	1	30	8	170
							6	4	8883	9							
09	42835	X	42835	-0-	-0-	-0-	915	1	33788	3	Y	7368	7177	1	17	8	344
							27	4	8105	9							
10	0	W	38045	-0-	38045	38045	1106	1	29953	3	Y	6310	6327	1			327
							45	4	6941	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
05	31248 X	21876	-0-	-9372	-0-	648	1	11881	2	Y	8450	8535	0	79	8	400
						52	4	9295	9							
06	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	959	1	14838	2	Y	9079	9054	0	54	8	371
						9987	9									
07	24842 X	24842	-0-	-0-	-0-	1000	1	14082	2	Y	8873	8809	0	95	8	340
						9760	9									
08	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	239	1	4389	3	Y	8792	8671	0	84	8	377
						9671	9									
09	12600 X	7065	-0-	-5535	-0-	62	1	954	3	Y	5499	5597	0			279
						6049	9									
*10	13020 X	5720	-0-	-7300	-0-	33	1	438	3	Y	4772	4805	0	8	8	238
						5249	9									

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270908 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 12402 PERF. N/A

05	T. A.	41345	-0-	41345	344832	1760	1	23161	2	N	14850	14768	0	24	8	984
						89	4	16335	9							
06	T. A.	41238	-0-	41238	386070	2185	1	24121	2	N	13544	13543	0	35	8	950
						34	4	14898	9							
07	T. A.	32535	-0-	32535	418605	2110	1	18161	2	N	11017	11194	0	39	8	734
						145	4	12119	9							
08	T. A.	72494	-0-	72494	491099	5973	1	56155	3	N	9424	9569	0			589
						10366	9									
09	T. A.	41533	-0-	41533	532632	3965	1	31160	3	N	5825	5929	0			485
						6408	9									
10	T. A.	53838	-0-	53838	586470	5705	1	40326	3	N	7097	7027	0			555
						7807	9									

LOVE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 270946 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12468 PERF. N/A

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	SHUT IN	51083	-0-	51083	199334	1685	1	30876	2	N	16715	16632	0	192	8	248
						135	4	18387	9							
06	SHUT IN	44582	-0-	44582	243916	1786	1	27617	2	N	13799	13740	0	116	8	191
						15179	9									
07	SHUT IN	44334	-0-	44334	288250	2011	1	28310	2	N	12739	12606	0	177	8	147
						14013	9									
08	SHUT IN	84017	-0-	84017	372267	3506	1	64420	3	N	14628	14609	0			166
						16091	9									
09	SHUT IN	51082	-0-	51082	423349	2567	1	39503	3	N	8193	8241	0			118
						9012	9									
10	SHUT IN	76707	-0-	76707	500056	4346	1	57471	3	N	13536	13463	0			191
						14890	9									

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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10829 04/20/2014

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

05	35796	X	9425	-0-	-26371	-0-	394	1	8175	3	Y	778	782	1			7
							856	9									
06	9300	X	8728	-0-	-572	-0-	409	1	7569	3	Y	682	678	1			11
							750	9									
07	9610	X	8457	-0-	-1153	-0-	479	1	7202	3	Y	705	712	1			4
							776	9									
08	9610	X	9452	-0-	-158	-0-	1429	1	7287	3	Y	669	661	1			12
							736	9									
09	9150	X	8059	-0-	-1091	-0-	1055	1	6275	3	Y	663	664	1			11
							729	9									
10	9424	X	8045	-0-	-1379	-0-	1121	1	6144	3	Y	709	706	1			14
							780	9									

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

05	36056	X	10118	-0-	-25938	-0-	388	1	9317	3	Y	375	377	1			3
							413	9									
06	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	421	1	8865	3	Y	369	366	1			6
							406	9									
07	9641	X	9201	-0-	-440	-0-	483	1	8327	3	Y	355	359	1			2
							391	9									
08	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	2493	1	9169	3	Y	237	235	1			4
							261	9									
09	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	1163	1	8170	3	Y	465	461	1			8
							512	9									
10	10106	X	1375	-0-	-8731	-0-	731	1	271	3	Y	339	340	1			7
							373	9									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

05	46818	X	7999	-0-	-38819	-0-	453	1	6715	3	Y	755	747	1			15
							831	9									
06	21930	X	5844	-0-	-16086	-0-	333	1	5039	3	Y	429	429	1			15
							472	9									
07	22661	X	13527	-0-	-9134	-0-	1416	1	11228	3	Y	803	795	1			23
							883	9									
08	22661	X	13650	-0-	-9011	-0-	3100	1	9392	3	Y	1053	1065	1			11
							1158	9									
09	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1155	1	9241	3	Y	883	849	1			45
							971	9									
10	13516	X	1135	-0-	-12381	-0-	13	1	1122	9	Y	1020	1038	1			27

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
05	67617 X	24214	-0-	-43403	-0-	2107	1	20197	3	Y	1736	1717	1			34
						1910	9									
06	11130 X	8530	-0-	-2600	-0-	406	1	6257	3	Y	1697	1671	1			60
						1867	9									
07	22971 X	10375	-0-	-12596	-0-	2866	1	5949	3	Y	1418	1438	1			40
						1560	9									
08	24211 X	9756	-0-	-14455	-0-	2449	1	5904	3	Y	1275	1302	1			13
						1403	9									
09	23430 X	3812	-0-	-19618	-0-	533	1	2335	3	Y	858	864	1			7
						944	9									
10	24211 X	52	-0-	-24159	-0-	40	1	1	3	Y	10	17	1			-0-
						11	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

05	12289 X	1774	-0-	-10515	-0-	551	1	3	3	Y	1109	1097	1			22
						1220	9									
06	7410 X	5911	-0-	-1499	-0-	506	1	4247	3	Y	1053	1038	1			37
						1158	9									
07	7657 X	3330	-0-	-4327	-0-	786	1	1530	3	Y	922	933	1			26
						1014	9									
08	9520 X	9520	-0-	-0-	-0-	465	1	6929	3	Y	1933	1939	1			20
						2126	9									
09	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	1144	1	7174	3	Y	2386	2388	1			18
						2625	9									
*10	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	2091	1	4434	3	Y	2298	2307	1			9
						2528	9									

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

05	28560 X	2313	-0-	-26247	-0-	168	1	1717	3	Y	389	389	1			8
						428	9									
06	10590 X	761	-0-	-9829	-0-	86	1	559	3	Y	105	109	1			4
						116	9									
07	11098 X	102	-0-	-10996	-0-	71	1	20	3	Y	10	14	1			-0-
						11	9									
08	11098 X	1368	-0-	-9730	-0-	1355	1	2	3	Y	10	10	1			-0-
						11	9									
09	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-					-0-
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

05	DLQ G-10	10489	-0-	10489	37974	2010	1	6556	3	Y	1748	1751	1			14
						1923	9									
06	DLQ G-10	8815	-0-	8815	46789	1041	1	6074	3	Y	1545	1554	1			5
						1700	9									
07	DLQ G-10	8046	-0-	8046	54835	656	1	5604	3	Y	1624	1619	1			10
						1786	9									
08	77858 X	23023	-0-	-54835	-0-	5580	1	13559	3	Y	3531	3523	1			18
						3884	9									
09	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	839	1	10851	3	Y	3195	3196	1			17
						3515	9									
*10	14173 X	14173	-0-	-0-	-0-	2722	1	7840	3	Y	3283	3288	1			12
						3611	9									

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
05	30191	X	3078	-0-	-27113	-0-	285	1	1408	3	N	1259	1245	1			25
							1385	9									
06	13410	X	5261	-0-	-8149	-0-	388	1	3422	3	Y	1319	1297	1			47
							1451	9									
07	13857	X	4377	-0-	-9480	-0-	941	1	2495	3	Y	855	878	1			24
							941	9									
08	7502	X	5504	-0-	-1998	-0-	3677	1	1827	9	Y	1661	1668	1			17
09	7260	X	5390	-0-	-1870	-0-	927	1	3183	3	Y	1164	1172	1			9
							1280	9									
10	5425	X	3416	-0-	-2009	-0-	1172	1	1302	3	Y	856	862	1			3
							942	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 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
05	35401	X	9414	-0-	-25987	-0-	301	1	7699	3	Y	1285	1287	1			10
							1414	9									
06	10020	X	8177	-0-	-1843	-0-	294	1	6590	3	Y	1175	1181	1			4
							1293	9									
07	10819	X	9678	-0-	-1141	-0-	810	1	7676	3	Y	1084	1081	1			7
							1192	9									
08	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	3137	1	11650	3	Y	1078	1079	1			6
							1186	9									
09	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	973	1	10021	3	Y	1175	1175	1			6
							1293	9									
10	9672	X	7272	-0-	-2400	-0-	782	1	5327	3	Y	1057	1059	1			4
							1163	9									

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
05	84858	X	21996	-0-	-62862	-0-	2026	1	18032	3	N	1762	2	0	1774	1	67
							1938	9									
06	21450	X	9552	-0-	-11898	-0-	8266	3	1286	9	N	1169	1152	1			84
07	22661	X	6042	-0-	-16619	-0-	117	1	3656	3	N	2063	1980	1			163
							2269	9									
08	22661	X	8377	-0-	-14284	-0-	175	1	5989	3	N	2012	2128	1			47
							2213	9									
09	21300	X	7047	-0-	-14253	-0-	161	1	5371	3	N	1377	1402	1			22
							1515	9									
10	22010	X	13920	-0-	-8090	-0-	734	1	11603	3	N	1418	1407	1			33
							23	4	1560	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58320	X	25391	-0-	-32929	-0-	574	1	22038	3	Y	2526	2496	1			49
							2779	9									
06	17820	X	7522	-0-	-10298	-0-	375	1	5226	3	Y	1746	1733	1			62
							1921	9									
07	12989	X	7945	-0-	-5044	-0-	1145	1	4973	3	Y	1661	1676	1			47
							1827	9									
08	25389	X	10278	-0-	-15111	-0-	3336	1	4664	3	Y	2071	2097	1			21
							2278	9									
09	24570	X	10803	-0-	-13767	-0-	1024	1	7588	3	Y	1992	1910	1			103
							2191	9									
10	25389	X	7377	-0-	-18012	-0-	1448	1	3469	3	Y	2236	2279	1			60
							2460	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31676	X	6979	-0-	-24697	-0-	431	1	4678	3	Y	1700	1682	1			33
							1870	9									
06	18000	X	9850	-0-	-8150	-0-	471	1	7467	3	Y	1738	1709	1			62
							1912	9									
07	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	1573	1	7081	3	Y	1553	1571	1			44
							1708	9									
08	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	3826	1	9022	3	Y	1561	1589	1			16
							1717	9									
09	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	1632	1	8321	3	Y	1544	1483	1			77
							1698	9									
10	10354	X	7014	-0-	-3340	-0-	1326	1	3764	3	Y	1749	1779	1			47
							1924	9									

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

05	33026	X	16194	-0-	-16832	-0-	12885	3	3309	9	N	3008	2964	1			83
06	0	W	12869	-0-	12869	12869	10651	3	2218	9	N	2016	2013	1			86
07	0	W	12206	-0-	12206	25075	10097	3	2109	9	N	1917	1955	1			48
08	36525	X	11450	-0-	-25075	-0-	9449	3	2001	9	N	1819	1764	1			103
09	15660	X	10174	-0-	-5486	-0-	8307	3	1867	9	N	1697	1738	1			62
10	16182	X	9935	-0-	-6247	-0-	8872	3	1063	9	N	966	956	1			72

KRANER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

05	80619	X	17277	-0-	-63342	-0-	2272	1	13803	3	N	1093	1630	1			240
							1202	9									
06	28740	X	17347	-0-	-11393	-0-	2162	1	13523	3	N	1511	930	1			821
							1662	9									
07	29698	X	13879	-0-	-15819	-0-	2186	1	10497	3	N	1087	1740	1			168
							1196	9									
08	19809	X	17730	-0-	-2079	-0-	837	1	15869	3	N	931	814	1			285
							1024	9									
09	17340	X	16962	-0-	-378	-0-	193	1	15511	3	N	1128	1095	1			44
							17	4	1241	9							
10	17918	X	15761	-0-	-2157	-0-	2383	1	12092	3	N	1127	1137	1			34
							46	4	1240	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

05	113156	X	26096	-0-	-87060	-0-	989	1	22073	3	Y	2194	2062	1			379
							621	4	2413	9							
06	31140	X	23310	-0-	-7830	-0-	1023	1	19929	3	Y	2144	2368	1			155
							2358	9									
07	32178	X	17400	-0-	-14778	-0-	990	1	13662	3	Y	2220	1936	1			439
							306	4	2442	9							
08	29946	X	11511	-0-	-18435	-0-	332	1	4372	3	Y	1559	1529	1			469
							5092	4	1715	9							
09	28255	X	28255	-0-	-0-	-0-	414	1	19586	3	Y	7441	7629	1			281
							70	4	8185	9							
*10	63608	X	63608	-0-	-0-	-0-	1688	1	58669	3	Y	2845	2938	1			188
							121	4	3130	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88618	X	20786	-0-	-67832	-0-	1147	1	18608	3	Y	937	877	1			204
							1031	9									
06	24990	X	19019	-0-	-5971	-0-	998	1	15767	3	Y	937	986	1			155
							1223	4	1031	9							
07	24986	X	11739	-0-	-13247	-0-	971	1	9557	3	Y	1004	1034	1			125
							107	4	1104	9							
08	23808	X	3994	-0-	-19814	-0-	221	1	1322	3	Y	287	332	1			80
							2135	4	316	9							
09	21450	X	350	-0-	-21100	-0-	7	1	341	3	Y	1	23	1			58
							1	4	1	9							
10	20801	X	844	-0-	-19957	-0-	21	1	722	3	Y	91	90	1			59
							1	4	100	9							

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
05	39741	X	14647	-0-	-25094	-0-	53	1	13317	3	N	1161	1370	1			241
							1277	9									
06	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	44	1	12432	3	N	1038	895	1			384
							1142	9									
07	15066	X	4756	-0-	-10310	-0-	22	1	4232	3	N	456	501	1			339
							502	9									
08	27795	X	27795	-0-	-0-	-0-	530	1	23249	3	N	3651	3594	1			396
							4016	9									
09	28439	X	28439	-0-	-0-	-0-	266	1	21475	3	N	6068	5887	1			238
							23	4	6675	9							
*10	16962	X	16962	-0-	-0-	-0-	2546	1	12928	3	N	1308	1506	1			40
							49	4	1439	9							

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12792	X	1906	-0-	-10886	-0-	303	1	28	3	Y	1432	1415	1			28
							1575	9									
06	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	373	1	3693	3	Y	1265	1248	1			45
							1392	9									
07	5363	X	4529	-0-	-834	-0-	1138	1	2508	3	Y	803	825	1			23
							883	9									
08	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	2017	1	2872	3	Y	774	789	1			8
							851	9									
09	5460	X	3889	-0-	-1571	-0-	999	1	2018	3	Y	793	765	1			36
							872	9									
10	5642	X	1269	-0-	-4373	-0-	17	1	157	3	Y	995	1004	1			27
							1095	9									

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7777	X	1924	-0-	-5853	-0-	1581	1	23	4	N	291	193	1			303
							320	9									
06	2040	X	1910	-0-	-130	-0-	1540	1	23	4	N	315	209	1			409
							347	9									
07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	1604	1	3986	3	N	256	394	1			271
							23	4	282	9							
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2697	1	23	4	N	97	193	1			175
							107	9									
09	1920	X	622	-0-	-1298	-0-	47	1	500	3	N	68					243
							75	9									
10	5890	X	1688	-0-	-4202	-0-	1581	1	46	4	N	55					298
							61	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68078 X	17430	-0-	-50648	-0-	393	1	16862	3	Y	159	164	1			1
						175	9									
06	17790 X	17543	-0-	-247	-0-	462	1	16626	3	Y	414	408	1			7
						455	9									
07	21328 X	16725	-0-	-4603	-0-	562	1	15736	3	Y	388	393	1			2
						427	9									
08	21328 X	17994	-0-	-3334	-0-	1025	1	16529	3	Y	400	395	1			7
						440	9									
09	20640 X	16110	-0-	-4530	-0-	1271	1	14474	3	Y	332	333	1			6
						365	9									
10	18135 X	10825	-0-	-7310	-0-	1092	1	9406	3	Y	297	297	1			6
						327	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

05	68764 X	20797	-0-	-47967	-0-	14562	3	6235	9	Y	5668	5984	1			129
06	19410 X	15478	-0-	-3932	-0-	11573	3	3905	9	Y	3550	3551	1			128
07	32395 X	13982	-0-	-18413	-0-	10491	3	3491	9	Y	3174	3243	1			59
08	32395 X	13092	-0-	-19303	-0-	9766	3	3326	9	Y	3024	2932	1			151
09	31350 X	11764	-0-	-19586	-0-	8546	3	3218	9	Y	2925	2992	1			84
10	20801 X	10762	-0-	-10039	-0-	7821	3	2941	9	Y	2674	2620	1			138

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

05	51155 X	13312	-0-	-37843	-0-	354	1	10086	3	Y	2611	2614	1			21
						2872	9									
06	16110 X	13259	-0-	-2851	-0-	346	1	10239	3	Y	2431	2444	1			8
						2674	9									
07	14012 X	13885	-0-	-127	-0-	811	1	10150	3	Y	2658	2649	1			17
						2924	9									
08	13423 X	7734	-0-	-5689	-0-	1868	1	4578	3	Y	1171	1182	1			6
						1288	9									
09	13260 X	12051	-0-	-1209	-0-	490	1	8213	3	Y	3044	3034	1			16
						3348	9									
10	13888 X	10076	-0-	-3812	-0-	901	1	6260	3	Y	2650	2656	1			10
						2915	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

05	67637 X	14313	-0-	-53324	-0-	51	1	12980	3	N	1165	1554	1			175
						1282	9									
06	20640 X	12933	-0-	-7707	-0-	42	1	11987	3	N	822	564	1			433
						904	9									
07	21328 X	4509	-0-	-16819	-0-	20	1	4012	3	N	434	725	1			142
						477	9									
08	19747 X	11858	-0-	-7889	-0-	246	1	10774	3	N	762	750	1			154
						838	9									
09	14280 X	12456	-0-	-1824	-0-	142	1	11448	3	N	776	758	1			30
						12	4	854	9							
10	14322 X	11067	-0-	-3255	-0-	1670	1	8478	3	N	806	812	1			24
						32	4	887	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

05	40509 X	13604	-0-	-26905	-0-	11054	3	2550	9	Y	2318	2364	1			64
06	12780 X	12037	-0-	-743	-0-	10115	3	1922	9	Y	1747	1740	1			71
07	12648 X	11908	-0-	-740	-0-	9993	3	1915	9	Y	1741	1774	1			38
08	13609 X	11551	-0-	-2058	-0-	9708	3	1843	9	Y	1675	1623	1			90
09	13170 X	10517	-0-	-2653	-0-	8777	3	1740	9	Y	1582	1620	1			52
10	13609 X	8958	-0-	-4651	-0-	7856	3	1102	9	Y	1002	989	1			65

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48493 X	16136	-0-	-32357	-0-	13164	3	2972	9	Y	2702	2763	1			75
06	15510 X	14238	-0-	-1272	-0-	12028	3	2210	9	Y	2009	2002	1			82
07	15159 X	13924	-0-	-1235	-0-	11738	3	2186	9	Y	1987	2024	1			45
08	16151 X	13454	-0-	-2697	-0-	11357	3	2097	9	Y	1906	1848	1			103
09	15630 X	12290	-0-	-3340	-0-	10335	3	1955	9	Y	1777	1820	1			60
10	16151 X	13182	-0-	-2969	-0-	11372	3	1810	9	Y	1645	1612	1			93

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

05	135359 X	32222	-0-	-103137	-0-	651	1	30308	3	Y	1148	1155	1			10
						1263	9									
06	37290 X	28403	-0-	-8887	-0-	640	1	26558	3	Y	1095	1087	1			18
						1205	9									
07	38533 X	26402	-0-	-12131	-0-	713	1	24443	3	Y	1133	1145	1			6
						1246	9									
08	38533 X	26423	-0-	-12110	-0-	1146	1	24110	3	Y	1061	1048	1			19
						1167	9									
09	32850 X	23978	-0-	-8872	-0-	1283	1	21531	3	Y	1058	1059	1			18
						1164	9									
10	32209 X	22047	-0-	-10162	-0-	1170	1	19703	3	Y	1067	1064	1			21
						1174	9									

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

05	81916 X	20239	-0-	-61677	-0-	359	1	17278	3	N	2365	2378	1			22
						2602	9									
06	21870 X	18365	-0-	-3505	-0-	352	1	15862	3	N	1955	1945	1			32
						2151	9									
07	21607 X	17318	-0-	-4289	-0-	384	1	15049	3	N	1714	1737	1			9
						1885	9									
08	21607 X	7959	-0-	-13648	-0-	267	1	6801	3	N	810	804	1			15
						891	9									
09	20640 X	3290	-0-	-17350	-0-	165	1	3088	3	N	34	48	1			1
						37	9									
*10	22940 X	22940	-0-	-0-	-0-	1181	1	21197	3	N	511	502	1			10
						562	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

05	77672 X	17609	-0-	-60063	-0-	316	1	15202	3	Y	1901	1908	1			17
						2091	9									
06	23730 X	16147	-0-	-7583	-0-	307	1	13831	3	Y	1826	1813	1			30
						2009	9									
07	24521 X	15320	-0-	-9201	-0-	334	1	13084	3	Y	1729	1750	1			9
						1902	9									
08	19964 X	15296	-0-	-4668	-0-	512	1	13031	3	Y	1594	1574	1			29
						1753	9									
09	17970 X	13305	-0-	-4665	-0-	619	1	11601	3	Y	986	998	1			17
						1085	9									
10	17608 X	13594	-0-	-4014	-0-	887	1	10439	3	Y	2062	2039	1			40
						2268	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
05	56823 X	51796	-0-	-5027	-0-	362	1	46819	3	Y	4195	4218	1			38
						4615	9									
06	54990 X	48380	-0-	-6610	-0-	299	1	43670	3	Y	4010	3982	1			66
						4411	9									
07	56823 X	45409	-0-	-11414	-0-	281	1	40956	3	Y	3793	3840	1			19
						4172	9									
08	56513 X	46062	-0-	-10451	-0-	310	1	41890	3	Y	3511	3466	1			64
						3862	9									
09	53820 X	41081	-0-	-12739	-0-	329	1	37100	3	Y	3320	3328	1			56
						3652	9									
10	51801 X	35329	-0-	-16472	-0-	289	1	31784	3	Y	2960	2959	1			57
						3256	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

05	100411 X	25110	-0-	-75301	-0-	502	1	19080	3	Y	5025	4972	1			98
						5528	9									
06	28080 X	21644	-0-	-6436	-0-	445	1	16306	3	Y	4448	4388	1			158
						4893	9									
07	27125 X	23131	-0-	-3994	-0-	1262	1	17311	3	Y	4144	4185	1			117
						4558	9									
08	26319 X	22159	-0-	-4160	-0-	1117	1	16844	3	Y	3816	3894	1			39
						4198	9									
09	25470 X	19874	-0-	-5596	-0-	1049	1	14537	3	Y	3898	3767	1			170
						4288	9									
10	25110 X	18036	-0-	-7074	-0-	1213	1	12442	3	Y	3983	4046	1			107
						4381	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

05	123294 X	29908	-0-	-93386	-0-	625	1	24150	3	N	4666	4616	1			91
						5133	9									
06	35040 X	24667	-0-	-10373	-0-	538	1	19608	3	N	4110	4055	1			146
						4521	9									
07	35030 X	26431	-0-	-8599	-0-	1524	1	20806	3	N	3728	3769	1			105
						4101	9									
08	31713 X	25508	-0-	-6205	-0-	1352	1	20273	3	N	3530	3599	1			36
						3883	9									
09	30690 X	23065	-0-	-7625	-0-	1165	1	18020	3	N	3527	3536	1			27
						3880	9									
10	29915 X	21050	-0-	-8865	-0-	1539	1	15651	3	N	3509	3522	1			14
						3860	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

05	15097 X	13047	-0-	-2050	-0-	577	1	9398	3	Y	2793	2763	1			54
						3072	9									
06	14610 X	10874	-0-	-3736	-0-	438	1	7733	3	Y	2457	2424	1			87
						2703	9									
07	15097 X	11983	-0-	-3114	-0-	1337	1	8054	3	Y	2356	2377	1			66
						2592	9									
08	15097 X	10941	-0-	-4156	-0-	1211	1	7552	3	Y	1980	2026	1			20
						2178	9									
09	12630 X	9972	-0-	-2658	-0-	1109	1	6569	3	Y	2085	2089	1			16
						2294	9									
10	13051 X	11281	-0-	-1770	-0-	1809	1	7098	3	Y	2158	2165	1			9
						2374	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 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
05	69994	X	19233	-0-	-50761	-0-	349	1	16861	3	Y	1839	1851	1			17
							2023	9									
06	19140	X	15155	-0-	-3985	-0-	287	1	12961	3	Y	1734	1722	1			29
							1907	9									
07	17980	X	13960	-0-	-4020	-0-	301	1	11840	3	Y	1654	1675	1			8
							1819	9									
08	19220	X	17699	-0-	-1521	-0-	598	1	15285	3	Y	1651	1629	1			30
							1816	9									
09	18600	X	9841	-0-	-8759	-0-	487	1	8228	3	Y	1024	1037	1			17
							1126	9									
10	19220	X	7776	-0-	-11444	-0-	960	1	6809	3	Y	6	23	1			-0-
							7	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268733 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13086 - 18685

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10797 12/17/2012

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

05	124372	X	28961	-0-	-95411	-0-	522	1	25225	3	Y	2922	2938	1			27
							3214	9									
06	38100	X	26417	-0-	-11683	-0-	523	1	23466	3	Y	2207	2197	1			37
							2428	9									
07	34286	X	24592	-0-	-9694	-0-	545	1	21404	3	Y	2403	2428	1			12
							2643	9									
08	33976	X	24793	-0-	-9183	-0-	840	1	21375	3	Y	2344	2313	1			43
							2578	9									
09	30450	X	21774	-0-	-8676	-0-	983	1	18401	3	Y	2173	2179	1			37
							2390	9									
10	28954	X	26411	-0-	-2543	-0-	1275	1	22851	3	Y	2077	2074	1			40
							2285	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

05	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	444	1	21372	3	Y	2457	2468	1			22
							2703	9									
06	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	434	1	19551	3	Y	2757	2733	1			46
							3033	9									
07	21904	X	21904	-0-	-0-	-0-	479	1	18796	3	Y	2390	2424	1			12
							2629	9									
08	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	729	1	18593	3	Y	2067	2041	1			38
							2274	9									
09	20103	X	20103	-0-	-0-	-0-	920	1	17263	3	Y	1745	1753	1			30
							1920	9									
*10	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	919	1	16484	3	Y	1989	1980	1			39
							2188	9									

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	83632	X	19982	-0-	-63650	-0-	360	1	17389	3	Y	2030	2041	1			19
							2233	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									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

05	20144	X	20144	-0-	-0-	-0-	433	1	16583	3	Y	2844	2814	1			55
							3128	9									
06	17470	X	17470	-0-	-0-	-0-	386	1	14206	3	Y	2616	2578	1			93
							2878	9									
07	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	1088	1	14962	3	Y	2191	2222	1			62
							2410	9									
08	20128	X	20128	-0-	-0-	-0-	1085	1	16399	3	Y	2404	2442	1			24
							2644	9									
09	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	895	1	13959	3	Y	2307	2313	1			18
							2538	9									
*10	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	1141	1	11674	3	Y	2265	2274	1			9
							2492	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

05	52668	X	12983	-0-	-39685	-0-	253	1	9616	3	Y	2831	2801	1			55
							3114	9									
06	14370	X	11314	-0-	-3056	-0-	228	1	8361	3	Y	2477	2444	1			88
							2725	9									
07	14477	X	11887	-0-	-2590	-0-	638	1	8778	3	Y	2246	2271	1			63
							2471	9									
08	13516	X	11543	-0-	-1973	-0-	574	1	8670	3	Y	2090	2132	1			21
							2299	9									
09	13080	X	10487	-0-	-2593	-0-	548	1	7596	3	Y	2130	2046	1			105
							2343	9									
10	12989	X	9526	-0-	-3463	-0-	623	1	6420	3	Y	2257	2302	1			60
							2483	9									

MOBIL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 268863 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12745 - 17600

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10792 12/15/2012

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
05	80655 X	18604	-0-	-62051	-0-	326	1	14937	3	Y	3037	3041	1			24
						3341	9									
06	23700 X	17108	-0-	-6592	-0-	288	1	13655	3	Y	2877	2892	1			9
						3165	9									
07	23002 X	16667	-0-	-6335	-0-	557	1	13264	3	Y	2587	2514	1			82
						2846	9									
08	22475 X	16496	-0-	-5979	-0-	459	1	13280	3	Y	2506	2523	1			65
						2757	9									
09	18810 X	14162	-0-	-4648	-0-	349	1	11227	3	Y	2351	2297	1			119
						2586	9									
10	18600 X	15319	-0-	-3281	-0-	536	1	12196	3	Y	2352	2437	1			34
						2587	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

05	42667 X	13160	-0-	-29507	-0-	618	1	10913	3	Y	1481	1466	1			29
						1629	9									
06	10980 X	10582	-0-	-398	-0-	534	1	8799	3	Y	1135	1124	1			40
						1249	9									
07	11346 X	10763	-0-	-583	-0-	1434	1	8090	3	Y	1126	1134	1			32
						1239	9									
08	13175 X	10709	-0-	-2466	-0-	1160	1	8436	3	Y	1012	1034	1			10
						1113	9									
09	12750 X	2042	-0-	-10708	-0-	710	1	149	3	Y	1075	1027	1			58
						1183	9									
10	13175 X	8845	-0-	-4330	-0-	1822	1	5883	3	Y	1036	1066	1			28
						1140	9									

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

05	61697 X	14390	-0-	-47307	-0-	552	1	12333	3	Y	1368	1353	1			27
						1505	9									
06	17430 X	15855	-0-	-1575	-0-	641	1	13937	3	Y	1161	1147	1			41
						1277	9									
07	18011 X	16483	-0-	-1528	-0-	1974	1	13078	3	Y	1301	1305	1			37
						1431	9									
08	18011 X	14808	-0-	-3203	-0-	1618	1	11754	3	Y	1305	1329	1			13
						1436	9									
09	16290 X	15734	-0-	-556	-0-	1917	1	11540	3	Y	2070	1988	1			95
						2277	9									
10	16492 X	13539	-0-	-2953	-0-	2076	1	9871	3	Y	1447	1503	1			39
						1592	9									

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

05	47193 X	7366	-0-	-39827	-0-	490	1	4556	3	Y	2109	2089	1			41
						2320	9									
06	19530 X	10685	-0-	-8845	-0-	1961	1	6704	3	Y	1836	1812	1			65
						2020	9									
07	19096 X	9821	-0-	-9275	-0-	1219	1	6176	3	Y	2205	2208	1			62
						2426	9									
08	19096 X	8040	-0-	-11056	-0-	1001	1	5101	3	Y	1762	1806	1			18
						1938	9									
09	11250 X	8033	-0-	-3217	-0-	916	1	4889	3	Y	2025	2027	1			16
						2228	9									
10	11036 X	8143	-0-	-2893	-0-	535	1	4785	3	Y	2566	2572	1			10
						2823	9									

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
05	214849	X	49466	-0-	-165383	-0-	337 7406	1 9	41723	3	Y	6733	6775	1			61
06	67500	X	44035	-0-	-23465	-0-	266 6661	1 9	37108	3	Y	6055	6016	1			100
07	59024	X	41191	-0-	-17833	-0-	250 6328	1 9	34613	3	Y	5753	5824	1			29
08	58063	X	40115	-0-	-17948	-0-	410 5630	1 9	34075	3	Y	5118	5054	1			93
09	54000	X	12408	-0-	-41592	-0-	531 2362	1 9	9515	3	Y	2147	2204	1			36
10	49476	X	33442	-0-	-16034	-0-	315 6512	1 9	26615	3	Y	5920	5841	1			115

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

05	81440	X	19384	-0-	-62056	-0-	316 4751	1 9	14317	3	Y	4319	4325	1			34
06	24360	X	17390	-0-	-6970	-0-	275 4336	1 9	12779	3	Y	3942	3963	1			13
07	23374	X	8980	-0-	-14394	-0-	410 2526	1 9	6044	3	Y	2296	2295	1			14
08	23374	X	20306	-0-	-3068	-0-	799 4740	1 9	14767	3	Y	4309	4301	1			22
09	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	1113 3762	1 9	14621	3	Y	3420	3424	1			18
10	19375	X	13937	-0-	-5438	-0-	1275 3746	1 9	8916	3	Y	3405	3411	1			12

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

05	71619	X	17568	-0-	-54051	-0-	291 3949	1 9	13328	3	Y	3590	3595	1			28
06	18780	X	16890	-0-	-1890	-0-	270 3827	1 9	12793	3	Y	3479	3496	1			11
07	19406	X	18738	-0-	-668	-0-	618 3399	1 9	14721	3	Y	3090	3002	1			99
08	19901	X	19901	-0-	-0-	-0-	550 3425	1 9	15926	3	Y	3114	3132	1			81
09	17970	X	17382	-0-	-588	-0-	427 3229	1 9	13726	3	Y	2935	2868	1			148
*10	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	661 3311	1 9	15084	3	Y	3010	3114	1			44

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

05	79267	X	37902	-0-	-41365	-0-	654 5850	1 9	31398	3	Y	5318	5356	1			48
06	66510	X	33391	-0-	-33119	-0-	627 4893	1 9	27871	3	Y	4448	4422	1			74
07	60605	X	29458	-0-	-31147	-0-	608 5059	1 9	23791	3	Y	4599	4650	1			23
08	42997	X	26941	-0-	-16056	-0-	875 3775	1 9	22291	3	Y	3432	3392	1			63
09	40920	X	24566	-0-	-16354	-0-	1051 3814	1 9	19701	3	Y	3467	3471	1			59
10	37913	X	23996	-0-	-13917	-0-	1072 3660	1 9	19264	3	Y	3327	3321	1			65

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
05	36642	X	30204	-0-	-6438	-0-	568	1	27368	3	Y	2062	2073	1			19
							2268	9									
06	35220	X	27024	-0-	-8196	-0-	548	1	24701	3	Y	1614	1606	1			27
							1775	9									
07	33573	X	26515	-0-	-7058	-0-	616	1	24130	3	Y	1608	1627	1			8
							1769	9									
08	33139	X	27080	-0-	-6059	-0-	961	1	24450	3	Y	1517	1497	1			28
							1669	9									
09	31530	X	24850	-0-	-6680	-0-	1171	1	21906	3	Y	1612	1613	1			27
							1773	9									
10	30194	X	23733	-0-	-6461	-0-	1152	1	20625	3	Y	1778	1771	1			34
							1956	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

05	33511	X	31624	-0-	-1887	-0-	741	1	25999	3	Y	4440	4447	1			35
							4884	9									
06	29517	X	29517	-0-	-0-	-0-	673	1	24374	3	Y	4064	4086	1			13
							4470	9									
07	33542	X	32599	-0-	-943	-0-	1414	1	27096	3	Y	3717	3607	1			123
							4089	9									
08	40872	X	40872	-0-	-0-	-0-	1249	1	36037	3	Y	3260	3298	1			85
							3586	9									
09	33579	X	33579	-0-	-0-	-0-	920	1	29498	3	Y	2874	2814	1			145
							3161	9									
*10	32810	X	32810	-0-	-0-	-0-	1247	1	28316	3	Y	2952	3054	1			43
							3247	9									

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

05	0	W	20008	-0-	20008	40281	316	1	14328	3	Y	4876	4883	1			38
							5364	9									
06	0	W	17104	-0-	17104	57385	263	1	12182	3	Y	4235	4259	1			14
							4659	9									
07	59983	X	2598	-0-	-57385	-0-	111	1	2391	3	Y	87	100	1			1
							96	9									
08	25792	X	842	-0-	-24950	-0-	114	1	722	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	20280	X	15457	-0-	-4823	-0-	846	1	9499	3	Y	4647	4622	1			25
							5112	9									
10	19995	X	9434	-0-	-10561	-0-	1034	1	6318	3	Y	1893	1911	1			7
							2082	9									

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

05	26319	X	18148	-0-	-8171	-0-	310	1	14221	3	Y	3288	3293	1			26
							3617	9									
06	24510	X	16707	-0-	-7803	-0-	276	1	13062	3	Y	3063	3079	1			10
							3369	9									
07	24831	X	15859	-0-	-8972	-0-	518	1	12280	3	Y	2783	2706	1			87
							3061	9									
08	24831	X	16904	-0-	-7927	-0-	478	1	13806	3	Y	2382	2407	1			62
							2620	9									
09	19170	X	15633	-0-	-3537	-0-	379	1	12157	3	Y	2815	2735	1			142
							3097	9									
10	18135	X	15129	-0-	-3006	-0-	515	1	11734	3	Y	2618	2722	1			38
							2880	9									

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
05	35247	X	25528	-0-	-9719	-0-	504	1	19154	3	Y	5336	5274	1			104
							5870	9									
06	28170	X	22196	-0-	-5974	-0-	451	1	16469	3	Y	4796	4730	1			170
							5276	9									
07	26753	X	24305	-0-	-2448	-0-	1293	1	17690	3	Y	4838	4872	1			136
							5322	9									
08	25885	X	23441	-0-	-2444	-0-	1153	1	17318	3	Y	4518	4608	1			46
							4970	9									
09	25050	X	21166	-0-	-3884	-0-	987	1	15263	3	Y	4469	4480	1			35
							4916	9									
10	25513	X	18486	-0-	-7027	-0-	1302	1	13257	3	Y	3570	3590	1			15
							3927	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

05	44392	X	30101	-0-	-14291	-0-	696	1	25288	3	Y	3743	3750	1			29
							4117	9									
06	40440	X	26474	-0-	-13966	-0-	583	1	21998	3	Y	3539	3556	1			12
							3893	9									
07	41788	X	27316	-0-	-14472	-0-	1142	1	22665	3	Y	3190	3101	1			101
							3509	9									
08	38161	X	32497	-0-	-5664	-0-	981	1	28199	3	Y	3015	3038	1			78
							3317	9									
09	31260	X	19240	-0-	-12020	-0-	682	1	15479	3	Y	2799	2735	1			142
							3079	9									
10	30101	X	21327	-0-	-8774	-0-	1100	1	17040	3	Y	2897	2997	1			42
							3187	9									

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

05	38998	X	36760	-0-	-2238	-0-	542	1	24657	3	Y	10510	10529	1			83
							11561	9									
06	35490	X	32190	-0-	-3300	-0-	491	1	23111	3	Y	7807	7864	1			26
							8588	9									
07	41044	X	15973	-0-	-25071	-0-	518	1	11166	3	Y	3899	3900	1			25
							4289	9									
08	41044	X	26688	-0-	-14356	-0-	777	1	19489	3	Y	5838	5711	1			152
							6422	9									
09	39720	X	29328	-0-	-10392	-0-	663	1	21079	3	Y	6896	6699	1			349
							7586	9									
*10	47336	X	47336	-0-	-0-	-0-	2400	1	36136	3	Y	8000	8230	1			119
							8800	9									

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

05	0	W	29148	-0-	29148	59586	687	1	26473	3	Y	1807	1788	1			35
							1988	9									
06	0	W	24758	-0-	24758	84344	609	1	22425	3	Y	1567	1546	1			56
							1724	9									
07	111303	X	26959	-0-	-84344	-0-	1693	1	23288	3	Y	1798	1803	1			51
							1978	9									
08	31465	X	18325	-0-	-13140	-0-	1128	1	15771	3	Y	1296	1334	1			13
							1426	9									
09	44093	X	44093	-0-	-0-	-0-	3272	1	40201	3	Y	564	541	1			36
							620	9									
10	29140	X	20564	-0-	-8576	-0-	1701	1	17393	3	Y	1336	1336	1			36
							1470	9									

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
05	111909	X	36569	-0-	-75340	-0-	1400	1	31239	3	Y	2774	2602	1			388
							879	4	3051	9							
06	43530	X	35743	-0-	-7787	-0-	1617	1	31510	3	Y	2378	2626	1			140
							2616	9									
07	44981	X	25136	-0-	-19845	-0-	1498	1	20665	3	Y	2281	2036	1			385
							464	4	2509	9							
08	40641	X	33424	-0-	-7217	-0-	1057	1	13945	3	Y	1982	1875	1			492
							16242	4	2180	9							
09	35730	X	20845	-0-	-14885	-0-	392	1	18615	3	Y	1610	2066	1			36
							67	4	1771	9							
10	36921	X	27844	-0-	-9077	-0-	720	1	24990	3	Y	1894	1906	1			24
							51	4	2083	9							

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
05	59737	X	33787	-0-	-25950	-0-	1791	1	29055	3	Y	2674	2504	1			421
							2941	9									
06	47370	X	34127	-0-	-13243	-0-	1748	1	27628	3	Y	2370	2450	1			341
							2144	4	2607	9							
07	44299	X	24217	-0-	-20082	-0-	1985	1	19550	3	Y	2239	2413	1			167
							219	4	2463	9							
08	40331	X	26517	-0-	-13814	-0-	1472	1	8785	3	Y	1881	1898	1			150
							14191	4	2069	9							
09	34560	X	24521	-0-	-10039	-0-	476	1	22589	3	Y	1250	1364	1			36
							81	4	1375	9							
10	35278	X	32880	-0-	-2398	-0-	853	1	29616	3	Y	2136	2145	1			27
							61	4	2350	9							

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
05	17484	X	13655	-0-	-3829	-0-	262	1	12632	3	Y	692	696	1			6
							761	9									
06	16650	X	15396	-0-	-1254	-0-	317	1	14289	3	Y	718	712	1			12
							790	9									
07	15066	X	13532	-0-	-1534	-0-	320	1	12530	3	Y	620	629	1			3
							682	9									
08	15004	X	12513	-0-	-2491	-0-	452	1	11493	3	Y	516	510	1			9
							568	9									
09	15390	X	11167	-0-	-4223	-0-	540	1	10102	3	Y	477	478	1			8
							525	9									
10	15903	X	7980	-0-	-7923	-0-	402	1	7195	3	Y	348	349	1			7
							383	9									

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
05	0	W	32170	-0-	32170	64567	565	1	27058	3	Y	4134	4157	1			38
							4547	9									
06	0	W	28717	-0-	28717	93284	538	1	24096	3	Y	3712	3689	1			61
							4083	9									
07	105864	X	12580	-0-	-93284	-0-	267	1	10397	3	Y	1742	1794	1			9
							1916	9									
08	33480	X	21570	-0-	-11910	-0-	709	1	17934	3	Y	2661	2621	1			49
							2927	9									
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									

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
05	67270	X	60289	-0-	-6981	-0-	413	1	56495	3	Y	3074	3091	1			28
							3381	9									
06	65100	X	56154	-0-	-8946	-0-	335	1	52892	3	Y	2661	2645	1			44
							2927	9									
07	60729	X	39279	-0-	-21450	-0-	229	1	36697	3	Y	2139	2172	1			11
							2353	9									
08	0	W	55813	-0-	55813	55813	325	1	52703	3	Y	2532	2497	1			46
							2785	9									
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									

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

05	0	W	52785	-0-	52785	109376	370	1	43219	3	N	8360	8412	1			76
							9196	9									
06	0	W	47267	-0-	47267	156643	300	1	38867	3	N	7364	7318	1			122
							8100	9									
07	179018	X	22375	-0-	-156643	-0-	147	1	18410	3	N	3471	3576	1			17
							3818	9									
08	62961	X	28148	-0-	-34813	-0-	222	1	23405	3	N	4110	4052	1			75
							4521	9									
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									

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

05	48825	X	29485	-0-	-19340	-0-	209	1	27276	3	Y	1818	1828	1			17
							2000	9									
06	39540	X	29835	-0-	-9705	-0-	483	1	27562	3	Y	1627	1617	1			27
							1790	9									
07	34999	X	27710	-0-	-7289	-0-	649	1	25422	3	Y	1490	1510	1			7
							1639	9									
08	33232	X	28165	-0-	-5067	-0-	1010	1	25694	3	Y	1328	1311	1			24
							1461	9									
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									

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

05	49042	X	31773	-0-	-17269	-0-	229	1	25884	3	Y	5145	5180	1			47
							5660	9									
06	47460	X	38321	-0-	-9139	-0-	531	1	32543	3	Y	4770	4738	1			79
							5247	9									
07	44392	X	19739	-0-	-24653	-0-	440	1	16954	3	Y	2132	2200	1			11
							2345	9									
08	38843	X	29300	-0-	-9543	-0-	847	1	21341	3	Y	6465	6358	1			118
							7112	9									
09	38310	X	28070	-0-	-10240	-0-	1117	1	20635	3	Y	5744	5764	1			98
							6318	9									
10	39587	X	5899	-0-	-33688	-0-	39	1	610	3	Y	4773	4778	1			93
							5250	9									

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
05	55862 X	36731	-0-	-19131	-0-	775	1	27862	3	Y	7358	7283	1			143
						8094	9									
06	54060 X	33405	-0-	-20655	-0-	708	1	25847	3	Y	6227	6149	1			221
						6850	9									
07	55862 X	34405	-0-	-21457	-0-	1945	1	26584	3	Y	5342	5413	1			150
						5876	9									
08	41323 X	31644	-0-	-9679	-0-	1641	1	24655	3	Y	4862	4963	1			49
						5348	9									
09	39990 X	27724	-0-	-12266	-0-	1515	1	20903	3	Y	4824	4636	1			237
						5306	9									
10	36735 X	24448	-0-	-12287	-0-	1685	1	17226	3	Y	5034	5136	1			135
						5537	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

05	41044 X	22765	-0-	-18279	-0-	168	1	17112	3	Y	4986	5017	1			45
						5485	9									
06	39720 X	32674	-0-	-7046	-0-	487	1	27119	3	Y	4607	4576	1			76
						5068	9									
07	40238 X	14261	-0-	-25977	-0-	323	1	12445	3	Y	1357	1426	1			7
						1493	9									
08	37417 X	4181	-0-	-33236	-0-	128	1	3242	3	Y	737	731	1			13
						811	9									
09	32670 X	181	-0-	-32489	-0-	5	1	166	3	Y	9	22	1			-0-
						10	9									
10	33759 X	133	-0-	-33626	-0-	17	1	101	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

05	75392 X	39564	-0-	-35828	-0-	873	1	31124	3	Y	6879	6811	1			134
						7567	9									
06	70320 X	36335	-0-	-33985	-0-	796	1	28724	3	Y	6195	6109	1			220
						6815	9									
07	55552 X	37436	-0-	-18116	-0-	2184	1	29535	3	Y	5197	5271	1			146
						5717	9									
08	44950 X	34039	-0-	-10911	-0-	1823	1	27064	3	Y	4684	4782	1			48
						5152	9									
09	43500 X	29595	-0-	-13905	-0-	1684	1	22976	3	Y	4486	4319	1			215
						4935	9									
10	39556 X	25692	-0-	-13864	-0-	1851	1	18689	3	Y	4684	4774	1			125
						5152	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

05	98332 X	58727	-0-	-39605	-0-	1277	1	45759	3	Y	10628	10522	1			207
						11691	9									
06	92880 X	51461	-0-	-41419	-0-	1117	1	40388	3	Y	9051	8937	1			321
						9956	9									
07	86707 X	53465	-0-	-33242	-0-	3095	1	41948	3	Y	7656	7762	1			215
						8422	9									
08	65503 X	48958	-0-	-16545	-0-	2621	1	39005	3	Y	6665	6812	1			68
						7332	9									
09	63390 X	42249	-0-	-21141	-0-	2400	1	32880	3	Y	6335	6103	1			300
						6969	9									
10	58714 X	36516	-0-	-22198	-0-	2631	1	26589	3	Y	6633	6756	1			177
						7296	9									

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
05	89714 X	36883	-0-	-52831	-0-	800	1	28698	3	Y	6714	6647	1			131
						7385	9									
06	66540 X	32854	-0-	-33686	-0-	705	1	25691	3	Y	5871	5794	1			208
						6458	9									
07	58249 X	33858	-0-	-24391	-0-	1945	1	26556	3	Y	4870	4941	1			137
						5357	9									
08	41757 X	31364	-0-	-10393	-0-	1654	1	24822	3	Y	4444	4536	1			45
						4888	9									
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									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

05	82305 X	60484	-0-	-21821	-0-	432	1	50233	3	Y	8926	8978	1			81
						9819	9									
06	78780 X	62549	-0-	-16231	-0-	376	1	53089	3	Y	8258	8202	1			137
						9084	9									
07	73160 X	62137	-0-	-11023	-0-	382	1	52996	3	Y	7963	8060	1			40
						8759	9									
08	72664 X	57758	-0-	-14906	-0-	384	1	49721	3	Y	6957	6870	1			127
						7653	9									
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									

MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

05	94953 X	57314	-0-	-37639	-0-	404	1	43651	3	Y	12054	12080	1			95
						13259	9									
06	91890 X	55340	-0-	-36550	-0-	303	1	43412	3	Y	10568	10628	1			35
						11625	9									
07	72726 X	38050	-0-	-34676	-0-	350	1	27336	3	Y	9422	9172	1			285
						10364	9									
08	72726 X	47884	-0-	-24842	-0-	370	1	37527	3	Y	9079	9128	1			236
						9987	9									
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									

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

05	97867 X	66138	-0-	-31729	-0-	483	1	51425	3	Y	12936	12966	1			102
						14230	9									
06	94710 X	60240	-0-	-34470	-0-	333	1	47337	3	Y	11427	11491	1			38
						12570	9									
07	77221 X	42106	-0-	-35115	-0-	401	1	30905	3	Y	9818	9543	1			313
						10800	9									
08	77221 X	53390	-0-	-23831	-0-	426	1	43033	3	Y	9028	9106	1			235
						9931	9									
09	70650 X	45419	-0-	-25231	-0-	354	1	35592	3	Y	8612	8411	1			436
						9473	9									
10	66123 X	15198	-0-	-50925	-0-	247	1	5370	3	Y	8710	9019	1			127
						9581	9									

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
05	99448	X	55589	-0-	-43859	-0-	402	1	44026	3	Y	10146	10170	1			80
							11161	9									
06	96240	X	52288	-0-	-43952	-0-	285	1	42029	3	Y	9067	9117	1			30
							9974	9									
07	73160	X	32666	-0-	-40494	-0-	293	1	26079	3	Y	5722	5689	1			63
							6294	9									
08	72540	X	47962	-0-	-24578	-0-	363	1	38983	3	Y	7833	7692	1			204
							8616	9									
09	60180	X	39316	-0-	-20864	-0-	294	1	31345	3	Y	6979	6830	1			353
							7677	9									
10	55583	X	13765	-0-	-41818	-0-	276	1	5991	3	Y	6816	7070	1			99
							7498	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

05	84723	X	63477	-0-	-21246	-0-	443	1	53024	3	Y	9100	9149	1			83
							10010	9									
06	75570	X	59331	-0-	-16239	-0-	371	1	49804	3	Y	8324	8269	1			138
							9156	9									
07	67487	X	55747	-0-	-11740	-0-	350	1	46712	3	Y	7895	7993	1			40
							8685	9									
08	63488	X	53096	-0-	-10392	-0-	374	1	45130	3	Y	6902	6816	1			126
							7592	9									
09	61440	X	45473	-0-	-15967	-0-	401	1	38362	3	Y	6100	6122	1			104
							6710	9									
10	63488	X	2378	-0-	-61110	-0-	59	1	2043	3	Y	251	350	1			5
							276	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

05	80430	X	80430	-0-	-0-	-0-	1303	1	62610	3	Y	15015	15113	1			137
							16517	9									
06	72809	X	72809	-0-	-0-	-0-	1272	1	57237	3	Y	13000	12922	1			215
							14300	9									
07	61368	X	61368	-0-	-0-	-0-	1328	1	45709	3	Y	13028	12707	1			536
							14331	9									
08	65868	X	65868	-0-	-0-	-0-	1761	1	50969	3	Y	11944	12169	1			311
							13138	9									
09	58249	X	58249	-0-	-0-	-0-	1372	1	44073	3	Y	11640	11362	1			589
							12804	9									
*10	66231	X	66231	-0-	-0-	-0-	2366	1	53896	3	Y	9063	9520	1			132
							9969	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

05	78578	X	78578	-0-	-0-	-0-	1265	1	60594	3	Y	15199	15305	1			139
							16719	9									
06	68317	X	68317	-0-	-0-	-0-	1190	1	53323	3	Y	12549	12480	1			208
							13804	9									
07	109802	X	109802	-0-	-0-	-0-	2701	1	93061	3	Y	12764	12426	1			546
							14040	9									
08	70484	X	70484	-0-	-0-	-0-	1891	1	54468	3	Y	12841	13053	1			334
							14125	9									
09	61826	X	61826	-0-	-0-	-0-	1475	1	47231	3	Y	11927	11658	1			603
							13120	9									
*10	70075	X	70075	-0-	-0-	-0-	2525	1	57372	3	Y	9253	9722	1			134
							10178	9									

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
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

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

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

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

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

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

05	72964 X	72964	-0-	-0-	-0-	1181	1	56600	3	Y	13803	13897	1			126
						15183	9									
06	65275 X	65275	-0-	-0-	-0-	1106	1	49482	3	Y	13352	13257	1			221
						14687	9									
07	54993 X	54993	-0-	-0-	-0-	1201	1	41064	3	Y	11571	11299	1			493
						12728	9									
08	58853 X	58853	-0-	-0-	-0-	1582	1	45519	3	Y	10684	10899	1			278
						11752	9									
09	53262 X	53262	-0-	-0-	-0-	1291	1	41321	3	Y	9682	9470	1			490
						10650	9									
*10	58702 X	58702	-0-	-0-	-0-	2115	1	48032	3	Y	7777	8154	1			113
						8555	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

05	83337 X	83337	-0-	-0-	-0-	1352	1	64898	3	Y	15534	15627	1			142
						17087	9									
06	74596 X	74596	-0-	-0-	-0-	1302	1	58411	3	Y	13530	13448	1			224
						14883	9									
07	69260 X	69260	-0-	-0-	-0-	1561	1	53731	3	Y	12698	12384	1			538
						13968	9									
08	69916 X	69916	-0-	-0-	-0-	1885	1	54404	3	Y	12388	12604	1			322
						13627	9									
09	61696 X	61696	-0-	-0-	-0-	1494	1	47961	3	Y	11128	10887	1			563
						12241	9									
*10	68172 X	68172	-0-	-0-	-0-	2461	1	55979	3	Y	8847	9281	1			129
						9732	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68411 X	68411	-0-	-0-	-0-	1153 1 14086 9	53172 3	N	12805	12777 1		101
06	64857 X	64857	-0-	-0-	-0-	1144 1 9254 9	54459 3	N	8413	8486 1		28
07	59675 X	55183	-0-	-4492	-0-	1915 1 7748 9	45520 3	N	7044	6853 1		219
08	59675 X	50330	-0-	-9345	-0-	1452 1 6431 9	42447 3	Y	5846	5913 1		152
09	57750 X	38975	-0-	-18775	-0-	1003 1 5413 9	32559 3	Y	4921	4824 1		249
*10	64785 X	64785	-0-	-0-	-0-	3701 1 5018 9	56066 3	Y	4562	4743 1		68

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272729 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A

05	0 %	86353	-0-	86353	111828	58560 3	27793 9	Y	25266	25249 1		384
06	0 %	70944	-0-	70944	182772	49931 3	21013 9	Y	19103	19028 1		459
07	0 %	66644	-0-	66644	249416	46837 3	19807 9	Y	18006	18370 1		95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	249416			Y	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	249416			Y	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	249416			Y	NO RPT			95

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10836 04/22/2014

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

05	87836 X	87836	-0-	-0-	-0-	1264 1 26430 9	60142 3	Y	24027	24237 1		219
06	82170 X	75583	-0-	-6587	-0-	462 1 19070 9	56051 3	Y	17336	17268 1		287
07	84909 X	72161	-0-	-12748	-0-	427 1 18797 9	52937 3	Y	17088	17289 1		86
08	84909 X	77940	-0-	-6969	-0-	566 1 17356 9	60018 3	Y	15778	15576 1		288
09	82170 X	73669	-0-	-8501	-0-	632 1 17205 9	55832 3	Y	15641	15663 1		266
*10	93805 X	93805	-0-	-0-	-0-	756 1 20379 9	72670 3	Y	18526	18433 1		359

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

05	59768 X	57158	-0-	-2610	-0-	1001 1 9845 9	46312 3	N	8950	8944 1		70
06	59416 X	59416	-0-	-0-	-0-	1102 1 5700 9	52614 3	N	5182	5235 1		17
07	59768 X	51942	-0-	-7826	-0-	1840 1 6243 9	43859 3	N	5675	5518 1		174
08	59768 X	49807	-0-	-9961	-0-	1458 1 5271 9	43078 3	Y	4792	4841 1		125
09	57840 X	39894	-0-	-17946	-0-	1040 1 4788 9	34066 3	Y	4353	4258 1		220
10	59768 X	49464	-0-	-10304	-0-	2898 1 3068 9	43498 3	Y	2789	2968 1		41

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
05	82060 X	82060	-0-	-0-	-0-	1383	1	63822	3	N	15323	15284	1			121
						16855	9									
06	78509 X	78509	-0-	-0-	-0-	1395	1	66408	3	N	9733	9822	1			32
						10706	9									
07	79050 X	30746	-0-	-48304	-0-	1177	1	25588	3	N	3619	3627	1			24
						3981	9									
08	79050 X	38865	-0-	-40185	-0-	1091	1	31883	3	Y	5355	5240	1			139
						5891	9									
09	76500 X	53938	-0-	-22562	-0-	1388	1	45083	3	Y	6788	6584	1			343
						7467	9									
*10	88503 X	88503	-0-	-0-	-0-	5010	1	76466	3	Y	6388	6636	1			95
						7027	9									

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	18007	-0-	18007	18007	87	1	12981	3	Y	4490	4331	1			159
						4939	9									
*07	120064 X	102057	-0-	-18007	-0-	632	1	80662	3	Y	18875	18503	1			531
						20763	9									
*08	104060 X	104060	-0-	-0-	-0-	626	1	84525	3	Y	17190	17546	1			175
						18909	9									
*09	89869 X	89869	-0-	-0-	-0-	823	1	74330	3	Y	13378	12943	1			610
						14716	9									
10	90892 X	74683	-0-	-16209	-0-	798	1	59556	3	Y	13026	13287	1			349
						14329	9									

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12483 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	14809	-0-	14809	14809	73	1	10857	3	Y	3526	3401	1			125
						3879	9									
*07	SHUT IN	115343	-0-	115343	130152	715	1	90716	3	Y	21738	21252	1			611
						23912	9									
*08	SHUT IN	102761	-0-	102761	232913	621	1	82868	3	Y	17520	17953	1			178
						19272	9									
*09	SHUT IN	92203	-0-	92203	325116	882	1	75589	3	Y	14302	13806	1			674
						15732	9									
10	SHUT IN	77279	-0-	77279	402395	879	1	61015	3	Y	13986	14286	1			374
						15385	9									

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	17283	-0-	17283	17283	91	1	12978	3	Y	3831	3695	1			136
						4214	9									
*07	118702 X	101419	-0-	-17283	-0-	634	1	79832	3	Y	19048	18648	1			536
						20953	9									
*08	115227 X	87246	-0-	-27981	-0-	529	1	71045	3	Y	14247	14638	1			145
						15672	9									
*09	111510 X	74469	-0-	-37041	-0-	678	1	61570	3	Y	11110	10733	1			522
						12221	9									
10	115227 X	62336	-0-	-52891	-0-	644	1	50122	3	Y	10518	10759	1			281
						11570	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273082 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	78926	-0-	78926	78926	2048	1	50782	3	N	23724	23600	1			124
						26096	9									
09	SHUT IN	70557	-0-	70557	149483	702	1	52392	3	N	15875	15913	1			86
						17463	9									
10	SHUT IN	50307	-0-	50307	199790	536	1	36133	3	N	12398	12439	1			45
						13638	9									

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

05	0 W	31837	-0-	31837	1268412	536	1	24636	3	N	6059	6155	1			55
						6665	9									
06	0 W	28312	-0-	28312	1296724	479	1	21438	3	N	5814	5773	1			96
						6395	9									
07	0 W	27926	-0-	27926	1324650	486	1	18913	3	N	7752	7809	1			39
						8527	9									
08	0 W	22820	-0-	22820	1347470	679	1	17225	3	N	4469	4426	1			82
						4916	9									
09	81540 X	NO RPT	-0-	-81540	1265930					N	NO RPT					82
10	84258 X	NO RPT	-0-	-84258	1181672					N	NO RPT					82

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

05	83948 X	71013	-0-	-12935	-0-	1039	1	49580	3	Y	18540	18824	1			169
						20394	9									
06	81240 X	62046	-0-	-19194	-0-	316	1	44809	3	Y	15383	15297	1			255
						16921	9									
07	83948 X	67058	-0-	-16890	-0-	407	1	50573	3	Y	14616	14798	1			73
						16078	9									
08	83948 X	73369	-0-	-10579	-0-	516	1	57308	3	Y	14132	13947	1			258
						15545	9									
09	91610 X	91610	-0-	-0-	-0-	743	1	72109	3	Y	17053	17021	1			290
						18758	9									
10	71021 X	49435	-0-	-21586	-0-	379	1	37417	3	Y	10581	10666	1			205
						11639	9									

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

05	67209 X	67209	-0-	-0-	-0-	1158	1	53542	3	N	11372	11344	0			89
						12509	9									
06	65246 X	65246	-0-	-0-	-0-	1176	1	56025	3	N	7314	5277	0	2102	1	24
						8045	9									
07	63311 X	63311	-0-	-0-	-0-	2161	1	52370	3	N	7982	3796	0	3910	1	300
						8780	9									
08	59140 X	59140	-0-	-0-	-0-	1708	1	50100	3	N	6665	6792	1			173
						7332	9									
09	50550 X	41038	-0-	-9512	-0-	1060	1	34520	3	N	4962	4884	1			251
						5458	9									
*10	66381 X	66381	-0-	-0-	-0-	3777	1	57713	3	N	4446	4631	1			66
						4891	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		16847	-0-	16847	16847	84	1	12568	3	Y	3814	3679	1			135
							4195	9									
*07	130153	X	113306	-0-	-16847	-0-	703	1	90099	3	Y	20458	20018	1			575
							22504	9									
*08	98604	X	98604	-0-	-0-	-0-	594	1	80605	3	Y	15823	16237	1			161
							17405	9									
*09	91290	X	84780	-0-	-6510	-0-	781	1	70490	3	Y	12281	11862	1			580
							13509	9									
10	94333	X	71921	-0-	-22412	-0-	753	1	57817	3	Y	12137	12392	1			325
							13351	9									

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	46980	-0-	46980	46980	930	1	40607	3	Y	3891	3830	1			61
							1163	4	4280	9							
*09	0	W	87742	-0-	87742	134722	1001	1	80377	3	Y	5706	5543	1			224
							87	4	6277	9							
*10	0	W	76415	-0-	76415	211137	462	1	70208	3	Y	5021	5093	1			152
							222	4	5523	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

*07	106164	X	106164	-0-	-0-	-0-	1915	1	83916	3	N	15432	15155	1			277
							3358	4	16975	9							
08	130944	X	92969	-0-	-37975	-0-	1570	1	78709	3	N	11536	11481	1			332
							12690	9									
09	126720	X	70129	-0-	-56591	-0-	1405	1	58561	3	N	9031	8999	1			364
							229	4	9934	9							
10	130944	X	60667	-0-	-70277	-0-	324	1	52650	3	N	6994	6949	1			409
							7693	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486 X	6488	-0-	-2998	-0-	5992	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
06	9180 X	5876	-0-	-3304	-0-	5435	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
07	9486 X	5781	-0-	-3705	-0-	5341	3	440	9	Y	400	398	1	2	8	-0-
08	8184 X	5326	-0-	-2858	-0-	4928	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
09	6990 X	5242	-0-	-1748	-0-	4844	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
10	6479 X	6146	-0-	-333	-0-	5695	3	451	9	Y	410	410	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

05	17825 X	17338	-0-	-487	-0-	17338	3			Y	-0-					-0-
06	17010 X	15628	-0-	-1382	-0-	15628	3			Y	-0-					-0-
07	16120 X	16064	-0-	-56	-0-	16064	3			Y	-0-					-0-
08	17329 X	15394	-0-	-1935	-0-	15394	3			Y	-0-					-0-
09	16770 X	14761	-0-	-2009	-0-	14761	3			Y	-0-					-0-
10	17329 X	15515	-0-	-1814	-0-	15515	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

05	10323 X	8906	-0-	-1417	-0-	8685	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
06	9630 X	8357	-0-	-1273	-0-	8158	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
07	9951 X	8413	-0-	-1538	-0-	8222	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
08	9517 X	7683	-0-	-1834	-0-	7505	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
09	9060 X	6927	-0-	-2133	-0-	6765	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
10	8897 X	7639	-0-	-1258	-0-	7453	3	186	9	Y	169	169	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

05	12679 X	12120	-0-	-559	-0-	10139	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
06	12270 X	11318	-0-	-952	-0-	9365	3	1953	9	Y	1775	1775	1			-0-
07	12679 X	11128	-0-	-1551	-0-	9133	3	1995	9	Y	1814	1813	1	1	8	-0-
08	12679 X	10470	-0-	-2209	-0-	8763	3	1707	9	Y	1552	1551	1	1	8	-0-
09	12270 X	9554	-0-	-2716	-0-	8037	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-
10	12121 X	9542	-0-	-2579	-0-	7973	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

05	5053 X	3302	-0-	-1751	-0-	3237	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	4290 X	3325	-0-	-965	-0-	3262	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	4123 X	3935	-0-	-188	-0-	3866	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
08	4123 X	3035	-0-	-1088	-0-	2980	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
09	3570 X	3069	-0-	-501	-0-	3006	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
*10	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4774	3	61	9	Y	55	55	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

05	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	8897	3	4781	9	Y	4346	4336	1	10	8	-0-
06	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	8309	3	4160	9	Y	3782	3782	1			-0-
07	11625 X	11184	-0-	-441	-0-	7797	3	3387	9	Y	3079	3074	1	5	8	-0-
08	11625 X	10584	-0-	-1041	-0-	7254	3	3330	9	Y	3027	3027	1			-0-
09	11250 X	9911	-0-	-1339	-0-	6637	3	3274	9	Y	2976	2972	1	4	8	-0-
10	11625 X	9011	-0-	-2614	-0-	6007	3	3004	9	Y	2731	2731	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

05	13547 X	12713	-0-	-834	-0-	10007	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
06	12870 X	11678	-0-	-1192	-0-	9177	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
07	13299 X	11224	-0-	-2075	-0-	8760	3	2464	9	Y	2240	2230	1	10	8	-0-
08	12927 X	10701	-0-	-2226	-0-	8343	3	2358	9	Y	2144	2144	1			-0-
09	12510 X	8619	-0-	-3891	-0-	6422	3	2197	9	Y	1997	1997	1			-0-
10	12710 X	10749	-0-	-1961	-0-	8459	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14198	X	12218	-0-	-1980	-0-	10330	3	1888	9	Y	1716	1716	1			-0-
06	13740	X	6425	-0-	-7315	-0-	5448	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
07	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-					-0-
08	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					Y	-0-					-0-
09	27586	X	27586	-0-	-0-	-0-	21393	3	6193	9	Y	5630	5629	1	1	8	-0-
*10	20969	X	20969	-0-	-0-	-0-	16522	3	4447	9	Y	4043	4043	1			-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

05	9486	X	9161	-0-	-325	-0-	9161	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8027	-0-	-703	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
07	9610	X	7824	-0-	-1786	-0-	7824	3			N	-0-					-0-
08	9610	X	7394	-0-	-2216	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
09	9300	X	7079	-0-	-2221	-0-	7079	3			N	-0-					-0-
10	9176	X	6774	-0-	-2402	-0-	6774	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

05	12679	X	10151	-0-	-2528	-0-	8517	3	1634	9	Y	1485	1485	1			-0-
06	11640	X	8252	-0-	-3388	-0-	6912	3	1340	9	Y	1218	1218	1			-0-
07	12815	X	12815	-0-	-0-	-0-	10861	3	1954	9	Y	1776	1775	1	1	8	-0-
08	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	11245	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
09	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	9878	3	1652	9	Y	1502	1502	1			-0-
10	12679	X	11022	-0-	-1657	-0-	9410	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

05	10633	X	8150	-0-	-2483	-0-	6524	3	1626	9	Y	1478	1478	1			-0-
06	11610	X	7207	-0-	-4403	-0-	6063	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
07	11997	X	7209	-0-	-4788	-0-	6070	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
08	11997	X	6730	-0-	-5267	-0-	5668	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
09	8850	X	5993	-0-	-2857	-0-	4957	3	1036	9	Y	942	942	1			-0-
10	8153	X	6045	-0-	-2108	-0-	5003	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

05	11594	X	10375	-0-	-1219	-0-	10300	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
06	11220	X	9420	-0-	-1800	-0-	9351	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
07	11129	X	9382	-0-	-1747	-0-	9314	3	68	9	Y	62	61	1	1	8	-0-
08	10664	X	9125	-0-	-1539	-0-	9050	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
09	10230	X	8743	-0-	-1487	-0-	8674	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
10	10385	X	9232	-0-	-1153	-0-	9159	3	73	9	Y	66	66	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

05	23011	X	2229	-0-	-20782	-0-	1057	3	1172	9	Y	1065	1065	1			-0-
06	3330	X	1871	-0-	-1459	-0-	851	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-
07	2480	X	2169	-0-	-311	-0-	1110	3	1059	9	Y	963	955	1	8	8	-0-
08	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	1033	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-
09	2220	X	1823	-0-	-397	-0-	834	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
10	2232	X	2065	-0-	-167	-0-	1051	3	1014	9	Y	922	922	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1155	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	775	N	209	-0-	-566	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	592	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	18364	X	18364	-0-	-0-	-0-	15116	3	3248	9	Y	2953	2953	1			-0-
06	17700	X	17059	-0-	-641	-0-	14105	3	2954	9	Y	2685	2685	1			-0-
07	18290	X	16734	-0-	-1556	-0-	13817	3	2917	9	Y	2652	2650	1	2	8	-0-
08	18290	X	16258	-0-	-2032	-0-	13465	3	2793	9	Y	2539	2539	1			-0-
09	17700	X	15230	-0-	-2470	-0-	12635	3	2595	9	Y	2359	2359	1			-0-
10	18290	X	15235	-0-	-3055	-0-	12652	3	2583	9	Y	2348	2348	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

05	6045	X	4660	-0-	-1385	-0-	4660	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	4199	-0-	-1651	-0-	4199	3			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4248	-0-	-1177	-0-	4247	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5425	X	4147	-0-	-1278	-0-	4147	3			Y	-0-					-0-
09	4500	X	2091	-0-	-2409	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
10	4650	X	3208	-0-	-1442	-0-	3208	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

05	6944	X	5966	-0-	-978	-0-	4903	3	1063	9	N	966	966	1			-0-
06	6720	X	5962	-0-	-758	-0-	4871	3	1091	9	N	992	992	1			-0-
07	6820	X	5864	-0-	-956	-0-	4790	3	1074	9	N	976	976	1			-0-
08	6820	X	5605	-0-	-1215	-0-	4586	3	1019	9	N	926	926	1			-0-
09	6180	X	5552	-0-	-628	-0-	4519	3	1033	9	N	939	939	1			-0-
10	6169	X	5564	-0-	-605	-0-	4534	3	1030	9	N	936	936	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

05	11966	X	11336	-0-	-630	-0-	10854	3	482	9	N	438	438	1			-0-
06	11580	X	9997	-0-	-1583	-0-	9631	3	366	9	N	333	333	1			-0-
07	11129	X	10187	-0-	-942	-0-	9842	3	345	9	N	314	313	1	1	8	-0-
08	11346	X	9674	-0-	-1672	-0-	9380	3	294	9	N	267	267	1			-0-
09	10980	X	9033	-0-	-1947	-0-	8735	3	298	9	N	271	271	1			-0-
10	11346	X	9277	-0-	-2069	-0-	8972	3	305	9	N	277	277	1			-0-

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2014 - P/A 05/24/2014

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

05	0	W	3622	-0-	3622	3622	2101	3	1521	9	Y	1383	1383	1			-0-
06	0	W	3238	-0-	3238	6860	1915	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
07	10004	X	3144	-0-	-6860	-0-	1843	3	1301	9	Y	1183	1182	1	1	8	-0-
08	4216	X	2521	-0-	-1695	-0-	1489	3	1032	9	Y	938	938	1			-0-
09	3930	X	2410	-0-	-1520	-0-	1257	3	1153	9	Y	1048	1048	1			-0-
10	2638	X	2417	-0-	-221	-0-	1315	3	1102	9	Y	1002	1002	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

05	15965	X	10093	-0-	-5872	-0-	8985	3	1108	9	Y	1007	1007	1			-0-
06	13650	X	10423	-0-	-3227	-0-	9204	3	1219	9	Y	1108	1108	1			-0-
07	13237	X	10297	-0-	-2940	-0-	8930	3	1367	9	Y	1243	1243	1			-0-
08	11687	X	9991	-0-	-1696	-0-	8541	3	1450	9	Y	1318	1318	1			-0-
09	11130	X	9731	-0-	-1399	-0-	7960	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-
*10	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	9607	3	1515	9	Y	1377	1377	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	13764	X	11749	-0-	-2015	-0-	8046	3	3703	9	N	3366	3366	1			-0-
06	14670	X	10158	-0-	-4512	-0-	7203	3	2955	9	N	2686	2686	1			-0-
07	15159	X	10651	-0-	-4508	-0-	7543	3	3108	9	N	2825	2825	1			-0-
08	15159	X	7325	-0-	-7834	-0-	5293	3	2032	9	N	1847	1847	1			-0-
09	12000	X	6781	-0-	-5219	-0-	4921	3	1860	9	N	1691	1691	1			-0-
*10	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	9378	3	3333	9	N	3030	3030	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

05	21390	X	18052	-0-	-3338	-0-	16596	3	1456	9	N	1324	1324	1			-0-
06	20700	X	16441	-0-	-4259	-0-	15052	3	1389	9	N	1263	1263	1			-0-
07	21390	X	16786	-0-	-4604	-0-	15380	3	1406	9	N	1278	1278	1			-0-
08	21390	X	15497	-0-	-5893	-0-	14176	3	1321	9	N	1201	1201	1			-0-
09	19500	X	13119	-0-	-6381	-0-	11874	3	1245	9	N	1132	1132	1			-0-
10	18042	X	13594	-0-	-4448	-0-	12574	3	1020	9	N	927	927	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

05	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	10155	3	4717	9	N	4288	4288	1			-0-
06	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	8214	3	3302	9	N	3002	3002	1			-0-
07	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	6834	3	3220	9	N	2927	2927	1			-0-
08	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	4527	3	1822	9	N	1656	1655	1	1	8	-0-
09	5910	X	5128	-0-	-782	-0-	3741	3	1387	9	N	1261	1261	1			-0-
10	6107	X	2674	-0-	-3433	-0-	1950	3	724	9	N	658	658	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

05	35154	X	25567	-0-	-9587	-0-	24048	3	1519	9	Y	1381	1381	1			-0-
06	30030	X	23201	-0-	-6829	-0-	21746	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
07	30442	X	24012	-0-	-6430	-0-	22464	3	1548	9	Y	1407	1400	1	7	8	-0-
08	29016	X	23473	-0-	-5543	-0-	21952	3	1521	9	Y	1383	1383	1			-0-
09	26130	X	22891	-0-	-3239	-0-	21672	3	1219	9	Y	1108	1108	1			-0-
10	25575	X	21910	-0-	-3665	-0-	20851	3	1059	9	Y	963	963	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

05	15562	X	12724	-0-	-2838	-0-	9109	3	3615	9	Y	3286	3285	1	1	8	-0-
06	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					Y	-0-					-0-
07	15562	X	14908	-0-	-654	-0-	9697	3	5211	9	Y	4737	4737	1			-0-
08	15562	X	11666	-0-	-3896	-0-	7726	3	3940	9	Y	3582	3582	1			-0-
09	15060	X	11441	-0-	-3619	-0-	7737	3	3704	9	Y	3367	3367	1			-0-
10	14911	X	10797	-0-	-4114	-0-	7385	3	3412	9	Y	3102	3102	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

05	25947	X	20620	-0-	-5327	-0-	16106	3	4514	9	Y	4104	4104	1			-0-
06	25110	X	20145	-0-	-4965	-0-	15811	3	4334	9	Y	3940	3940	1			-0-
07	25947	X	19688	-0-	-6259	-0-	15308	3	4380	9	Y	3982	3828	1	154	8	-0-
08	24397	X	16772	-0-	-7625	-0-	12962	3	3810	9	Y	3464	3463	1	1	8	-0-
09	23040	X	14990	-0-	-8050	-0-	11723	3	3267	9	Y	2970	2970	1			-0-
10	20832	X	15355	-0-	-5477	-0-	12034	3	3321	9	Y	3019	3019	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

05	21514	X	15651	-0-	-5863	-0-	12202	3	3449	9	Y	3135	3135	1			-0-
06	21180	X	14717	-0-	-6463	-0-	11504	3	3213	9	Y	2921	2921	1			-0-
07	21886	X	14430	-0-	-7456	-0-	11261	3	3169	9	Y	2881	2881	1			-0-
08	21886	X	16017	-0-	-5869	-0-	12539	3	3478	9	Y	3162	3162	1			-0-
09	17040	X	12486	-0-	-4554	-0-	9660	3	2826	9	Y	2569	2569	1			-0-
10	15655	X	13190	-0-	-2465	-0-	10364	3	2826	9	Y	2569	2569	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	7209	3	2559	9	Y	2326	2326	1			-0-
06	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	-0-					-0-
08	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	10004	3	3992	9	Y	3629	3629	1			-0-
09	12421	X	12421	-0-	-0-	-0-	8931	3	3490	9	Y	3173	3173	1			-0-
10	8835	X	8334	-0-	-501	-0-	5995	3	2339	9	Y	2126	2126	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

05	10757	X	8665	-0-	-2092	-0-	8665	3			Y	-0-					-0-
06	10410	X	7804	-0-	-2606	-0-	7804	3			Y	-0-					-0-
07	9269	X	7405	-0-	-1864	-0-	7405	3			Y	-0-					-0-
08	9269	X	7347	-0-	-1922	-0-	7347	3			Y	-0-					-0-
09	8970	X	6597	-0-	-2373	-0-	6597	3			Y	-0-					-0-
10	8680	X	6160	-0-	-2520	-0-	6160	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

05	9982	X	7994	-0-	-1988	-0-	7994	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	7532	-0-	-1678	-0-	7532	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	7219	-0-	-2298	-0-	7219	3			N	-0-					-0-
08	8928	X	7141	-0-	-1787	-0-	7141	3			N	-0-					-0-
09	8160	X	6462	-0-	-1698	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	6045	-0-	-1953	-0-	6045	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

05	21545	X	18909	-0-	-2636	-0-	16213	3	2696	9	Y	2451	2451	1			-0-
06	19740	X	17633	-0-	-2107	-0-	15246	3	2387	9	Y	2170	2170	1			-0-
07	20398	X	17381	-0-	-3017	-0-	14999	3	2382	9	Y	2165	2165	1			-0-
08	20398	X	16800	-0-	-3598	-0-	14530	3	2270	9	Y	2064	2064	1			-0-
09	19410	X	15722	-0-	-3688	-0-	13593	3	2129	9	Y	1935	1935	1			-0-
10	18910	X	15857	-0-	-3053	-0-	13699	3	2158	9	Y	1962	1962	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

05	20026	X	16126	-0-	-3900	-0-	14285	3	1841	9	Y	1674	1674	1			-0-
06	19380	X	15348	-0-	-4032	-0-	13598	3	1750	9	Y	1591	1591	1			-0-
07	20026	X	16983	-0-	-3043	-0-	15131	3	1852	9	Y	1684	1684	1			-0-
08	20026	X	15699	-0-	-4327	-0-	14067	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
09	16620	X	14351	-0-	-2269	-0-	12750	3	1601	9	Y	1455	1455	1			-0-
10	16988	X	15666	-0-	-1322	-0-	14002	3	1664	9	Y	1513	1513	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	3831	3	1124	9	Y	1022	1022	1			-0-
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3401	3	965	9	Y	877	877	1			-0-
07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	3451	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	3546	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3336	3	821	9	Y	746	746	1			-0-
10	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	3300	3	849	9	Y	772	772	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

05	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	9396	3	2558	9	Y	2325	2325	1			-0-
06	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	8394	3	2262	9	Y	2056	2056	1			-0-
07	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	7983	3	2181	9	Y	1983	1983	1			-0-
08	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	7760	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
09	9330	X	9238	-0-	-92	-0-	7282	3	1956	9	Y	1778	1778	1			-0-
10	9641	X	9276	-0-	-365	-0-	7344	3	1932	9	Y	1756	1756	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25080 X	25080	-0-	-0-	-0-	24603	3	477	9	Y	434	434	1			-0-
06	24060 X	22958	-0-	-1102	-0-	22533	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
07	25072 X	25072	-0-	-0-	-0-	24600	3	472	9	Y	429	426	1	3	8	-0-
08	24862 X	24341	-0-	-521	-0-	23943	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
09	24060 X	23461	-0-	-599	-0-	23057	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
10	24862 X	23092	-0-	-1770	-0-	22665	3	427	9	Y	388	388	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

05	17887 X	17765	-0-	-122	-0-	13944	3	3821	9	Y	3474	3474	1			-0-
06	17310 X	16795	-0-	-515	-0-	13254	3	3541	9	Y	3219	3219	1			-0-
07	17887 X	16300	-0-	-1587	-0-	12840	3	3460	9	Y	3145	3145	1			-0-
08	17887 X	15757	-0-	-2130	-0-	12362	3	3395	9	Y	3086	3086	1			-0-
09	17310 X	14379	-0-	-2931	-0-	11377	3	3002	9	Y	2729	2729	1			-0-
10	17763 X	14680	-0-	-3083	-0-	11587	3	3093	9	Y	2812	2812	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

05	22630 X	5614	-0-	-17016	-0-	3989	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
06	23340 X	-0-	-0-	-23340	-0-					Y	-0-					-0-
07	28586 X	28586	-0-	-0-	-0-	20011	3	8575	9	Y	7795	7792	1	3	8	-0-
08	24226 X	24226	-0-	-0-	-0-	17197	3	7029	9	Y	6390	6390	1			-0-
09	21990 X	19323	-0-	-2667	-0-	13739	3	5584	9	Y	5076	5076	1			-0-
10	24118 X	15337	-0-	-8781	-0-	10979	3	4358	9	Y	3962	3962	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

05	34348 X	27161	-0-	-7187	-0-	27146	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	32910 X	24570	-0-	-8340	-0-	24560	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	32643 X	26136	-0-	-6507	-0-	26128	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	32643 X	24183	-0-	-8460	-0-	24173	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
09	29040 X	23791	-0-	-5249	-0-	23783	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
10	27156 X	24689	-0-	-2467	-0-	24681	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

05	28272 X	19991	-0-	-8281	-0-	18778	3	1213	9	Y	1103	1103	1			-0-
06	24420 X	18643	-0-	-5777	-0-	17640	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
07	23033 X	18742	-0-	-4291	-0-	17624	3	1118	9	Y	1016	1016	1			-0-
08	21545 X	18233	-0-	-3312	-0-	17187	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
09	20490 X	17282	-0-	-3208	-0-	16269	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
10	19995 X	17169	-0-	-2826	-0-	16146	3	1023	9	Y	930	930	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

05	43152 X	33303	-0-	-9849	-0-	29065	3	4238	9	Y	3853	3853	1			-0-
06	39120 X	31343	-0-	-7777	-0-	27373	3	3970	9	Y	3609	3609	1			-0-
07	40424 X	30718	-0-	-9706	-0-	26919	3	3799	9	Y	3454	3454	1			-0-
08	40424 X	28194	-0-	-12230	-0-	24730	3	3464	9	Y	3149	3149	1			-0-
09	37350 X	27202	-0-	-10148	-0-	23857	3	3345	9	Y	3041	3041	1			-0-
10	33294 X	30321	-0-	-2973	-0-	26871	3	3450	9	Y	3136	3136	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

05	39524 X	39524	-0-	-0-	-0-	29699	3	9825	9	Y	8932	8929	1	3	8	-0-
06	26043 X	26043	-0-	-0-	-0-	19145	3	6898	9	Y	6271	6271	1			-0-
07	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	12961	3	4547	9	Y	4134	4132	1	2	8	-0-
08	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	11339	3	4039	9	Y	3672	3672	1			-0-
09	13567 X	13567	-0-	-0-	-0-	9973	3	3594	9	Y	3267	3265	1	2	8	-0-
*10	11249 X	11249	-0-	-0-	-0-	8357	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21266 X	16574	-0-	-4692	-0-	13212	3	3362	9	Y	3056	3056	1			-0-
06	20580 X	12959	-0-	-7621	-0-	10946	3	2013	9	Y	1830	1830	1			-0-
07	21266 X	12522	-0-	-8744	-0-	9783	3	2739	9	Y	2490	2490	1			-0-
08	20832 X	11431	-0-	-9401	-0-	8596	3	2835	9	Y	2577	2577	1			-0-
09	17580 X	9948	-0-	-7632	-0-	7779	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
10	16585 X	9888	-0-	-6697	-0-	7676	3	2212	9	Y	2011	2011	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

05	15655 X	12089	-0-	-3566	-0-	10154	3	1935	9	Y	1759	1759	1			-0-
06	15150 X	10125	-0-	-5025	-0-	8551	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
07	15655 X	9553	-0-	-6102	-0-	8149	3	1404	9	Y	1276	1276	1			-0-
08	15655 X	8763	-0-	-6892	-0-	7486	3	1277	9	Y	1161	1161	1			-0-
09	13680 X	8202	-0-	-5478	-0-	6999	3	1203	9	Y	1094	1094	1			-0-
10	12090 X	8165	-0-	-3925	-0-	7030	3	1135	9	Y	1032	1032	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

05	26257 X	19688	-0-	-6569	-0-	19688	3			Y	-0-					-0-
06	23400 X	20141	-0-	-3259	-0-	20141	3			Y	-0-					-0-
07	22692 X	20522	-0-	-2170	-0-	20522	3			Y	-0-					-0-
08	21979 X	18858	-0-	-3121	-0-	18858	3			Y	-0-					-0-
09	20880 X	16817	-0-	-4063	-0-	16817	3			Y	-0-					-0-
10	20801 X	16934	-0-	-3867	-0-	16934	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

05	18786 X	12291	-0-	-6495	-0-	8217	3	4074	9	Y	3704	3704	1			-0-
06	18180 X	10840	-0-	-7340	-0-	7420	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-
07	17453 X	9912	-0-	-7541	-0-	6380	3	3532	9	Y	3211	3211	1			-0-
08	15097 X	5672	-0-	-9425	-0-	3805	3	1867	9	Y	1697	1697	1			-0-
09	14010 X	5634	-0-	-8376	-0-	3859	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
10	12276 X	3445	-0-	-8831	-0-	2377	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

05	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	5651	3	2649	9	Y	2408	2408	1			-0-
06	7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	5148	3	2143	9	Y	1948	1948	1			-0-
07	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	5200	3	2081	9	Y	1892	1892	1			-0-
08	7192 X	6871	-0-	-321	-0-	4890	3	1981	9	Y	1801	1801	1			-0-
09	6960 X	6770	-0-	-190	-0-	4871	3	1899	9	Y	1726	1726	1			-0-
10	7192 X	6648	-0-	-544	-0-	4824	3	1824	9	Y	1658	1658	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

05	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	1776	3	1058	9	N	962	962	1			-0-
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	1461	3	908	9	N	825	825	1			-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	1507	3	972	9	N	884	884	1			-0-
08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	1554	3	1023	9	N	930	930	1			-0-
09	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	1692	3	1147	9	N	1043	1043	1			-0-
*10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	1534	3	862	9	N	784	784	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

05	21948 X	16029	-0-	-5919	-0-	12959	3	3070	9	Y	2791	2791	1			-0-
06	21240 X	14076	-0-	-7164	-0-	11436	3	2640	9	Y	2400	2400	1			-0-
07	21948 X	14495	-0-	-7453	-0-	11819	3	2676	9	Y	2433	2432	1	1	8	-0-
08	20801 X	14435	-0-	-6366	-0-	11782	3	2653	9	Y	2412	2412	1			-0-
09	17340 X	11945	-0-	-5395	-0-	9763	3	2182	9	Y	1984	1984	1			-0-
10	16027 X	14283	-0-	-1744	-0-	11776	3	2507	9	Y	2279	2279	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16182 X	13571	-0-	-2611	-0-	13571	3			Y	-0-					-0-
06	14340 X	13176	-0-	-1164	-0-	13176	3			Y	-0-					-0-
07	13764 X	12681	-0-	-1083	-0-	12681	3			Y	-0-					-0-
08	13578 X	11777	-0-	-1801	-0-	11777	3			Y	-0-					-0-
09	13170 X	11825	-0-	-1345	-0-	11825	3			Y	-0-					-0-
10	13609 X	9856	-0-	-3753	-0-	9856	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

05	12648 X	8017	-0-	-4631	-0-	6605	3	1412	9	Y	1284	1284	1			-0-
06	12180 X	6808	-0-	-5372	-0-	5567	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-
07	11284 X	7423	-0-	-3861	-0-	6143	3	1280	9	Y	1164	1164	1			-0-
08	10943 X	7670	-0-	-3273	-0-	6128	3	1542	9	Y	1402	1402	1			-0-
09	10590 X	3770	-0-	-6820	-0-	3095	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
*10	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	8657	3	1832	9	Y	1665	1665	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

05	22444 X	18728	-0-	-3716	-0-	17218	3	1510	9	Y	1373	1373	1			-0-
06	21120 X	17086	-0-	-4034	-0-	15421	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-
07	21390 X	17509	-0-	-3881	-0-	15437	3	2072	9	Y	1884	1868	1	16	8	-0-
08	20398 X	16537	-0-	-3861	-0-	14577	3	1960	9	Y	1782	1782	1			-0-
09	18900 X	16552	-0-	-2348	-0-	14692	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
10	18724 X	16845	-0-	-1879	-0-	15057	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

05	18879 X	16267	-0-	-2612	-0-	11353	3	4914	9	Y	4467	4467	1			-0-
06	18270 X	14324	-0-	-3946	-0-	10024	3	4300	9	Y	3909	3909	1			-0-
07	18879 X	13151	-0-	-5728	-0-	9147	3	4004	9	Y	3640	3640	1			-0-
08	18879 X	12664	-0-	-6215	-0-	8878	3	3786	9	Y	3442	3442	1			-0-
09	17550 X	11622	-0-	-5928	-0-	8222	3	3400	9	Y	3091	3091	1			-0-
10	16275 X	11340	-0-	-4935	-0-	8043	3	3297	9	Y	2997	2997	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

05	7502 X	7055	-0-	-447	-0-	5401	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
06	7260 X	6293	-0-	-967	-0-	4788	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
07	7502 X	5428	-0-	-2074	-0-	4154	3	1274	9	Y	1158	1158	1			-0-
08	7502 X	7102	-0-	-400	-0-	5509	3	1593	9	Y	1448	1448	1			-0-
09	7260 X	6608	-0-	-652	-0-	5255	3	1353	9	Y	1230	1230	1			-0-
10	7068 X	6754	-0-	-314	-0-	5321	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

05	21018 X	16538	-0-	-4480	-0-	11876	3	4662	9	Y	4238	4238	1			-0-
06	20340 X	14864	-0-	-5476	-0-	10697	3	4167	9	Y	3788	3788	1			-0-
07	20615 X	14912	-0-	-5703	-0-	10712	3	4200	9	Y	3818	3818	1			-0-
08	18879 X	12946	-0-	-5933	-0-	9382	3	3564	9	Y	3240	3240	1			-0-
09	16710 X	11679	-0-	-5031	-0-	8327	3	3352	9	Y	3047	3047	1			-0-
10	16523 X	13072	-0-	-3451	-0-	9396	3	3676	9	Y	3342	3342	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

05	16957 X	13269	-0-	-3688	-0-	11641	3	1628	9	Y	1480	1480	1			-0-
06	15780 X	11794	-0-	-3986	-0-	10298	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
07	16306 X	12443	-0-	-3863	-0-	10878	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
08	14229 X	11246	-0-	-2983	-0-	9791	3	1455	9	Y	1323	1323	1			-0-
09	13230 X	11856	-0-	-1374	-0-	10331	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
10	13268 X	12838	-0-	-430	-0-	11179	3	1659	9	Y	1508	1508	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	6162	-0-	-3200	-0-	4586	3	1576	9	Y	1433	1433	1			-0-
06	9060	X	6879	-0-	-2181	-0-	5179	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
07	9362	X	6347	-0-	-3015	-0-	4819	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
08	9145	X	7274	-0-	-1871	-0-	5528	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
09	8850	X	6738	-0-	-2112	-0-	5048	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
10	7099	X	5736	-0-	-1363	-0-	4364	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

05	16740	X	12065	-0-	-4675	-0-	9044	3	3021	9	Y	2746	2746	1			-0-
06	16200	X	10276	-0-	-5924	-0-	7570	3	2706	9	Y	2460	2460	1			-0-
07	16740	X	10303	-0-	-6437	-0-	7646	3	2657	9	Y	2415	2415	1			-0-
08	15252	X	10552	-0-	-4700	-0-	7917	3	2635	9	Y	2395	2395	1			-0-
09	13110	X	10213	-0-	-2897	-0-	7782	3	2431	9	Y	2210	2210	1			-0-
10	12059	X	10275	-0-	-1784	-0-	7888	3	2387	9	Y	2170	2170	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

05	5704	X	2517	-0-	-3187	-0-	1626	3	891	9	N	810	810	1			-0-
06	5520	X	3111	-0-	-2409	-0-	2051	3	1060	9	N	964	964	1			-0-
07	5704	X	3437	-0-	-2267	-0-	2184	3	1253	9	N	1139	1138	1	1	8	-0-
08	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	1359	3	736	9	N	669	669	1			-0-
09	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	1797	3	953	9	N	866	866	1			-0-
10	3441	X	1707	-0-	-1734	-0-	1121	3	586	9	N	533	533	1			-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

05	23746	X	20397	-0-	-3349	-0-	19947	3	450	9	N	409	409	1			-0-
06	20070	X	18327	-0-	-1743	-0-	17923	3	404	9	N	367	367	1			-0-
07	22599	X	19578	-0-	-3021	-0-	19127	3	451	9	N	410	400	1	10	8	-0-
08	22599	X	17244	-0-	-5355	-0-	17013	3	231	9	N	210	210	1			-0-
09	21870	X	13162	-0-	-8708	-0-	12951	3	211	9	N	192	187	1	5	8	-0-
10	20398	X	75	-0-	-20323	-0-	45	3	30	9	N	27	27	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

05	13330	X	11903	-0-	-1427	-0-	10419	3	1484	9	Y	1349	1349	1			-0-
06	12900	X	11792	-0-	-1108	-0-	10228	3	1564	9	Y	1422	1422	1			-0-
07	13330	X	12068	-0-	-1262	-0-	10689	3	1379	9	Y	1254	1254	1			-0-
08	13330	X	11808	-0-	-1522	-0-	10609	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
09	12900	X	10598	-0-	-2302	-0-	9451	3	1147	9	Y	1043	1043	1			-0-
10	12183	X	11651	-0-	-532	-0-	10418	3	1233	9	Y	1121	1121	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

05	12741	X	12646	-0-	-95	-0-	11168	3	1478	9	Y	1344	1344	1			-0-
06	12330	X	11472	-0-	-858	-0-	10133	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
07	12741	X	9600	-0-	-3141	-0-	8519	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
08	12741	X	9425	-0-	-3316	-0-	8262	3	1163	9	Y	1057	1057	1			-0-
09	12330	X	9677	-0-	-2653	-0-	8486	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
10	12648	X	11793	-0-	-855	-0-	10473	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

05	13609	X	11457	-0-	-2152	-0-	8491	3	2966	9	Y	2696	2696	1			-0-
06	12990	X	9928	-0-	-3062	-0-	7362	3	2566	9	Y	2333	2333	1			-0-
07	13423	X	10754	-0-	-2669	-0-	8001	3	2753	9	Y	2503	2503	1			-0-
08	11935	X	9788	-0-	-2147	-0-	7248	3	2540	9	Y	2309	2309	1			-0-
09	11100	X	8581	-0-	-2519	-0-	6291	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-
*10	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	8789	3	2770	9	Y	2518	2518	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24893	X	19163	-0-	-5730	-0-	15824	3	3339	9	Y	3035	3035	1			-0-
06	25320	X	10232	-0-	-15088	-0-	8438	3	1794	9	Y	1631	1631	1			-0-
07	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-					-0-
08	26164	X	-0-	-0-	-26164	-0-					Y	-0-					-0-
09	22020	X	21201	-0-	-819	-0-	16704	3	4497	9	Y	4088	4088	1			-0-
*10	26819	X	26819	-0-	-0-	-0-	21869	3	4950	9	Y	4500	4500	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

05	18600	X	-0-	-0-	-18600	-0-					Y	-0-					-0-
06	17280	X	4508	-0-	-12772	-0-	4204	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
07	14105	X	3035	-0-	-11070	-0-	2703	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	3840	3	527	9	Y	479	479	1			-0-
09	4500	X	2096	-0-	-2404	-0-	1851	3	245	9	Y	223	223	1			-0-
10	4650	X	974	-0-	-3676	-0-	772	3	202	9	Y	184	184	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

05	84914	X	27495	-0-	-57419	-0-	22690	3	4805	9	Y	4368	4368	1			-0-
06	33510	X	24771	-0-	-8739	-0-	20526	3	4245	9	Y	3859	3859	1			-0-
07	31310	X	24318	-0-	-6992	-0-	20214	3	4104	9	Y	3731	3731	1			-0-
08	29481	X	22197	-0-	-7284	-0-	18447	3	3750	9	Y	3409	3409	1			-0-
09	27960	X	19901	-0-	-8059	-0-	16536	3	3365	9	Y	3059	3059	1			-0-
10	27497	X	23624	-0-	-3873	-0-	19847	3	3777	9	Y	3434	3434	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

05	34968	X	30691	-0-	-4277	-0-	26008	3	4683	9	Y	4257	4257	1			-0-
06	33000	X	29124	-0-	-3876	-0-	24767	3	4357	9	Y	3961	3961	1			-0-
07	31403	X	27673	-0-	-3730	-0-	23583	3	4090	9	Y	3718	3718	1			-0-
08	30690	X	25344	-0-	-5346	-0-	20846	3	4498	9	Y	4089	4089	1			-0-
09	29700	X	22877	-0-	-6823	-0-	19265	3	3612	9	Y	3284	3284	1			-0-
10	30690	X	24391	-0-	-6299	-0-	20850	3	3541	9	Y	3219	3219	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

05	10602	X	5420	-0-	-5182	-0-	4475	3	945	9	Y	859	859	1			-0-
06	10260	X	4898	-0-	-5362	-0-	3832	3	1066	9	Y	969	969	1			-0-
07	7006	X	5420	-0-	-1586	-0-	4365	3	1055	9	Y	959	959	1			-0-
08	6634	X	5158	-0-	-1476	-0-	4256	3	902	9	Y	820	820	1			-0-
09	5760	X	4775	-0-	-985	-0-	3938	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
10	5425	X	4991	-0-	-434	-0-	4101	3	890	9	Y	809	809	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

05	18964	X	18964	-0-	-0-	-0-	12835	3	6129	9	Y	5572	5572	1			-0-
06	17669	X	17669	-0-	-0-	-0-	12023	3	5646	9	Y	5133	5133	1			-0-
07	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	11919	3	5728	9	Y	5207	5090	1	117	8	-0-
08	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	11506	3	5308	9	Y	4825	4824	1	1	8	-0-
09	15930	X	15728	-0-	-202	-0-	10846	3	4882	9	Y	4438	4438	1			-0-
10	16461	X	15398	-0-	-1063	-0-	10666	3	4732	9	Y	4302	4302	1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

05	9796	X	7670	-0-	-2126	-0-	7216	3	454	9	Y	413	413	1			-0-
06	9420	X	7851	-0-	-1569	-0-	7365	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
07	9207	X	7524	-0-	-1683	-0-	7050	3	474	9	Y	431	431	1			-0-
08	8990	X	7713	-0-	-1277	-0-	7254	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
09	7860	X	7122	-0-	-738	-0-	6701	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
10	8122	X	7125	-0-	-997	-0-	6686	3	439	9	Y	399	399	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9920	X	7189	-0-	-2731	-0-	7174	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	8730	X	7188	-0-	-1542	-0-	7171	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
07	8494	X	7326	-0-	-1168	-0-	7312	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
08	8215	X	6918	-0-	-1297	-0-	6907	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
09	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	6759	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	7440	X	6660	-0-	-780	-0-	6649	3	11	9	Y	10	10	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

05	40982	X	17935	-0-	-23047	-0-	14842	3	3093	9	Y	2812	2812	1			-0-
06	29430	X	16252	-0-	-13178	-0-	13575	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
07	20801	X	15636	-0-	-5165	-0-	13080	3	2556	9	Y	2324	2324	1			-0-
08	17949	X	16538	-0-	-1411	-0-	13929	3	2609	9	Y	2372	2372	1			-0-
09	17370	X	14411	-0-	-2959	-0-	12306	3	2105	9	Y	1914	1914	1			-0-
10	17949	X	12713	-0-	-5236	-0-	10714	3	1999	9	Y	1817	1817	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

05	9300	X	4770	-0-	-4530	-0-	4725	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	9000	X	5164	-0-	-3836	-0-	5055	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
07	7812	X	4492	-0-	-3320	-0-	4407	3	85	9	Y	77	74	1	3	8	-0-
08	6293	X	3898	-0-	-2395	-0-	3847	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	5160	X	4274	-0-	-886	-0-	4215	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
10	5332	X	3373	-0-	-1959	-0-	3332	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

05	28176	X	28176	-0-	-0-	-0-	19564	3	8612	9	Y	7829	7829	1			-0-
06	26063	X	26063	-0-	-0-	-0-	17974	3	8089	9	Y	7354	7354	1			-0-
07	25497	X	25497	-0-	-0-	-0-	17615	3	7882	9	Y	7165	7165	1			-0-
08	24839	X	24839	-0-	-0-	-0-	17097	3	7742	9	Y	7038	7038	1			-0-
09	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	15789	3	6830	9	Y	6209	6209	1			-0-
*10	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	15397	3	6614	9	Y	6013	6013	1			-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

05	31651	X	23467	-0-	-8184	-0-	23449	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	30630	X	21235	-0-	-9395	-0-	21229	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	31651	X	22735	-0-	-8916	-0-	22732	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	29977	X	19070	-0-	-10907	-0-	19069	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	26520	X	20297	-0-	-6223	-0-	20296	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	23467	X	18126	-0-	-5341	-0-	18125	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

05	7440	X	5165	-0-	-2275	-0-	5071	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
06	7200	X	4640	-0-	-2560	-0-	4496	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	7440	X	4474	-0-	-2966	-0-	4390	3	84	9	Y	76	75	1	1	8	-0-
08	6200	X	3673	-0-	-2527	-0-	3614	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
09	6000	X	4332	-0-	-1668	-0-	4262	3	70	9	Y	64	63	1	1	8	-0-
10	5177	X	3954	-0-	-1223	-0-	3889	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	3931	3	2528	9	Y	2298	2295	1	3	8	-0-
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	3765	3	2407	9	Y	2188	2188	1			-0-
07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	3200	3	1911	9	Y	1737	1732	1	5	8	-0-
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	3122	3	1956	9	Y	1778	1778	1			-0-
09	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1168	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
*10	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	3111	3	3450	9	Y	3136	3136	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22382 X	19746	-0-	-2636	-0-	19660	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
06	23940 X	17642	-0-	-6298	-0-	17569	3	73	9	Y	66	66	1			-0-
07	24738 X	15532	-0-	-9206	-0-	15476	3	56	9	Y	51	47	1	4	8	-0-
08	24738 X	14867	-0-	-9871	-0-	14800	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	20970 X	17967	-0-	-3003	-0-	17897	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
10	19747 X	16073	-0-	-3674	-0-	16006	3	67	9	Y	61	61	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

05	15717 X	12551	-0-	-3166	-0-	12551	3			Y	-0-					-0-
06	14670 X	12874	-0-	-1796	-0-	12874	3			Y	-0-					-0-
07	14012 X	12403	-0-	-1609	-0-	12403	3			Y	-0-					-0-
08	13826 X	11585	-0-	-2241	-0-	11585	3			Y	-0-					-0-
09	12870 X	11458	-0-	-1412	-0-	11458	3			Y	-0-					-0-
10	13299 X	10441	-0-	-2858	-0-	10441	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

05	12648 X	9869	-0-	-2779	-0-	6844	3	3025	9	Y	2750	2750	1			-0-
06	10290 X	8200	-0-	-2090	-0-	5770	3	2430	9	Y	2209	2209	1			-0-
07	10633 X	9088	-0-	-1545	-0-	6517	3	2571	9	Y	2337	2337	1			-0-
08	10106 X	8209	-0-	-1897	-0-	5893	3	2316	9	Y	2105	2105	1			-0-
09	9540 X	7788	-0-	-1752	-0-	5560	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-
10	9858 X	9630	-0-	-228	-0-	7001	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

05	13237 X	11814	-0-	-1423	-0-	8525	3	3289	9	Y	2990	2990	1			-0-
06	12810 X	9597	-0-	-3213	-0-	7226	3	2371	9	Y	2155	2155	1			-0-
07	13237 X	12093	-0-	-1144	-0-	8829	3	3264	9	Y	2967	2967	1			-0-
08	11811 X	8822	-0-	-2989	-0-	6729	3	2093	9	Y	1903	1903	1			-0-
09	11430 X	9151	-0-	-2279	-0-	6901	3	2250	9	Y	2045	2045	1			-0-
*10	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	9826	3	2885	9	Y	2623	2623	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

05	11160 X	9106	-0-	-2054	-0-	6378	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-
06	12000 X	10514	-0-	-1486	-0-	7459	3	3055	9	Y	2777	2777	1			-0-
07	12400 X	8811	-0-	-3589	-0-	6410	3	2401	9	Y	2183	2183	1			-0-
08	12400 X	11496	-0-	-904	-0-	8355	3	3141	9	Y	2855	2855	1			-0-
09	10980 X	10926	-0-	-54	-0-	7888	3	3038	9	Y	2762	2762	1			-0-
*10	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	7919	3	3000	9	Y	2727	2727	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

05	21917 X	17781	-0-	-4136	-0-	17781	3			Y	-0-					-0-
06	20730 X	16706	-0-	-4024	-0-	16706	3			Y	-0-					-0-
07	19871 X	16531	-0-	-3340	-0-	16531	3			Y	-0-					-0-
08	18848 X	15809	-0-	-3039	-0-	15809	3			Y	-0-					-0-
09	18240 X	15613	-0-	-2627	-0-	15613	3			Y	-0-					-0-
10	17794 X	15941	-0-	-1853	-0-	15941	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

05	0 Z	16499	-0-	16499	746733	6703	3	9796	9	Y	8905	8905	1			-0-
06	0 Z	8670	-0-	8670	755403	5323	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-
07	0 Z	2235	-0-	2235	757638	1332	3	903	9	Y	821	810	1	11	8	-0-
08	0 Z	863	-0-	863	758501	533	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
09	0 Z	1104	-0-	1104	759605	568	3	536	9	Y	487	487	1			-0-
10	0 Z	1345	-0-	1345	760950	826	3	519	9	Y	472	472	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15686 X	13062	-0-	-2624	-0-	13062	3			Y	-0-					-0-
06	14760 X	12608	-0-	-2152	-0-	12608	3			Y	-0-					-0-
07	14973 X	12622	-0-	-2351	-0-	12622	3			Y	-0-					-0-
08	14198 X	11942	-0-	-2256	-0-	11942	3			Y	-0-					-0-
09	12930 X	10986	-0-	-1944	-0-	10986	3			Y	-0-					-0-
10	13051 X	10848	-0-	-2203	-0-	10848	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

05	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	10600	3	3528	9	Y	3207	3207	1			-0-
06	13290 X	12449	-0-	-841	-0-	9448	3	3001	9	Y	2728	2728	1			-0-
07	13733 X	12998	-0-	-735	-0-	9859	3	3139	9	Y	2854	2854	1			-0-
08	13733 X	10655	-0-	-3078	-0-	8154	3	2501	9	Y	2274	2274	1			-0-
09	13290 X	10827	-0-	-2463	-0-	8269	3	2558	9	Y	2325	2325	1			-0-
*10	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	11215	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

05	11997 X	7374	-0-	-4623	-0-	4584	3	2790	9	Y	2536	2536	1			-0-
06	9480 X	6581	-0-	-2899	-0-	4598	3	1983	9	Y	1803	1803	1			-0-
07	9796 X	7367	-0-	-2429	-0-	5198	3	2169	9	Y	1972	1972	1			-0-
08	9641 X	4661	-0-	-4980	-0-	3241	3	1420	9	Y	1291	1291	1			-0-
09	9330 X	3694	-0-	-5636	-0-	2509	3	1185	9	Y	1077	1077	1			-0-
10	7378 X	7109	-0-	-269	-0-	4950	3	2159	9	Y	1963	1963	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

05	9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	6869	3	2292	9	Y	2084	2084	1			-0-
06	8430 X	8400	-0-	-30	-0-	6157	3	2243	9	Y	2039	2039	1			-0-
07	9229 X	9229	-0-	-0-	-0-	6629	3	2600	9	Y	2364	2364	1			-0-
08	8711 X	8228	-0-	-483	-0-	6027	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
09	8430 X	6045	-0-	-2385	-0-	4316	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
10	8711 X	5320	-0-	-3391	-0-	3765	3	1555	9	Y	1414	1414	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

05	12276 X	9307	-0-	-2969	-0-	6862	3	2445	9	Y	2223	2223	1			-0-
06	11880 X	7548	-0-	-4332	-0-	5553	3	1995	9	Y	1814	1814	1			-0-
07	12276 X	8617	-0-	-3659	-0-	6298	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
08	11501 X	7159	-0-	-4342	-0-	5323	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
09	9270 X	7044	-0-	-2226	-0-	5306	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
*10	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	7286	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

05	40672 X	28662	-0-	-12010	-0-	28662	3			Y	-0-					-0-
06	36540 X	29661	-0-	-6879	-0-	29661	3			Y	-0-					-0-
07	31775 X	29088	-0-	-2687	-0-	29088	3			Y	-0-					-0-
08	31775 X	25344	-0-	-6431	-0-	25344	3			Y	-0-					-0-
09	29670 X	27803	-0-	-1867	-0-	27803	3			Y	-0-					-0-
10	30659 X	26263	-0-	-4396	-0-	26263	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

05	13733 X	13285	-0-	-448	-0-	11398	3	1887	9	Y	1715	1712	1	3	8	-0-
06	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	15215	3	2892	9	Y	2629	2629	1			-0-
07	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	10222	3	1505	9	Y	1368	1351	1	17	8	-0-
08	13299 X	9926	-0-	-3373	-0-	8609	3	1317	9	Y	1197	1185	1	12	8	-0-
09	13290 X	7807	-0-	-5483	-0-	6770	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
10	13733 X	7658	-0-	-6075	-0-	6731	3	927	9	Y	843	843	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	23157 X	19070	-0-	-4087	-0-	19070	3			Y	-0-					-0-
06	21060 X	16148	-0-	-4912	-0-	16148	3			Y	-0-					-0-
07	18817 X	15307	-0-	-3510	-0-	15307	3			Y	-0-					-0-
08	19065 X	14237	-0-	-4828	-0-	14237	3			Y	-0-					-0-
09	18450 X	12794	-0-	-5656	-0-	12794	3			Y	-0-					-0-
10	19065 X	12493	-0-	-6572	-0-	12493	3			Y	-0-					-0-

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
05	10447 X	6872	-0-	-3575	-0-	4855	3	2017	9	Y	1834	1834	1			-0-
06	10110 X	4559	-0-	-5551	-0-	3239	3	1320	9	Y	1200	1200	1			-0-
07	10447 X	6324	-0-	-4123	-0-	4462	3	1862	9	Y	1693	1693	1			-0-
08	10137 X	6709	-0-	-3428	-0-	4745	3	1964	9	Y	1785	1785	1			-0-
09	8730 X	5899	-0-	-2831	-0-	4021	3	1878	9	Y	1707	1707	1			-0-
10	6882 X	6767	-0-	-115	-0-	4707	3	2060	9	Y	1873	1873	1			-0-

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
05	29698 X	24722	-0-	-4976	-0-	22145	3	2577	9	Y	2343	2343	1			-0-
06	26250 X	22906	-0-	-3344	-0-	20442	3	2464	9	Y	2240	2240	1			-0-
07	27125 X	22715	-0-	-4410	-0-	19987	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-
08	26846 X	20703	-0-	-6143	-0-	18280	3	2423	9	Y	2203	2203	1			-0-
09	25980 X	20735	-0-	-5245	-0-	18441	3	2294	9	Y	2085	2085	1			-0-
10	24707 X	20029	-0-	-4678	-0-	17928	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-

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
05	29171 X	21911	-0-	-7260	-0-	19787	3	2124	9	Y	1931	1931	1			-0-
06	25230 X	19855	-0-	-5375	-0-	17876	3	1979	9	Y	1799	1799	1			-0-
07	25916 X	18665	-0-	-7251	-0-	16778	3	1887	9	Y	1715	1713	1	2	8	-0-
08	24118 X	17321	-0-	-6797	-0-	15573	3	1748	9	Y	1589	1589	1			-0-
09	22380 X	16674	-0-	-5706	-0-	15114	3	1560	9	Y	1418	1418	1			-0-
10	21917 X	16486	-0-	-5431	-0-	15199	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-

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
05	24893 X	19315	-0-	-5578	-0-	17301	3	2014	9	Y	1831	1831	1			-0-
06	23850 X	17222	-0-	-6628	-0-	15531	3	1691	9	Y	1537	1537	1			-0-
07	23560 X	16511	-0-	-7049	-0-	14857	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
08	21669 X	15249	-0-	-6420	-0-	13789	3	1460	9	Y	1327	1327	1			-0-
09	19950 X	14092	-0-	-5858	-0-	12640	3	1452	9	Y	1320	1320	1			-0-
10	19313 X	14585	-0-	-4728	-0-	13246	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-

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
05	11191 X	8983	-0-	-2208	-0-	6361	3	2622	9	Y	2384	2384	1			-0-
06	9510 X	6440	-0-	-3070	-0-	4612	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-
07	11191 X	6632	-0-	-4559	-0-	4663	3	1969	9	Y	1790	1790	1			-0-
08	11191 X	4419	-0-	-6772	-0-	2794	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
09	10830 X	5673	-0-	-5157	-0-	3922	3	1751	9	Y	1592	1592	1			-0-
10	8990 X	5734	-0-	-3256	-0-	4049	3	1685	9	Y	1532	1532	1			-0-

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
05	20770 X	13028	-0-	-7742	-0-	13000	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
06	16710 X	10259	-0-	-6451	-0-	10244	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	15717 X	10095	-0-	-5622	-0-	10059	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
08	17208 X	17208	-0-	-0-	-0-	17179	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
09	13710 X	12998	-0-	-712	-0-	12977	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
10	13020 X	12268	-0-	-752	-0-	12249	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 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
05	41478 X	29558	-0-	-11920	-0-	25422	3	4136	9	Y	3760	3760	1			-0-
06	40140 X	36884	-0-	-3256	-0-	30066	3	6818	9	Y	6198	6198	1			-0-
07	42255 X	42255	-0-	-0-	-0-	35420	3	6835	9	Y	6214	6214	1			-0-
08	38254 X	35100	-0-	-3154	-0-	29543	3	5557	9	Y	5052	5052	1			-0-
09	37020 X	29306	-0-	-7714	-0-	24832	3	4474	9	Y	4067	4067	1			-0-
10	41478 X	24909	-0-	-16569	-0-	21401	3	3508	9	Y	3189	3189	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

05	40827 X	37201	-0-	-3626	-0-	35845	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
06	38850 X	34857	-0-	-3993	-0-	33619	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
07	38688 X	34962	-0-	-3726	-0-	33760	3	1202	9	Y	1093	1093	1			-0-
08	38688 X	33690	-0-	-4998	-0-	32547	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
09	36870 X	33595	-0-	-3275	-0-	32475	3	1120	9	Y	1018	1018	1			-0-
10	37200 X	32831	-0-	-4369	-0-	31728	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

05	102949 X	32840	-0-	-70109	-0-	32840	3			Y	-0-					-0-
06	40890 X	31848	-0-	-9042	-0-	31848	3			Y	-0-					-0-
07	40641 X	30523	-0-	-10118	-0-	30523	3			Y	-0-					-0-
08	38285 X	30017	-0-	-8268	-0-	30017	3			Y	-0-					-0-
09	31860 X	27539	-0-	-4321	-0-	27539	3			Y	-0-					-0-
10	32922 X	26741	-0-	-6181	-0-	26741	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

05	26691 X	19626	-0-	-7065	-0-	17592	3	2034	9	Y	1849	1849	1			-0-
06	24240 X	16018	-0-	-8222	-0-	14280	3	1738	9	Y	1580	1580	1			-0-
07	25048 X	17639	-0-	-7409	-0-	15770	3	1869	9	Y	1699	1699	1			-0-
08	25048 X	15360	-0-	-9688	-0-	13677	3	1683	9	Y	1530	1530	1			-0-
09	21120 X	15354	-0-	-5766	-0-	13703	3	1651	9	Y	1501	1501	1			-0-
10	19623 X	15724	-0-	-3899	-0-	14372	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

05	43043 X	43043	-0-	-0-	-0-	33722	3	9321	9	Y	8474	8474	1			-0-
06	39666 X	39666	-0-	-0-	-0-	31405	3	8261	9	Y	7510	7510	1			-0-
07	40610 X	37150	-0-	-3460	-0-	29421	3	7729	9	Y	7026	7026	1			-0-
08	40610 X	33850	-0-	-6760	-0-	26868	3	6982	9	Y	6347	6347	1			-0-
09	39300 X	30067	-0-	-9233	-0-	23855	3	6212	9	Y	5647	5647	1			-0-
10	40610 X	26599	-0-	-14011	-0-	21112	3	5487	9	Y	4988	4988	1			-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

05	45508 X	36357	-0-	-9151	-0-	33590	3	2767	9	Y	2515	2515	1			-0-
06	40770 X	32167	-0-	-8603	-0-	29680	3	2487	9	Y	2261	2261	1			-0-
07	42129 X	31459	-0-	-10670	-0-	28833	3	2626	9	Y	2387	2387	1			-0-
08	39680 X	32514	-0-	-7166	-0-	30042	3	2472	9	Y	2247	2247	1			-0-
09	36420 X	28091	-0-	-8329	-0-	25866	3	2225	9	Y	2023	2023	1			-0-
10	36363 X	29499	-0-	-6864	-0-	27412	3	2087	9	Y	1897	1897	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

05	21111 X	15932	-0-	-5179	-0-	15372	3	560	9	Y	509	509	1			-0-
06	19800 X	17347	-0-	-2453	-0-	16784	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
07	20494 X	20494	-0-	-0-	-0-	19908	3	586	9	Y	533	515	1	18	8	-0-
08	19251 X	17075	-0-	-2176	-0-	16616	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
09	17340 X	14306	-0-	-3034	-0-	13917	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
10	20491 X	13179	-0-	-7312	-0-	12784	3	395	9	Y	359	359	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14880 X	11536	-0-	-3344	-0-	11360	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
06	15780 X	11639	-0-	-4141	-0-	11452	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
07	16306 X	11167	-0-	-5139	-0-	10954	3	213	9	Y	194	194	1			-0-
08	16306 X	10893	-0-	-5413	-0-	10686	3	207	9	Y	188	188	1			-0-
09	14910 X	10288	-0-	-4622	-0-	10169	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
*10	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12821	3	174	9	Y	158	158	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

05	31598 X	10283	-0-	-21315	-0-	10177	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	13980 X	9610	-0-	-4370	-0-	9530	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
07	11222 X	10299	-0-	-923	-0-	10194	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	11036 X	9284	-0-	-1752	-0-	9176	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
09	10680 X	8270	-0-	-2410	-0-	8186	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
10	10292 X	9790	-0-	-502	-0-	9706	3	84	9	Y	76	76	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

05	27745 X	20075	-0-	-7670	-0-	20075	3			Y	-0-					-0-
06	26850 X	22215	-0-	-4635	-0-	22215	3			Y	-0-					-0-
07	24521 X	23050	-0-	-1471	-0-	23050	3			Y	-0-					-0-
08	22072 X	19615	-0-	-2457	-0-	19615	3			Y	-0-					-0-
09	23081 X	23081	-0-	-0-	-0-	23081	3			Y	-0-					-0-
10	23064 X	20754	-0-	-2310	-0-	20754	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

05	53557 X	17472	-0-	-36085	-0-	17153	3	319	9	Y	290	290	1			-0-
06	20280 X	16190	-0-	-4090	-0-	15925	3	265	9	Y	241	241	1			-0-
07	20398 X	15993	-0-	-4405	-0-	15751	3	242	9	Y	220	188	1	32	8	-0-
08	18693 X	16054	-0-	-2639	-0-	15852	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
09	17682 X	17682	-0-	-0-	-0-	17207	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
10	17484 X	14941	-0-	-2543	-0-	14769	3	172	9	Y	156	156	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

05	36797 X	33870	-0-	-2927	-0-	29450	3	4420	9	Y	4018	4018	1			-0-
06	35610 X	30772	-0-	-4838	-0-	26817	3	3955	9	Y	3595	3595	1			-0-
07	36797 X	21388	-0-	-15409	-0-	18555	3	2833	9	Y	2575	2575	1			-0-
08	36797 X	12533	-0-	-24264	-0-	10657	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
09	34230 X	30725	-0-	-3505	-0-	26851	3	3874	9	Y	3522	3522	1			-0-
10	33883 X	28946	-0-	-4937	-0-	25621	3	3325	9	Y	3023	3023	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

05	31248 X	21391	-0-	-9857	-0-	21391	3			Y	-0-					-0-
06	27210 X	21057	-0-	-6153	-0-	21057	3			Y	-0-					-0-
07	26009 X	20816	-0-	-5193	-0-	20816	3			Y	-0-					-0-
08	24025 X	19172	-0-	-4853	-0-	19172	3			Y	-0-					-0-
09	21390 X	17539	-0-	-3851	-0-	17539	3			Y	-0-					-0-
10	21762 X	16266	-0-	-5496	-0-	16266	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

05	31248 X	22842	-0-	-8406	-0-	16757	3	6085	9	Y	5532	5532	1			-0-
06	30240 X	20526	-0-	-9714	-0-	15108	3	5418	9	Y	4925	4925	1			-0-
07	28117 X	19323	-0-	-8794	-0-	14221	3	5102	9	Y	4638	4638	1			-0-
08	26784 X	17950	-0-	-8834	-0-	13232	3	4718	9	Y	4289	4289	1			-0-
09	24750 X	16122	-0-	-8628	-0-	12027	3	4095	9	Y	3723	3723	1			-0-
10	22847 X	15480	-0-	-7367	-0-	11632	3	3848	9	Y	3498	3498	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 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
05	31527 X	23307	-0-	-8220	-0-	17436	3	5871	9	Y	5337	5337	1			-0-
06	29970 X	20213	-0-	-9757	-0-	15630	3	4583	9	Y	4166	4166	1			-0-
07	28675 X	19230	-0-	-9445	-0-	14665	3	4565	9	Y	4150	4150	1			-0-
08	26102 X	17490	-0-	-8612	-0-	13552	3	3938	9	Y	3580	3580	1			-0-
09	24210 X	16474	-0-	-7736	-0-	11642	3	4832	9	Y	4393	4393	1			-0-
10	23312 X	15194	-0-	-8118	-0-	11299	3	3895	9	Y	3541	3541	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

05	31000 X	29298	-0-	-1702	-0-	20815	3	8483	9	Y	7712	7712	1			-0-
06	30000 X	27880	-0-	-2120	-0-	19341	3	8539	9	Y	7763	7763	1			-0-
07	25563 X	25563	-0-	-0-	-0-	18583	3	6980	9	Y	6345	6345	1			-0-
08	29365 X	29365	-0-	-0-	-0-	21852	3	7513	9	Y	6830	6830	1			-0-
09	28350 X	25449	-0-	-2901	-0-	18911	3	6538	9	Y	5944	5944	1			-0-
10	29295 X	21691	-0-	-7604	-0-	15909	3	5782	9	Y	5256	5256	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

05	35402 X	20882	-0-	-14520	-0-	14396	3	6486	9	Y	5896	5896	1			-0-
06	34260 X	19816	-0-	-14444	-0-	13632	3	6184	9	Y	5622	5622	1			-0-
07	29791 X	19383	-0-	-10408	-0-	13341	3	6042	9	Y	5493	5493	1			-0-
08	23219 X	18414	-0-	-4805	-0-	12814	3	5600	9	Y	5091	5091	1			-0-
09	22470 X	16127	-0-	-6343	-0-	11470	3	4657	9	Y	4234	4234	1			-0-
10	20894 X	14470	-0-	-6424	-0-	10303	3	4167	9	Y	3788	3788	1			-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

05	27714 X	22487	-0-	-5227	-0-	20422	3	2065	9	Y	1877	1877	1			-0-
06	26820 X	20964	-0-	-5856	-0-	19036	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
07	27714 X	26035	-0-	-1679	-0-	24065	3	1970	9	Y	1791	1791	1			-0-
08	27714 X	26594	-0-	-1120	-0-	24758	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
09	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	23174	3	1777	9	Y	1615	1615	1			-0-
10	26040 X	23868	-0-	-2172	-0-	22307	3	1561	9	Y	1419	1419	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

05	43202 X	43202	-0-	-0-	-0-	35228	3	7974	9	Y	7249	7249	1			-0-
06	37109 X	37109	-0-	-0-	-0-	30195	3	6914	9	Y	6285	6285	1			-0-
07	37696 X	34761	-0-	-2935	-0-	28538	3	6223	9	Y	5657	5657	1			-0-
08	37696 X	32181	-0-	-5515	-0-	26543	3	5638	9	Y	5125	5125	1			-0-
09	36480 X	28701	-0-	-7779	-0-	23538	3	5163	9	Y	4694	4694	1			-0-
10	37696 X	28276	-0-	-9420	-0-	23248	3	5028	9	Y	4571	4571	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

05	28582 X	27317	-0-	-1265	-0-	19914	3	7403	9	Y	6730	6730	1			-0-
06	27660 X	23428	-0-	-4232	-0-	17064	3	6364	9	Y	5785	5785	1			-0-
07	28272 X	21919	-0-	-6353	-0-	16017	3	5902	9	Y	5365	5365	1			-0-
08	28272 X	19788	-0-	-8484	-0-	14512	3	5276	9	Y	4796	4796	1			-0-
09	27360 X	18311	-0-	-9049	-0-	13683	3	4628	9	Y	4207	4207	1			-0-
10	27311 X	19112	-0-	-8199	-0-	14132	3	4980	9	Y	4527	4527	1			-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

05	24955 X	14505	-0-	-10450	-0-	14505	3			Y	-0-					-0-
06	21810 X	13509	-0-	-8301	-0-	13509	3			Y	-0-					-0-
07	19747 X	12798	-0-	-6949	-0-	12798	3			Y	-0-					-0-
08	17732 X	11653	-0-	-6079	-0-	11653	3			Y	-0-					-0-
09	15210 X	10458	-0-	-4752	-0-	10458	3			Y	-0-					-0-
10	14508 X	10141	-0-	-4367	-0-	10141	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	27125 X	19759	-0-	-7366	-0-	17483	3	2276	9	Y	2069	2069	1			-0-
06	23520 X	17901	-0-	-5619	-0-	15618	3	2283	9	Y	2075	2075	1			-0-
07	23994 X	16696	-0-	-7298	-0-	14526	3	2170	9	Y	1973	1971	1	2	8	-0-
08	23994 X	14913	-0-	-9081	-0-	13160	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-
09	21510 X	14389	-0-	-7121	-0-	13148	3	1241	9	Y	1128	1128	1			-0-
10	19747 X	14666	-0-	-5081	-0-	13428	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

05	50685 X	33718	-0-	-16967	-0-	23543	3	10175	9	Y	9250	9250	1			-0-
06	48030 X	28932	-0-	-19098	-0-	20359	3	8573	9	Y	7794	7794	1			-0-
07	47306 X	26734	-0-	-20572	-0-	18691	3	8043	9	Y	7312	7312	1			-0-
08	41044 X	23462	-0-	-17582	-0-	16642	3	6820	9	Y	6200	6200	1			-0-
09	36840 X	20142	-0-	-16698	-0-	14262	3	5880	9	Y	5345	5345	1			-0-
10	33728 X	18852	-0-	-14876	-0-	13290	3	5562	9	Y	5056	5056	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

05	28272 X	24191	-0-	-4081	-0-	21652	3	2539	9	Y	2308	2308	1			-0-
06	27330 X	18977	-0-	-8353	-0-	17074	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-
07	24521 X	18830	-0-	-5691	-0-	17006	3	1824	9	Y	1658	1652	1	6	8	-0-
08	24180 X	15363	-0-	-8817	-0-	13949	3	1414	9	Y	1285	1285	1			-0-
09	23400 X	12706	-0-	-10694	-0-	11486	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
10	24180 X	17347	-0-	-6833	-0-	15740	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

05	62186 X	40166	-0-	-22020	-0-	35350	3	4816	9	Y	4378	4378	1			-0-
06	51930 X	39994	-0-	-11936	-0-	35504	3	4490	9	Y	4082	4082	1			-0-
07	48329 X	37201	-0-	-11128	-0-	33240	3	3961	9	Y	3601	3601	1			-0-
08	44919 X	30721	-0-	-14198	-0-	27390	3	3331	9	Y	3028	3028	1			-0-
09	42780 X	25812	-0-	-16968	-0-	22942	3	2870	9	Y	2609	2609	1			-0-
10	41323 X	25357	-0-	-15966	-0-	22682	3	2675	9	Y	2432	2432	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

05	41850 X	30732	-0-	-11118	-0-	25093	3	5639	9	Y	5126	5126	1			-0-
06	36240 X	27600	-0-	-8640	-0-	22659	3	4941	9	Y	4492	4492	1			-0-
07	37448 X	26981	-0-	-10467	-0-	22288	3	4693	9	Y	4266	4266	1			-0-
08	34007 X	24230	-0-	-9777	-0-	20101	3	4129	9	Y	3754	3754	1			-0-
09	31590 X	21564	-0-	-10026	-0-	17799	3	3765	9	Y	3423	3423	1			-0-
10	30721 X	21440	-0-	-9281	-0-	17890	3	3550	9	Y	3227	3227	1			-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

05	17329 X	12858	-0-	-4471	-0-	12858	3			Y	-0-					-0-
06	15420 X	12488	-0-	-2932	-0-	12488	3			Y	-0-					-0-
07	15128 X	12588	-0-	-2540	-0-	12588	3			Y	-0-					-0-
08	14632 X	11890	-0-	-2742	-0-	11890	3			Y	-0-					-0-
09	13230 X	10811	-0-	-2419	-0-	10811	3			Y	-0-					-0-
10	12896 X	10919	-0-	-1977	-0-	10919	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

05	77407 X	55252	-0-	-22155	-0-	55252	3			Y	-0-					-0-
06	64170 X	50893	-0-	-13277	-0-	50893	3			Y	-0-					-0-
07	65627 X	50894	-0-	-14733	-0-	50894	3			Y	-0-					-0-
08	60884 X	48334	-0-	-12550	-0-	48334	3			Y	-0-					-0-
09	54990 X	45682	-0-	-9308	-0-	45682	3			Y	-0-					-0-
10	55242 X	44617	-0-	-10625	-0-	44617	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
05	28768 X	21470	-0-	-7298	-0-	15511	3	5959	9	Y	5417	5417	1			-0-
06	25830 X	18439	-0-	-7391	-0-	13265	3	5174	9	Y	4704	4704	1			-0-
07	27776 X	18173	-0-	-9603	-0-	12510	3	5663	9	Y	5148	5142	1	6	8	-0-
08	27776 X	15821	-0-	-11955	-0-	11211	3	4610	9	Y	4191	4191	1			-0-
09	26880 X	13813	-0-	-13067	-0-	9755	3	4058	9	Y	3689	3689	1			-0-
10	21483 X	12413	-0-	-9070	-0-	8716	3	3697	9	Y	3361	3361	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

05	18941 X	11553	-0-	-7388	-0-	7828	3	3725	9	Y	3386	3386	1			-0-
06	18330 X	11269	-0-	-7061	-0-	7671	3	3598	9	Y	3271	3271	1			-0-
07	11842 X	10793	-0-	-1049	-0-	7349	3	3444	9	Y	3131	3131	1			-0-
08	11563 X	6886	-0-	-4677	-0-	4720	3	2166	9	Y	1969	1969	1			-0-
09	11280 X	4559	-0-	-6721	-0-	3158	3	1401	9	Y	1274	1274	1			-0-
10	11656 X	1203	-0-	-10453	-0-	776	3	427	9	Y	388	388	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

05	9052 X	8339	-0-	-713	-0-	5063	3	3276	9	Y	2978	2978	1			-0-
06	8760 X	6793	-0-	-1967	-0-	4001	3	2792	9	Y	2538	2538	1			-0-
07	9052 X	8212	-0-	-840	-0-	5214	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
08	9530 X	9530	-0-	-0-	-0-	6167	3	3363	9	Y	3057	3057	1			-0-
09	8760 X	6360	-0-	-2400	-0-	4041	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
10	8339 X	7000	-0-	-1339	-0-	4558	3	2442	9	Y	2220	2220	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

05	35805 X	24726	-0-	-11079	-0-	17506	3	7220	9	Y	6564	6564	1			-0-
06	30270 X	22629	-0-	-7641	-0-	16317	3	6312	9	Y	5738	5738	1			-0-
07	31279 X	21928	-0-	-9351	-0-	16439	3	5489	9	Y	4990	4990	1			-0-
08	31279 X	19615	-0-	-11664	-0-	14698	3	4917	9	Y	4470	4470	1			-0-
09	29430 X	18408	-0-	-11022	-0-	13806	3	4602	9	Y	4184	4184	1			-0-
10	24738 X	18497	-0-	-6241	-0-	13935	3	4562	9	Y	4147	4147	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

05	31992 X	19942	-0-	-12050	-0-	15027	3	4915	9	Y	4468	4468	1			-0-
06	25950 X	19480	-0-	-6470	-0-	14333	3	5147	9	Y	4679	4679	1			-0-
07	23312 X	18657	-0-	-4655	-0-	14357	3	4300	9	Y	3909	3909	1			-0-
08	20522 X	17405	-0-	-3117	-0-	13533	3	3872	9	Y	3520	3520	1			-0-
09	19860 X	15713	-0-	-4147	-0-	12092	3	3621	9	Y	3292	3292	1			-0-
10	20119 X	15237	-0-	-4882	-0-	12168	3	3069	9	Y	2790	2790	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

05	25203 X	18226	-0-	-6977	-0-	15663	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
06	22440 X	19785	-0-	-2655	-0-	17004	3	2781	9	Y	2528	2528	1			-0-
07	23188 X	17671	-0-	-5517	-0-	15028	3	2643	9	Y	2403	2403	1			-0-
08	23188 X	18752	-0-	-4436	-0-	16123	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
09	19800 X	14297	-0-	-5503	-0-	12397	3	1900	9	Y	1727	1727	1			-0-
10	20460 X	12238	-0-	-8222	-0-	10722	3	1516	9	Y	1378	1378	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

05	26195 X	16984	-0-	-9211	-0-	14505	3	2479	9	Y	2254	2254	1			-0-
06	21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	18551	3	2528	9	Y	2298	2298	1			-0-
07	21762 X	17439	-0-	-4323	-0-	14985	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
08	21762 X	16198	-0-	-5564	-0-	13869	3	2329	9	Y	2117	2117	1			-0-
09	21090 X	12296	-0-	-8794	-0-	10676	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-
10	21793 X	13316	-0-	-8477	-0-	11563	3	1753	9	Y	1594	1594	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33077 X	19619	-0-	-13458	-0-	16792	3	2827	9	Y	2570	2570	1			-0-
06	30810 X	23658	-0-	-7152	-0-	20512	3	3146	9	Y	2860	2860	1			-0-
07	31837 X	24491	-0-	-7346	-0-	21354	3	3137	9	Y	2852	2852	1			-0-
08	26474 X	22659	-0-	-3815	-0-	19756	3	2903	9	Y	2639	2639	1			-0-
09	23670 X	19163	-0-	-4507	-0-	16707	3	2456	9	Y	2233	2233	1			-0-
10	24490 X	19515	-0-	-4975	-0-	17083	3	2432	9	Y	2211	2211	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

05	16430 X	13142	-0-	-3288	-0-	13046	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	14730 X	11701	-0-	-3029	-0-	11617	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
07	14601 X	11197	-0-	-3404	-0-	11117	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
08	14601 X	10664	-0-	-3937	-0-	10590	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
09	14130 X	9852	-0-	-4278	-0-	9784	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
10	13144 X	9722	-0-	-3422	-0-	9652	3	70	9	Y	64	64	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

05	27311 X	20153	-0-	-7158	-0-	20022	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
06	24720 X	18407	-0-	-6313	-0-	18296	3	111	9	Y	101	101	1			-0-
07	23126 X	17780	-0-	-5346	-0-	17672	3	108	9	Y	98	97	1	1	8	-0-
08	22754 X	16262	-0-	-6492	-0-	16164	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	20670 X	15835	-0-	-4835	-0-	15705	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
10	20150 X	15914	-0-	-4236	-0-	15770	3	144	9	Y	131	131	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

05	35681 X	27927	-0-	-7754	-0-	27310	3	617	9	N	561	561	1			-0-
06	34530 X	25469	-0-	-9061	-0-	24924	3	545	9	N	495	495	1			-0-
07	35681 X	24815	-0-	-10866	-0-	24303	3	512	9	N	465	465	1			-0-
08	32054 X	22931	-0-	-9123	-0-	22463	3	468	9	N	425	425	1			-0-
09	28470 X	20597	-0-	-7873	-0-	20173	3	424	9	N	385	385	1			-0-
10	27931 X	19690	-0-	-8241	-0-	19257	3	433	9	N	394	394	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

05	11967 X	11967	-0-	-0-	-0-	8532	3	3435	9	Y	3123	3123	1			-0-
06	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	7710	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
07	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	8498	3	3212	9	Y	2920	2920	1			-0-
08	10540 X	7858	-0-	-2682	-0-	5740	3	2118	9	Y	1925	1925	1			-0-
09	12731 X	12731	-0-	-0-	-0-	9179	3	3552	9	Y	3229	3229	1			-0-
*10	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	8436	3	2949	9	Y	2681	2681	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

05	61752 X	54626	-0-	-7126	-0-	54626	3			Y	-0-					-0-
06	57060 X	47215	-0-	-9845	-0-	47215	3			Y	-0-					-0-
07	53537 X	44264	-0-	-9273	-0-	44264	3			Y	-0-					-0-
08	54622 X	40256	-0-	-14366	-0-	40256	3			Y	-0-					-0-
09	52860 X	36177	-0-	-16683	-0-	36177	3			Y	-0-					-0-
10	54622 X	34467	-0-	-20155	-0-	34467	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

05	16306 X	11189	-0-	-5117	-0-	10589	3	600	9	Y	545	545	1			-0-
06	13260 X	10164	-0-	-3096	-0-	9629	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
07	12989 X	11289	-0-	-1700	-0-	10655	3	634	9	Y	576	576	1			-0-
08	11997 X	10492	-0-	-1505	-0-	9748	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
09	11370 X	9172	-0-	-2198	-0-	8498	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
10	11284 X	9036	-0-	-2248	-0-	8537	3	499	9	Y	454	454	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	89050	X	26877	-0-	-62173	-0-	23888	3	2989	9	Y	2717	2717	1			-0-
06	31560	X	24014	-0-	-7546	-0-	21425	3	2589	9	Y	2354	2354	1			-0-
07	32612	X	23203	-0-	-9409	-0-	20776	3	2427	9	Y	2206	2206	1			-0-
08	32612	X	20695	-0-	-11917	-0-	18591	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
09	29580	X	19269	-0-	-10311	-0-	17357	3	1912	9	Y	1738	1738	1			-0-
10	26877	X	19991	-0-	-6886	-0-	18159	3	1832	9	Y	1665	1665	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

05	52514	X	36922	-0-	-15592	-0-	31690	3	5232	9	Y	4756	4756	1			-0-
06	34745	X	34745	-0-	-0-	-0-	30094	3	4651	9	Y	4228	4228	1			-0-
07	41912	X	34189	-0-	-7723	-0-	29737	3	4452	9	Y	4047	4047	1			-0-
08	41912	X	31392	-0-	-10520	-0-	27417	3	3975	9	Y	3614	3614	1			-0-
09	40560	X	26267	-0-	-14293	-0-	22921	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
10	36921	X	26222	-0-	-10699	-0-	22871	3	3351	9	Y	3046	3046	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

05	24335	X	22081	-0-	-2254	-0-	15032	3	7049	9	Y	6408	6408	1			-0-
06	23550	X	18990	-0-	-4560	-0-	14107	3	4883	9	Y	4439	4439	1			-0-
07	24335	X	18456	-0-	-5879	-0-	13773	3	4683	9	Y	4257	4257	1			-0-
08	24335	X	17193	-0-	-7142	-0-	12869	3	4324	9	Y	3931	3931	1			-0-
09	21690	X	15176	-0-	-6514	-0-	11491	3	3685	9	Y	3350	3350	1			-0-
10	22072	X	14897	-0-	-7175	-0-	11201	3	3696	9	Y	3360	3360	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

05	61060	X	18965	-0-	-42095	-0-	13906	3	5059	9	Y	4599	4599	1			-0-
06	20070	X	17620	-0-	-2450	-0-	13007	3	4613	9	Y	4194	4194	1			-0-
07	20739	X	17735	-0-	-3004	-0-	13102	3	4633	9	Y	4212	4212	1			-0-
08	20739	X	16311	-0-	-4428	-0-	12070	3	4241	9	Y	3855	3855	1			-0-
09	20070	X	15636	-0-	-4434	-0-	11643	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-
10	18972	X	14668	-0-	-4304	-0-	10933	3	3735	9	Y	3395	3395	1			-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

05	12865	X	8103	-0-	-4762	-0-	6978	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-
06	10500	X	7356	-0-	-3144	-0-	6343	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-
07	9548	X	7228	-0-	-2320	-0-	6234	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
08	8618	X	6575	-0-	-2043	-0-	5650	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
09	8340	X	5666	-0-	-2674	-0-	4841	3	825	9	Y	750	750	1			-0-
10	8091	X	7711	-0-	-380	-0-	6702	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

05	0	W	23421	-0-	23421	526073	14970	3	8451	9	Y	7683	7683	1			-0-
06	0	W	18558	-0-	18558	544631	12021	3	6537	9	Y	5943	5943	1			-0-
07	0	W	18865	-0-	18865	563496	12072	3	6793	9	Y	6175	6175	1			-0-
08	0	W	16954	-0-	16954	580450	10871	3	6083	9	Y	5530	5530	1			-0-
09	0	W	15142	-0-	15142	595592	10020	3	5122	9	Y	4656	4656	1			-0-
10	0	W	16381	-0-	16381	611973	10974	3	5407	9	Y	4915	4915	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

05	27497	X	17641	-0-	-9856	-0-	15910	3	1731	9	Y	1574	1574	1			-0-
06	24330	X	16173	-0-	-8157	-0-	14574	3	1599	9	Y	1454	1454	1			-0-
07	22909	X	15343	-0-	-7566	-0-	13849	3	1494	9	Y	1358	1358	1			-0-
08	22909	X	14418	-0-	-8491	-0-	13011	3	1407	9	Y	1279	1279	1			-0-
09	19320	X	13232	-0-	-6088	-0-	11942	3	1290	9	Y	1173	1173	1			-0-
10	17639	X	13876	-0-	-3763	-0-	12603	3	1273	9	Y	1157	1157	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38223 X	28160	-0-	-10063	-0-	24037	3	4123	9	Y	3748	3748	1			-0-
06	34890 X	25610	-0-	-9280	-0-	22504	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
07	32519 X	25332	-0-	-7187	-0-	22319	3	3013	9	Y	2739	2739	1			-0-
08	31155 X	22737	-0-	-8418	-0-	20045	3	2692	9	Y	2447	2447	1			-0-
09	28350 X	18684	-0-	-9666	-0-	16532	3	2152	9	Y	1956	1956	1			-0-
10	28148 X	18612	-0-	-9536	-0-	16604	3	2008	9	Y	1825	1825	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

05	53599 X	42738	-0-	-10861	-0-	30590	3	12148	9	Y	11044	11044	1			-0-
06	50370 X	34695	-0-	-15675	-0-	24935	3	9760	9	Y	8873	8873	1			-0-
07	50437 X	34760	-0-	-15677	-0-	25144	3	9616	9	Y	8742	8742	1			-0-
08	42749 X	31155	-0-	-11594	-0-	22722	3	8433	9	Y	7666	7666	1			-0-
09	41370 X	27876	-0-	-13494	-0-	20493	3	7383	9	Y	6712	6712	1			-0-
10	42749 X	26620	-0-	-16129	-0-	19633	3	6987	9	Y	6352	6352	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

05	26660 X	17998	-0-	-8662	-0-	17180	3	818	9	Y	744	744	1			-0-
06	24210 X	15821	-0-	-8389	-0-	15153	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
07	22847 X	17239	-0-	-5608	-0-	16544	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
08	21204 X	14982	-0-	-6222	-0-	14352	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
09	18450 X	13551	-0-	-4899	-0-	13081	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
10	18011 X	14090	-0-	-3921	-0-	13653	3	437	9	Y	397	397	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

05	75745 X	23797	-0-	-51948	-0-	23797	3			Y	-0-					-0-
06	32070 X	22746	-0-	-9324	-0-	22746	3			Y	-0-					-0-
07	29977 X	21910	-0-	-8067	-0-	21910	3			Y	-0-					-0-
08	27342 X	20497	-0-	-6845	-0-	20497	3			Y	-0-					-0-
09	24600 X	18615	-0-	-5985	-0-	18615	3			Y	-0-					-0-
10	23808 X	18054	-0-	-5754	-0-	18054	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

05	61163 X	45000	-0-	-16163	-0-	39340	3	5660	9	Y	5145	5145	1			-0-
06	55080 X	39697	-0-	-15383	-0-	34795	3	4902	9	Y	4456	4456	1			-0-
07	54870 X	36383	-0-	-18487	-0-	31942	3	4441	9	Y	4037	4037	1			-0-
08	51057 X	31940	-0-	-19117	-0-	28058	3	3882	9	Y	3529	3529	1			-0-
09	47430 X	30138	-0-	-17292	-0-	26541	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-
10	45012 X	29338	-0-	-15674	-0-	26038	3	3300	9	Y	3000	3000	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

05	59644 X	38357	-0-	-21287	-0-	33582	3	4775	9	Y	4341	4341	1			-0-
06	50130 X	33350	-0-	-16780	-0-	29285	3	4065	9	Y	3695	3695	1			-0-
07	48701 X	33353	-0-	-15348	-0-	29473	3	3880	9	Y	3527	3527	1			-0-
08	44702 X	28345	-0-	-16357	-0-	25042	3	3303	9	Y	3003	3003	1			-0-
09	40680 X	26840	-0-	-13840	-0-	23487	3	3353	9	Y	3048	3048	1			-0-
10	38347 X	26264	-0-	-12083	-0-	23330	3	2934	9	Y	2667	2667	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

05	49724 X	36554	-0-	-13170	-0-	26245	3	10309	9	Y	9372	9372	1			-0-
06	37140 X	32195	-0-	-4945	-0-	23365	3	8830	9	Y	8027	8027	1			-0-
07	36890 X	29261	-0-	-7629	-0-	21340	3	7921	9	Y	7201	7201	1			-0-
08	36890 X	25892	-0-	-10998	-0-	18895	3	6997	9	Y	6361	6361	1			-0-
09	35700 X	22073	-0-	-13627	-0-	16056	3	6017	9	Y	5470	5470	1			-0-
10	36549 X	20728	-0-	-15821	-0-	15055	3	5673	9	Y	5157	5157	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	8302	-0-	8302	26732	5832	3	2470	9	Y	2245	2245	1			-0-
06	34259	X	7527	-0-	-26732	-0-	5299	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-
07	10478	X	7139	-0-	-3339	-0-	5038	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
08	9703	X	4764	-0-	-4939	-0-	3261	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
09	8730	X	7188	-0-	-1542	-0-	5043	3	2145	9	Y	1950	1950	1			-0-
10	8308	X	5259	-0-	-3049	-0-	3722	3	1537	9	Y	1397	1397	1			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

05	64883	X	46291	-0-	-18592	-0-	41705	3	4586	9	Y	4169	4169	1			-0-
06	53310	X	41649	-0-	-11661	-0-	37560	3	4089	9	Y	3717	3717	1			-0-
07	55087	X	40170	-0-	-14917	-0-	36341	3	3829	9	Y	3481	3481	1			-0-
08	55087	X	36183	-0-	-18904	-0-	32784	3	3399	9	Y	3090	3090	1			-0-
09	49710	X	33732	-0-	-15978	-0-	30602	3	3130	9	Y	2845	2845	1			-0-
10	46283	X	33930	-0-	-12353	-0-	30987	3	2943	9	Y	2675	2675	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

05	47647	X	32639	-0-	-15008	-0-	30363	3	2276	9	N	2069	2069	1			-0-
06	41370	X	28938	-0-	-12432	-0-	26897	3	2041	9	N	1855	1855	1			-0-
07	40858	X	28065	-0-	-12793	-0-	26093	3	1972	9	N	1793	1793	1			-0-
08	38285	X	26045	-0-	-12240	-0-	24242	3	1803	9	N	1639	1639	1			-0-
09	33180	X	24802	-0-	-8378	-0-	23211	3	1591	9	N	1446	1446	1			-0-
10	32643	X	25022	-0-	-7621	-0-	23546	3	1476	9	N	1342	1342	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

05	56823	X	47960	-0-	-8863	-0-	39533	3	8427	9	Y	7661	7661	1			-0-
06	54030	X	41544	-0-	-12486	-0-	34336	3	7208	9	Y	6553	6553	1			-0-
07	55831	X	39431	-0-	-16400	-0-	32717	3	6714	9	Y	6104	6104	1			-0-
08	52266	X	36841	-0-	-15425	-0-	30695	3	6146	9	Y	5587	5587	1			-0-
09	50580	X	32775	-0-	-17805	-0-	27363	3	5412	9	Y	4920	4920	1			-0-
10	47957	X	31602	-0-	-16355	-0-	26422	3	5180	9	Y	4709	4709	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

05	18321	X	9751	-0-	-8570	-0-	9413	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
06	13110	X	8770	-0-	-4340	-0-	8477	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
07	13237	X	8168	-0-	-5069	-0-	7909	3	259	9	Y	235	235	1			-0-
08	13237	X	7370	-0-	-5867	-0-	7142	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
09	11400	X	7728	-0-	-3672	-0-	7477	3	251	9	Y	228	228	1			-0-
10	9765	X	7894	-0-	-1871	-0-	7637	3	257	9	Y	234	234	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

05	77419	X	27543	-0-	-49876	-0-	17708	3	9835	9	Y	8941	8941	1			-0-
06	27900	X	25199	-0-	-2701	-0-	16324	3	8875	9	Y	8068	8068	1			-0-
07	26722	X	23192	-0-	-3530	-0-	15474	3	7718	9	Y	7016	7016	1			-0-
08	34051	X	34051	-0-	-0-	-0-	23440	3	10611	9	Y	9646	9646	1			-0-
09	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	23836	3	9903	9	Y	9003	9003	1			-0-
*10	30087	X	30087	-0-	-0-	-0-	21302	3	8785	9	Y	7986	7986	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

05	57952	X	57952	-0-	-0-	-0-	47053	3	10899	9	Y	9908	9908	1			-0-
06	53944	X	53944	-0-	-0-	-0-	43955	3	9989	9	Y	9081	9081	1			-0-
07	56055	X	56055	-0-	-0-	-0-	46020	3	10035	9	Y	9123	9123	1			-0-
08	51677	X	47979	-0-	-3698	-0-	39450	3	8529	9	Y	7754	7754	1			-0-
09	50010	X	44661	-0-	-5349	-0-	36830	3	7831	9	Y	7119	7119	1			-0-
10	51677	X	43564	-0-	-8113	-0-	36461	3	7103	9	Y	6457	6457	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68262 X	65133	-0-	-3129	-0-	53595	3	11538	9	Y	10489	10489	1			-0-
06	66060 X	54540	-0-	-11520	-0-	44920	3	9620	9	Y	8745	8745	1			-0-
07	62620 X	51481	-0-	-11139	-0-	42338	3	9143	9	Y	8312	8312	1			-0-
08	65131 X	48499	-0-	-16632	-0-	39863	3	8636	9	Y	7851	7851	1			-0-
09	63030 X	44799	-0-	-18231	-0-	36946	3	7853	9	Y	7139	7139	1			-0-
10	65131 X	44779	-0-	-20352	-0-	36770	3	8009	9	Y	7281	7281	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

05	29543 X	22088	-0-	-7455	-0-	21473	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
06	28590 X	19554	-0-	-9036	-0-	19096	3	458	9	Y	416	416	1			-0-
07	29543 X	20521	-0-	-9022	-0-	20018	3	503	9	Y	457	454	1	3	8	-0-
08	26195 X	17793	-0-	-8402	-0-	17373	3	420	9	Y	382	382	1			-0-
09	21390 X	17825	-0-	-3565	-0-	17480	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
10	22103 X	15042	-0-	-7061	-0-	14732	3	310	9	Y	282	282	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

05	25079 X	16461	-0-	-8618	-0-	11841	3	4620	9	Y	4200	4200	1			-0-
06	19530 X	14909	-0-	-4621	-0-	10789	3	4120	9	Y	3745	3745	1			-0-
07	20181 X	14130	-0-	-6051	-0-	10122	3	4008	9	Y	3644	3644	1			-0-
08	18755 X	13616	-0-	-5139	-0-	9808	3	3808	9	Y	3462	3462	1			-0-
09	18150 X	12312	-0-	-5838	-0-	8943	3	3369	9	Y	3063	3063	1			-0-
10	16461 X	13218	-0-	-3243	-0-	9700	3	3518	9	Y	3198	3198	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

05	58156 X	36991	-0-	-21165	-0-	26535	3	10456	9	Y	9505	9505	1			-0-
06	42240 X	33001	-0-	-9239	-0-	23576	3	9425	9	Y	8568	8568	1			-0-
07	45663 X	29726	-0-	-15937	-0-	21260	3	8466	9	Y	7696	7696	1			-0-
08	45663 X	26502	-0-	-19161	-0-	18966	3	7536	9	Y	6851	6851	1			-0-
09	44190 X	22853	-0-	-21337	-0-	16471	3	6382	9	Y	5802	5802	1			-0-
10	36983 X	23420	-0-	-13563	-0-	16934	3	6486	9	Y	5896	5896	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

05	77593 X	54627	-0-	-22966	-0-	42424	3	12203	9	Y	11094	11094	1			-0-
06	75090 X	46241	-0-	-28849	-0-	35848	3	10393	9	Y	9448	9448	1			-0-
07	74896 X	53814	-0-	-21082	-0-	42213	3	11601	9	Y	10546	10546	1			-0-
08	63116 X	48582	-0-	-14534	-0-	38332	3	10250	9	Y	9318	9318	1			-0-
09	55170 X	41287	-0-	-13883	-0-	32489	3	8798	9	Y	7998	7998	1			-0-
10	54622 X	39704	-0-	-14918	-0-	31655	3	8049	9	Y	7317	7317	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

05	85064 X	72092	-0-	-12972	-0-	56396	3	15696	9	Y	14269	14269	1			-0-
06	82320 X	67992	-0-	-14328	-0-	53975	3	14017	9	Y	12743	12743	1			-0-
07	80755 X	62779	-0-	-17976	-0-	49888	3	12891	9	Y	11719	11717	1	2	8	-0-
08	72106 X	55193	-0-	-16913	-0-	43941	3	11252	9	Y	10229	10229	1			-0-
09	69780 X	47690	-0-	-22090	-0-	38112	3	9578	9	Y	8707	8707	1			-0-
10	72106 X	43822	-0-	-28284	-0-	35157	3	8665	9	Y	7877	7877	1			-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

05	63147 X	45995	-0-	-17152	-0-	44441	3	1554	9	Y	1413	1413	1			-0-
06	55860 X	42435	-0-	-13425	-0-	41012	3	1423	9	Y	1294	1294	1			-0-
07	53227 X	44925	-0-	-8302	-0-	43492	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
08	0 W	40995	-0-	40995	40995	39732	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
09	0 W	40069	-0-	40069	81064	38864	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
10	0 W	35385	-0-	35385	116449	34312	3	1073	9	Y	975	975	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	7578	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
06	12930	X	6735	-0-	-6195	-0-	5854	3	881	9	Y	801	801	1			-0-
07	9858	X	7474	-0-	-2384	-0-	6514	3	960	9	Y	873	865	1	8	8	-0-
08	9858	X	5539	-0-	-4319	-0-	4820	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
09	8790	X	3543	-0-	-5247	-0-	3071	3	472	9	Y	429	429	1			-0-
*10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	8852	3	1312	9	Y	1193	1193	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

05	65503	X	52612	-0-	-12891	-0-	45011	3	7601	9	Y	6910	6910	1			-0-
06	63390	X	54258	-0-	-9132	-0-	45483	3	8775	9	Y	7977	7977	1			-0-
07	65503	X	59912	-0-	-5591	-0-	50651	3	9261	9	Y	8419	8419	1			-0-
08	65503	X	51877	-0-	-13626	-0-	43861	3	8016	9	Y	7287	7287	1			-0-
09	54270	X	46287	-0-	-7983	-0-	38994	3	7293	9	Y	6630	6630	1			-0-
10	59923	X	50005	-0-	-9918	-0-	42535	3	7470	9	Y	6791	6791	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

05	34255	X	22471	-0-	-11784	-0-	16030	3	6441	9	Y	5855	5855	1			-0-
06	26490	X	20384	-0-	-6106	-0-	14635	3	5749	9	Y	5226	5226	1			-0-
07	26102	X	19817	-0-	-6285	-0-	14243	3	5574	9	Y	5067	5067	1			-0-
08	25079	X	18903	-0-	-6176	-0-	13624	3	5279	9	Y	4799	4799	1			-0-
09	23640	X	17475	-0-	-6165	-0-	12670	3	4805	9	Y	4368	4368	1			-0-
10	22475	X	16841	-0-	-5634	-0-	12241	3	4600	9	Y	4182	4182	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

05	87482	X	66373	-0-	-21109	-0-	51400	3	14973	9	Y	13612	13612	1			-0-
06	84660	X	57957	-0-	-26703	-0-	44907	3	13050	9	Y	11864	11864	1			-0-
07	87482	X	62648	-0-	-24834	-0-	48864	3	13784	9	Y	12531	12531	1			-0-
08	80662	X	57423	-0-	-23239	-0-	44967	3	12456	9	Y	11324	11324	1			-0-
09	71730	X	49509	-0-	-22221	-0-	38756	3	10753	9	Y	9775	9775	1			-0-
10	66371	X	45515	-0-	-20856	-0-	35384	3	10131	9	Y	9210	9210	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

05	72850	X	51173	-0-	-21677	-0-	42418	3	8755	9	Y	7959	7959	1			-0-
06	56400	X	46124	-0-	-10276	-0-	38302	3	7822	9	Y	7111	7111	1			-0-
07	51553	X	49082	-0-	-2471	-0-	40984	3	8098	9	Y	7362	7362	1			-0-
08	51553	X	41685	-0-	-9868	-0-	34680	3	7005	9	Y	6368	6368	1			-0-
09	49890	X	37205	-0-	-12685	-0-	30916	3	6289	9	Y	5717	5717	1			-0-
10	51181	X	43954	-0-	-7227	-0-	36835	3	7119	9	Y	6472	6472	1			-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

05	54670	X	54670	-0-	-0-	-0-	44363	3	10307	9	N	9370	9370	1			-0-
06	56655	X	56655	-0-	-0-	-0-	46592	3	10063	9	N	9148	9148	1			-0-
07	53936	X	53936	-0-	-0-	-0-	44566	3	9370	9	N	8518	8518	1			-0-
08	51987	X	44822	-0-	-7165	-0-	36920	3	7902	9	N	7184	7184	1			-0-
09	50310	X	45148	-0-	-5162	-0-	37363	3	7785	9	N	7077	7077	1			-0-
10	51987	X	44941	-0-	-7046	-0-	37822	3	7119	9	N	6472	6472	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

05	67766	X	57337	-0-	-10429	-0-	49014	3	8323	9	Y	7566	7566	1			-0-
06	65580	X	49657	-0-	-15923	-0-	42719	3	6938	9	Y	6307	6307	1			-0-
07	67766	X	46223	-0-	-21543	-0-	39853	3	6370	9	Y	5791	5791	1			-0-
08	67766	X	44640	-0-	-23126	-0-	38770	3	5870	9	Y	5336	5336	1			-0-
09	55500	X	40235	-0-	-15265	-0-	35053	3	5182	9	Y	4711	4711	1			-0-
10	57350	X	38015	-0-	-19335	-0-	33124	3	4891	9	Y	4446	4446	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61256 X	43478	-0-	-17778	-0-	30294	3	13184	9	Y	11985	11985	1			-0-
06	59280 X	36965	-0-	-22315	-0-	26068	3	10897	9	Y	9906	9906	1			-0-
07	61256 X	32545	-0-	-28711	-0-	23011	3	9534	9	Y	8667	8667	1			-0-
08	53630 X	27871	-0-	-25759	-0-	19797	3	8074	9	Y	7340	7340	1			-0-
09	47970 X	24476	-0-	-23494	-0-	17501	3	6975	9	Y	6341	6341	1			-0-
10	43493 X	22858	-0-	-20635	-0-	16377	3	6481	9	Y	5892	5892	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

05	87234 X	66950	-0-	-20284	-0-	52427	3	14523	9	Y	13203	13203	1			-0-
06	84420 X	52778	-0-	-31642	-0-	40788	3	11990	9	Y	10900	10900	1			-0-
07	85715 X	62107	-0-	-23608	-0-	49092	3	13015	9	Y	11832	11832	1			-0-
08	75857 X	58158	-0-	-17699	-0-	46007	3	12151	9	Y	11046	11046	1			-0-
09	64800 X	50074	-0-	-14726	-0-	39699	3	10375	9	Y	9432	9432	1			-0-
10	66960 X	47323	-0-	-19637	-0-	37711	3	9612	9	Y	8738	8738	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

05	68541 X	47336	-0-	-21205	-0-	34423	3	12913	9	Y	11739	11739	1			-0-
06	66330 X	37595	-0-	-28735	-0-	26842	3	10753	9	Y	9775	9775	1			-0-
07	68541 X	38934	-0-	-29607	-0-	28241	3	10693	9	Y	9721	9721	1			-0-
08	61566 X	35363	-0-	-26203	-0-	26550	3	8813	9	Y	8012	8012	1			-0-
09	52080 X	30867	-0-	-21213	-0-	24440	3	6427	9	Y	5843	5843	1			-0-
10	47337 X	32215	-0-	-15122	-0-	23609	3	8606	9	Y	7824	7824	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

05	90303 X	81708	-0-	-8595	-0-	63589	3	18119	9	Y	16472	16472	1			-0-
06	87390 X	68393	-0-	-18997	-0-	53127	3	15266	9	Y	13878	13878	1			-0-
07	79581 X	79581	-0-	-0-	-0-	62243	3	17338	9	Y	15762	15762	1			-0-
08	81716 X	29394	-0-	-52322	-0-	22771	3	6623	9	Y	6021	6021	1			-0-
09	79080 X	67232	-0-	-11848	-0-	52379	3	14853	9	Y	13503	13503	1			-0-
10	81716 X	50931	-0-	-30785	-0-	39643	3	11288	9	Y	10262	10262	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

05	79701 X	37195	-0-	-42506	-0-	23523	3	13672	9	Y	12429	12429	1			-0-
06	64500 X	28545	-0-	-35955	-0-	17715	3	10830	9	Y	9845	9845	1			-0-
07	48019 X	30136	-0-	-17883	-0-	19049	3	11087	9	Y	10079	10079	1			-0-
08	40393 X	24661	-0-	-15732	-0-	15494	3	9167	9	Y	8334	8334	1			-0-
09	36000 X	22737	-0-	-13263	-0-	14418	3	8319	9	Y	7563	7563	1			-0-
10	23301 X	20258	-0-	-3043	-0-	13149	3	7109	9	Y	6463	6463	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

05	94079 X	94079	-0-	-0-	-0-	78030	3	16049	9	Y	14590	14590	1			-0-
06	90281 X	90281	-0-	-0-	-0-	74983	3	15298	9	Y	13907	13907	1			-0-
07	90583 X	90583	-0-	-0-	-0-	75285	3	15298	9	Y	13907	13907	1			-0-
08	84971 X	82685	-0-	-2286	-0-	68772	3	13913	9	Y	12648	12648	1			-0-
09	82230 X	73249	-0-	-8981	-0-	61044	3	12205	9	Y	11095	11095	1			-0-
10	84971 X	69918	-0-	-15053	-0-	58223	3	11695	9	Y	10632	10632	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

05	83984 X	83984	-0-	-0-	-0-	59606	3	24378	9	Y	22162	22162	1			-0-
06	67702 X	67702	-0-	-0-	-0-	47779	3	19923	9	Y	18112	18112	1			-0-
07	62217 X	58057	-0-	-4160	-0-	40424	3	17633	9	Y	16030	16030	1			-0-
08	62217 X	57653	-0-	-4564	-0-	40096	3	17557	9	Y	15961	15961	1			-0-
09	60210 X	47291	-0-	-12919	-0-	32697	3	14594	9	Y	13267	13267	1			-0-
10	62217 X	48421	-0-	-13796	-0-	33793	3	14628	9	Y	13298	13298	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404 X	53032	-0-	-5372	-0-	36939	3	16093	9	Y	14630	14630	1			-0-
06	54060 X	46546	-0-	-7514	-0-	32980	3	13566	9	Y	12333	12333	1			-0-
07	51646 X	48235	-0-	-3411	-0-	34325	3	13910	9	Y	12645	12645	1			-0-
08	53041 X	45111	-0-	-7930	-0-	32197	3	12914	9	Y	11740	11740	1			-0-
09	51330 X	38101	-0-	-13229	-0-	27281	3	10820	9	Y	9836	9836	1			-0-
10	53041 X	40854	-0-	-12187	-0-	29800	3	11054	9	Y	10049	10049	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

05	56522 X	56522	-0-	-0-	-0-	40315	3	16207	9	Y	14734	14734	1			-0-
06	64350 X	47297	-0-	-17053	-0-	33627	3	13670	9	Y	12427	12427	1			-0-
07	66495 X	42593	-0-	-23902	-0-	30053	3	12540	9	Y	11400	11400	1			-0-
08	59613 X	39015	-0-	-20598	-0-	27865	3	11150	9	Y	10136	10136	1			-0-
09	57270 X	33489	-0-	-23781	-0-	24149	3	9340	9	Y	8491	8491	1			-0-
10	56513 X	30864	-0-	-25649	-0-	22402	3	8462	9	Y	7693	7693	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

05	60109 X	27805	-0-	-32304	-0-	17366	3	10439	9	Y	9490	9490	1			-0-
06	58170 X	24440	-0-	-33730	-0-	16401	3	8039	9	Y	7308	7308	1			-0-
07	59675 X	21772	-0-	-37903	-0-	14552	3	7220	9	Y	6564	6564	1			-0-
08	46066 X	20500	-0-	-25566	-0-	14106	3	6394	9	Y	5813	5813	1			-0-
09	33840 X	17387	-0-	-16453	-0-	11997	3	5390	9	Y	4900	4900	1			-0-
10	27807 X	15273	-0-	-12534	-0-	10564	3	4709	9	Y	4281	4281	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

05	92463 X	92463	-0-	-0-	-0-	64867	3	27596	9	Y	25087	25087	1			-0-
06	83949 X	83949	-0-	-0-	-0-	58980	3	24969	9	Y	22699	22699	1			-0-
07	76884 X	76884	-0-	-0-	-0-	53782	3	23102	9	Y	21002	21002	1			-0-
08	67923 X	67923	-0-	-0-	-0-	47157	3	20766	9	Y	18878	18878	1			-0-
09	60417 X	60417	-0-	-0-	-0-	41543	3	18874	9	Y	17158	17158	1			-0-
10	57846 X	57294	-0-	-552	-0-	40112	3	17182	9	Y	15620	15620	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

05	70153 X	56786	-0-	-13367	-0-	50883	3	5903	9	N	5366	5366	1			-0-
06	67890 X	48881	-0-	-19009	-0-	43984	3	4897	9	N	4452	4452	1			-0-
07	70153 X	44465	-0-	-25688	-0-	40138	3	4327	9	N	3934	3934	1			-0-
08	70153 X	38124	-0-	-32029	-0-	34523	3	3601	9	N	3274	3274	1			-0-
09	62790 X	30673	-0-	-32117	-0-	27070	3	3603	9	N	3275	3275	1			-0-
10	56792 X	30317	-0-	-26475	-0-	27136	3	3181	9	N	2892	2892	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

05	63333 X	53177	-0-	-10156	-0-	33439	3	19738	9	Y	17944	17944	1			-0-
06	61290 X	43016	-0-	-18274	-0-	27097	3	15919	9	Y	14472	14472	1			-0-
07	58156 X	43693	-0-	-14463	-0-	27593	3	16100	9	Y	14636	14636	1			-0-
08	54095 X	32568	-0-	-21527	-0-	20398	3	12170	9	Y	11064	11064	1			-0-
09	51450 X	37349	-0-	-14101	-0-	23560	3	13789	9	Y	12535	12535	1			-0-
*10	36578 X	36578	-0-	-0-	-0-	22973	3	13605	9	Y	12368	12368	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

05	93465 X	62744	-0-	-30721	-0-	44972	3	17772	9	Y	16156	16156	1			-0-
06	90450 X	57357	-0-	-33093	-0-	41040	3	16317	9	Y	14834	14834	1			-0-
07	93465 X	50040	-0-	-43425	-0-	35678	3	14362	9	Y	13056	13035	1	21	8	-0-
08	75609 X	49186	-0-	-26423	-0-	35214	3	13972	9	Y	12702	12702	1			-0-
09	67260 X	25518	-0-	-41742	-0-	18141	3	7377	9	Y	6706	6706	1			-0-
10	62744 X	47087	-0-	-15657	-0-	33626	3	13461	9	Y	12237	12237	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104211 X	104211	-0-	-0-	-0-	82098	3	22113	9	Y	20103	20103	1			-0-
06	99240 X	68717	-0-	-30523	-0-	53621	3	15096	9	Y	13724	13724	1			-0-
07	102548 X	80153	-0-	-22395	-0-	62430	3	17723	9	Y	16112	16074	1	38	8	-0-
08	102548 X	83082	-0-	-19466	-0-	65402	3	17680	9	Y	16073	16073	1			-0-
09	99240 X	75221	-0-	-24019	-0-	59214	3	16007	9	Y	14552	14552	1			-0-
10	102548 X	68398	-0-	-34150	-0-	53464	3	14934	9	Y	13576	13576	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

05	83948 X	33147	-0-	-50801	-0-	24059	3	9088	9	Y	8262	8262	1			-0-
06	81240 X	-0-	-0-	-81240	-0-					Y	-0-					-0-
07	72943 X	58058	-0-	-14885	-0-	41959	3	16099	9	Y	14635	14635	1			-0-
08	64201 X	44378	-0-	-19823	-0-	31937	3	12441	9	Y	11310	11310	1			-0-
09	55860 X	39483	-0-	-16377	-0-	28396	3	11087	9	Y	10079	10079	1			-0-
10	58063 X	45033	-0-	-13030	-0-	32674	3	12359	9	Y	11235	11235	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

05	92690 X	64866	-0-	-27824	-0-	50681	3	14185	9	Y	12895	12895	1			-0-
06	89700 X	63337	-0-	-26363	-0-	49633	3	13704	9	Y	12458	12458	1			-0-
07	92690 X	62501	-0-	-30189	-0-	49148	3	13353	9	Y	12139	12139	1			-0-
08	90334 X	48801	-0-	-41533	-0-	37717	3	11084	9	Y	10076	10076	1			-0-
09	73740 X	46769	-0-	-26971	-0-	35961	3	10808	9	Y	9825	9825	1			-0-
10	65441 X	39567	-0-	-25874	-0-	30469	3	9098	9	Y	8271	8271	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

05	83714 X	83714	-0-	-0-	-0-	55026	3	28688	9	Y	26080	26080	1			-0-
06	75875 X	75875	-0-	-0-	-0-	50092	3	25783	9	Y	23439	23439	1			-0-
07	68765 X	68765	-0-	-0-	-0-	45338	3	23427	9	Y	21297	21297	1			-0-
08	64790 X	59980	-0-	-4810	-0-	39765	3	20215	9	Y	18377	18377	1			-0-
09	62700 X	50886	-0-	-11814	-0-	34002	3	16884	9	Y	15349	15349	1			-0-
10	64790 X	45507	-0-	-19283	-0-	30816	3	14691	9	Y	13355	13355	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	57159 X	57159	-0-	-0-	-0-	41800	3	15359	9	Y	13963	13963	1			-0-
06	57738 X	57738	-0-	-0-	-0-	41857	3	15881	9	Y	14437	14437	1			-0-
07	50952 X	50952	-0-	-0-	-0-	37039	3	13913	9	Y	12648	12648	1			-0-
08	41403 X	41403	-0-	-0-	-0-	30258	3	11145	9	Y	10132	10132	1			-0-
09	38660 X	38660	-0-	-0-	-0-	28246	3	10414	9	Y	9467	9467	1			-0-
*10	40349 X	40349	-0-	-0-	-0-	29720	3	10629	9	Y	9663	9663	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	66769 X	66769	-0-	-0-	-0-	48682	3	18087	9	Y	16443	16443	1			-0-
06	64942 X	64942	-0-	-0-	-0-	47708	3	17234	9	Y	15667	15667	1			-0-
07	61099 X	61099	-0-	-0-	-0-	44745	3	16354	9	Y	14867	14867	1			-0-
08	52777 X	52777	-0-	-0-	-0-	38353	3	14424	9	Y	13113	13113	1			-0-
09	40930 X	40930	-0-	-0-	-0-	29475	3	11455	9	Y	10414	10414	1			-0-
*10	47499 X	47499	-0-	-0-	-0-	34556	3	12943	9	Y	11766	11766	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

05	84444 X	79547	-0-	-4897	-0-	55401	3	24146	9	Y	21951	21951	1			-0-
06	81720 X	69651	-0-	-12069	-0-	48682	3	20969	9	Y	19063	19063	1			-0-
07	84444 X	53918	-0-	-30526	-0-	37395	3	16523	9	Y	15021	15021	1			-0-
08	84444 X	40389	-0-	-44055	-0-	28129	3	12260	9	Y	11145	11145	1			-0-
09	81720 X	32553	-0-	-49167	-0-	22821	3	9732	9	Y	8847	8847	1			-0-
10	79546 X	48151	-0-	-31395	-0-	33786	3	14365	9	Y	13059	13059	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95790 X	72840	-0-	-22950	-0-	61985	3	10855	9	N	9868	9868	1			-0-
06	92700 X	68194	-0-	-24506	-0-	58305	3	9889	9	N	8990	8990	1			-0-
07	95790 X	57701	-0-	-38089	-0-	49124	3	8577	9	N	7797	7797	1			-0-
08	95790 X	46985	-0-	-48805	-0-	39994	3	6991	9	N	6355	6355	1			-0-
09	92700 X	41257	-0-	-51443	-0-	35123	3	6134	9	N	5576	5576	1			-0-
10	72850 X	39661	-0-	-33189	-0-	34087	3	5574	9	N	5067	5067	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

05	69081 X	69081	-0-	-0-	-0-	50638	3	18443	9	Y	16766	16766	1			-0-
06	58530 X	47092	-0-	-11438	-0-	34534	3	12558	9	Y	11416	11416	1			-0-
07	60481 X	43513	-0-	-16968	-0-	32274	3	11239	9	Y	10217	10217	1			-0-
08	60481 X	37449	-0-	-23032	-0-	27859	3	9590	9	Y	8718	8718	1			-0-
09	58530 X	33711	-0-	-24819	-0-	25229	3	8482	9	Y	7711	7711	1			-0-
10	60481 X	58020	-0-	-2461	-0-	43987	3	14033	9	Y	12757	12757	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

05	86384 X	86384	-0-	-0-	-0-	65469	3	20915	9	Y	19014	19014	1			-0-
06	73110 X	71685	-0-	-1425	-0-	54637	3	17048	9	Y	15498	15498	1			-0-
07	75547 X	60890	-0-	-14657	-0-	46301	3	14589	9	Y	13263	13263	1			-0-
08	75547 X	58296	-0-	-17251	-0-	44414	3	13882	9	Y	12620	12620	1			-0-
09	73110 X	42482	-0-	-30628	-0-	32375	3	10107	9	Y	9188	9188	1			-0-
10	75547 X	55044	-0-	-20503	-0-	42236	3	12808	9	Y	11644	11644	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

05	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	37009	3	20430	9	Y	18573	18573	1			-0-
06	49303 X	49303	-0-	-0-	-0-	32031	3	17272	9	Y	15702	15702	1			-0-
07	42630 X	42630	-0-	-0-	-0-	27570	3	15060	9	Y	13691	13689	1	2	8	-0-
08	36775 X	36775	-0-	-0-	-0-	23133	3	13642	9	Y	12402	12402	1			-0-
09	34050 X	30142	-0-	-3908	-0-	19360	3	10782	9	Y	9802	9802	1			-0-
10	35185 X	26234	-0-	-8951	-0-	17734	3	8500	9	Y	7727	7727	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

05	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	19363	3	9428	9	Y	8571	8571	1			-0-
06	27420 X	6691	-0-	-20729	-0-	3222	3	3469	9	Y	3154	3154	1			-0-
07	28334 X	6005	-0-	-22329	-0-	3813	3	2192	9	Y	1993	1993	1			-0-
08	28334 X	26989	-0-	-1345	-0-	18551	3	8438	9	Y	7671	7671	1			-0-
09	27420 X	12861	-0-	-14559	-0-	9124	3	3737	9	Y	3397	3397	1			-0-
10	28334 X	9481	-0-	-18853	-0-	6838	3	2643	9	Y	2403	2403	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12744 PERF.13070 - 19461

05	91884 X	84462	-0-	-7422	-0-	72734	3	11728	9	N	10662	10662	1			-0-
06	88920 X	77388	-0-	-11532	-0-	67764	3	9624	9	N	8749	8749	1			-0-
07	91884 X	71780	-0-	-20104	-0-	63293	3	8487	9	N	7715	7715	1			-0-
08	88288 X	61802	-0-	-26486	-0-	54661	3	7141	9	N	6492	6492	1			-0-
09	85440 X	58871	-0-	-26569	-0-	52333	3	6538	9	N	5944	5944	1			-0-
10	84475 X	56548	-0-	-27927	-0-	50718	3	5830	9	N	5300	5300	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

05	105109 X	105109	-0-	-0-	-0-	78588	3	26521	9	Y	24110	24110	1			-0-
06	89565 X	89565	-0-	-0-	-0-	66912	3	22653	9	Y	20594	20594	1			-0-
07	69548 X	69548	-0-	-0-	-0-	51955	3	17593	9	Y	15994	15994	1			-0-
08	69324 X	69324	-0-	-0-	-0-	51787	3	17537	9	Y	15943	15943	1			-0-
09	64251 X	64251	-0-	-0-	-0-	48733	3	15518	9	Y	14107	14107	1			-0-
*10	63619 X	63619	-0-	-0-	-0-	48396	3	15223	9	Y	13839	13839	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90928	X	90928	-0-	-0-	-0-	72889	3	18039	9	N	16399	16399	1			-0-
06	85377	X	85377	-0-	-0-	-0-	68625	3	16752	9	N	15229	15229	1			-0-
07	84537	X	83483	-0-	-1054	-0-	67093	3	16390	9	N	14900	14900	1			-0-
08	84864	X	84864	-0-	-0-	-0-	68622	3	16242	9	N	14765	14765	1			-0-
09	81810	X	79978	-0-	-1832	-0-	64462	3	15516	9	N	14105	14105	1			-0-
10	84537	X	72193	-0-	-12344	-0-	58655	3	13538	9	N	12307	12307	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12975 - 20598

05	88806	X	88806	-0-	-0-	-0-	72090	3	16716	9	N	15196	15196	1			-0-
06	79740	X	75961	-0-	-3779	-0-	61396	3	14565	9	N	13241	13241	1			-0-
07	82398	X	72543	-0-	-9855	-0-	58793	3	13750	9	N	12500	12500	1			-0-
08	82398	X	68587	-0-	-13811	-0-	55641	3	12946	9	N	11769	11769	1			-0-
09	79740	X	70239	-0-	-9501	-0-	57217	3	13022	9	N	11838	11838	1			-0-
10	82398	X	69608	-0-	-12790	-0-	57241	3	12367	9	N	11243	11243	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

05	61535	X	39785	-0-	-21750	-0-	34359	3	5426	9	N	4933	4933	1			-0-
06	59550	X	32901	-0-	-26649	-0-	28450	3	4451	9	N	4046	4046	1			-0-
07	61535	X	27799	-0-	-33736	-0-	23826	3	3973	9	N	3612	3612	1			-0-
08	51925	X	23649	-0-	-28276	-0-	20125	3	3524	9	N	3204	3204	1			-0-
09	43980	X	18694	-0-	-25286	-0-	15617	3	3077	9	N	2797	2797	1			-0-
10	39773	X	19264	-0-	-20509	-0-	16732	3	2532	9	N	2302	2302	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 12752 PERF.13020 - 19621

05	124926	X	124926	-0-	-0-	-0-	109239	3	15687	9	N	14261	14261	1			-0-
06	100982	X	100982	-0-	-0-	-0-	89037	3	11945	9	N	10859	10859	1			-0-
07	97323	X	97323	-0-	-0-	-0-	86250	3	11073	9	N	10066	10066	1			-0-
08	83499	X	83499	-0-	-0-	-0-	74206	3	9293	9	N	8448	8448	1			-0-
09	77730	X	74515	-0-	-3215	-0-	66375	3	8140	9	N	7400	7400	1			-0-
10	80321	X	70809	-0-	-9512	-0-	63557	3	7252	9	N	6593	6593	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	920	X	920	-0-	-0-	-0-	680	3	240	9	Y	218	218	1			-0-
06	527	X	527	-0-	-0-	-0-	226	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
07	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	982	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	182	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
09	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	851	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
*10	882	X	882	-0-	-0-	-0-	527	3	355	9	Y	323	323	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	85632	X	85632	-0-	-0-	-0-	72890	3	12742	9	Y	11584	11584	1			-0-
06	90967	X	90967	-0-	-0-	-0-	78305	3	12662	9	Y	11511	11511	1			-0-
07	89504	X	89504	-0-	-0-	-0-	77396	3	12108	9	Y	11007	11007	1			-0-
08	76891	X	76891	-0-	-0-	-0-	66530	3	10361	9	Y	9419	9419	1			-0-
09	68393	X	68393	-0-	-0-	-0-	59237	3	9156	9	Y	8324	8324	1			-0-
*10	63408	X	63408	-0-	-0-	-0-	55146	3	8262	9	Y	7511	7511	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

05	0	W	34000	-0-	34000	113274	21945	3	12055	9	Y	10959	10959	1			-0-
06	0	W	26297	-0-	26297	139571	16822	3	9475	9	Y	8614	8614	1			-0-
07	0	W	20667	-0-	20667	160238	12801	3	7866	9	Y	7151	7151	1			-0-
08	0	W	20869	-0-	20869	181107	13598	3	7271	9	Y	6610	6610	1			-0-
09	0	W	19052	-0-	19052	200159	12642	3	6410	9	Y	5827	5827	1			-0-
10	0	W	12796	-0-	12796	212955	8687	3	4109	9	Y	3735	3735	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 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
05	792529	X	34129	-0-	-758400	-0-	24325	3	9804	9	Y	8913	8913	1			-0-
06	31014	X	31014	-0-	-0-	-0-	21355	3	9659	9	Y	8781	8781	1			-0-
07	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	19966	3	8582	9	Y	7802	7802	1			-0-
08	26133	X	26004	-0-	-129	-0-	18148	3	7856	9	Y	7142	7142	1			-0-
09	25290	X	22743	-0-	-2547	-0-	16092	3	6651	9	Y	6046	6046	1			-0-
*10	21375	X	21375	-0-	-0-	-0-	15183	3	6192	9	Y	5629	5629	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	90662	X	90662	-0-	-0-	-0-	76479	3	14183	9	Y	12894	12894	1			-0-
06	94538	X	94538	-0-	-0-	-0-	80985	3	13553	9	Y	12321	12321	1			-0-
07	93709	X	93709	-0-	-0-	-0-	80913	3	12796	9	Y	11633	11633	1			-0-
08	82811	X	82811	-0-	-0-	-0-	71679	3	11132	9	Y	10120	10120	1			-0-
09	75346	X	75346	-0-	-0-	-0-	65263	3	10083	9	Y	9166	9166	1			-0-
*10	72781	X	72781	-0-	-0-	-0-	63292	3	9489	9	Y	8626	8626	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

05	97898	X	72697	-0-	-25201	-0-	51563	3	21134	9	Y	19213	19213	1			-0-
06	94740	X	64123	-0-	-30617	-0-	45467	3	18656	9	Y	16960	16960	1			-0-
07	97898	X	51151	-0-	-46747	-0-	35975	3	15176	9	Y	13796	13796	1			-0-
08	97898	X	50482	-0-	-47416	-0-	35471	3	15011	9	Y	13646	13646	1			-0-
09	94740	X	28871	-0-	-65869	-0-	20381	3	8490	9	Y	7718	7718	1			-0-
10	72695	X	47750	-0-	-24945	-0-	34256	3	13494	9	Y	12267	12267	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

05	61918	X	61918	-0-	-0-	-0-	42173	3	19745	9	Y	17950	17950	1			-0-
06	48902	X	48902	-0-	-0-	-0-	33595	3	15307	9	Y	13915	13915	1			-0-
07	39339	X	32258	-0-	-7081	-0-	21809	3	10449	9	Y	9499	9499	1			-0-
08	39339	X	25305	-0-	-14034	-0-	17280	3	8025	9	Y	7295	7295	1			-0-
09	38070	X	37065	-0-	-1005	-0-	25549	3	11516	9	Y	10469	10469	1			-0-
10	39339	X	27726	-0-	-11613	-0-	19521	3	8205	9	Y	7459	7459	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

05	42264	X	42264	-0-	-0-	-0-	28041	3	14223	9	Y	12930	12930	1			-0-
06	31191	X	31191	-0-	-0-	-0-	20820	3	10371	9	Y	9428	9428	1			-0-
07	29171	X	20472	-0-	-8699	-0-	13729	3	6743	9	Y	6130	6130	1			-0-
08	32517	X	32517	-0-	-0-	-0-	21623	3	10894	9	Y	9904	9904	1			-0-
09	28230	X	25739	-0-	-2491	-0-	17612	3	8127	9	Y	7388	7388	1			-0-
10	29171	X	22477	-0-	-6694	-0-	15533	3	6944	9	Y	6313	6313	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

05	SHUT IN		29002	-0-	29002	86114	18321	3	10681	9	Y	9710	9710	1			-0-
06	SHUT IN		25983	-0-	25983	112097	16668	3	9315	9	Y	8468	8468	1			-0-
07	SHUT IN		19381	-0-	19381	131478	12627	3	6754	9	Y	6140	6140	1			-0-
08	SHUT IN		24525	-0-	24525	156003	16043	3	8482	9	Y	7711	7711	1			-0-
09	SHUT IN		13605	-0-	13605	169608	9183	3	4422	9	Y	4020	4020	1			-0-
10	SHUT IN		10408	-0-	10408	180016	7132	3	3276	9	Y	2978	2978	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	16629	X	16629	-0-	-0-	-0-	12482	3	4147	9	Y	3770	3770	1			-0-
06	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	10787	3	3691	9	Y	3355	3355	1			-0-
07	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	9429	3	3279	9	Y	2981	2981	1			-0-
08	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	8013	3	3103	9	Y	2821	2821	1			-0-
09	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	8232	3	3105	9	Y	2823	2823	1			-0-
*10	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	8928	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 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
05	18093	X	18093	-0-	-0-	-0-	12765	3	5328	9	Y	4844	4844	1			-0-
06	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	5759	3	2364	9	Y	2149	2149	1			-0-
07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	6151	3	2875	9	Y	2614	2613	1	1	8	-0-
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	6796	3	3024	9	Y	2749	2749	1			-0-
09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	3129	3	1549	9	Y	1408	1408	1			-0-
*10	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	8774	3	3442	9	Y	3129	3129	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.12985 - 18116

05	0		70706	-0-	70706	70706	61140	3	9566	9	Y	8696	8696	1			-0-
06	175845	X	105139	-0-	-70706	-0-	92127	3	13012	9	Y	11829	11829	1			-0-
07	86428	X	81500	-0-	-4928	-0-	71929	3	9571	9	Y	8701	8701	1			-0-
08	86428	X	65027	-0-	-21401	-0-	57684	3	7343	9	Y	6675	6675	1			-0-
09	83640	X	58480	-0-	-25160	-0-	52352	3	6128	9	Y	5571	5571	1			-0-
10	86428	X	45817	-0-	-40611	-0-	41195	3	4622	9	Y	4202	4202	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

05	42129	X	8797	-0-	-33332	-0-	6370	3	2427	9	Y	2206	2206	1			-0-
06	40770	X	11599	-0-	-29171	-0-	8380	3	3219	9	Y	2926	2926	1			-0-
07	42129	X	11976	-0-	-30153	-0-	8632	3	3344	9	Y	3040	3040	1			-0-
08	42129	X	8600	-0-	-33529	-0-	6217	3	2383	9	Y	2166	2166	1			-0-
09	40770	X	11388	-0-	-29382	-0-	8089	3	3299	9	Y	2999	2999	1			-0-
10	42129	X	9001	-0-	-33128	-0-	6781	3	2220	9	Y	2018	2018	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

03	0	W	16948	-0-	16948	16948	10307	3	493	4	Y	5589	5589	1			-0-
							6148	9									
04	0	W	48654	-0-	48654	65602	30612	3	18042	9	Y	16402	16402	1			-0-
05	0	W	41431	-0-	41431	107033	26156	3	15275	9	Y	13886	13886	1			-0-
06	0	W	28100	-0-	28100	135133	17737	3	10363	9	Y	9421	9421	1			-0-
07	0	W	22615	-0-	22615	157748	14319	3	8296	9	Y	7542	7542	1			-0-
08	0	W	17177	-0-	17177	174925	11158	3	6019	9	Y	5472	5472	1			-0-
09	0	W	21968	-0-	21968	196893	14618	3	7350	9	Y	6682	6682	1			-0-
10	0	W	15646	-0-	15646	212539	10292	3	5354	9	Y	4867	4867	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

05	0		69908	-0-	69908	69908	60904	3	9004	9	Y	8185	8185	1			-0-
*06	167110	X	97202	-0-	-69908	-0-	85818	3	11384	9	Y	10349	10349	1			-0-
*07	84361	X	84361	-0-	-0-	-0-	75055	3	9306	9	Y	8460	8460	1			-0-
08	75640	X	70053	-0-	-5587	-0-	62652	3	7401	9	Y	6728	6728	1			-0-
09	73200	X	61807	-0-	-11393	-0-	55803	3	6004	9	Y	5458	5458	1			-0-
10	75640	X	45239	-0-	-30401	-0-	40891	3	4348	9	Y	3953	3953	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

05	0		67227	-0-	67227	67227	57800	3	9427	9	Y	8570	8570	1			-0-
*06	160656	X	93429	-0-	-67227	-0-	80927	3	12502	9	Y	11365	11365	1			-0-
*07	88557	X	88557	-0-	-0-	-0-	77968	3	10589	9	Y	9626	9626	1			-0-
08	84847	X	71910	-0-	-12937	-0-	63654	3	8256	9	Y	7505	7505	1			-0-
09	82110	X	58860	-0-	-23250	-0-	52522	3	6338	9	Y	5762	5762	1			-0-
10	84847	X	52570	-0-	-32277	-0-	47123	3	5447	9	Y	4952	4952	1			-0-

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
*07	106243	X	106243	-0-	-0-	-0-	9	1	74371	3	N	28908	28908	0			-0-
							64	4	31799	9							
*08	104085	X	104085	-0-	-0-	-0-	75455	3	28630	9	N	26027	26027	1			-0-
*09	74567	X	74567	-0-	-0-	-0-	54353	3	20214	9	N	18376	18376	1			-0-
*10	74507	X	74507	-0-	-0-	-0-	54314	3	20193	9	N	18357	18357	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

06	0		14097	-0-	14097	14097	149	1	9761	3	Y	3648	3648	1			-0-
							174	4	4013	9							
*07	93457	X	79360	-0-	-14097	-0-	55281	3	24079	9	Y	21890	21890	1			-0-
*08	99775	X	99775	-0-	-0-	-0-	71295	3	28480	9	Y	25891	25891	1			-0-
*09	90502	X	90502	-0-	-0-	-0-	65310	3	25192	9	Y	22902	22902	1			-0-
*10	73046	X	73046	-0-	-0-	-0-	52888	3	20158	9	Y	18325	18325	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

06	0		15047	-0-	15047	15047	148	1	10062	3	Y	4241	4241	1			-0-
							172	4	4665	9							
*07	103556	X	88509	-0-	-15047	-0-	60651	3	27858	9	Y	25325	25325	1			-0-
*08	107021	X	107021	-0-	-0-	-0-	75220	3	31801	9	Y	28910	28910	1			-0-
*09	88205	X	88205	-0-	-0-	-0-	61993	3	26212	9	Y	23829	23829	1			-0-
*10	84030	X	84030	-0-	-0-	-0-	59450	3	24580	9	Y	22345	22345	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13430 - 17581

*07	46845	X	46845	-0-	-0-	-0-	184	1	32095	3	N	12794	12794	1			-0-
							493	4	14073	9							
*08	105961	X	105961	-0-	-0-	-0-	75041	3	30920	9	N	28109	28109	1			-0-
*09	77929	X	77929	-0-	-0-	-0-	55860	3	22069	9	N	20063	20063	1			-0-
*10	54566	X	54566	-0-	-0-	-0-	38896	3	15670	9	N	14245	14245	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13330 - 17731

*07	56266	X	56266	-0-	-0-	-0-	25	1	42495	3	N	12435	12435	1			-0-
							67	4	13679	9							
*08	125447	X	125447	-0-	-0-	-0-	94303	3	31144	9	N	28313	28313	1			-0-
*09	86740	X	86740	-0-	-0-	-0-	66686	3	20054	9	N	18231	18231	1			-0-
*10	57649	X	57649	-0-	-0-	-0-	44112	3	13537	9	N	12306	12306	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

*07	47160	X	47160	-0-	-0-	-0-	34	1	33230	3	N	12549	12549	1			-0-
							92	4	13804	9							
*08	99957	X	99957	-0-	-0-	-0-	70742	3	29215	9	N	26559	26559	1			-0-
*09	73604	X	73604	-0-	-0-	-0-	52029	3	21575	9	N	19614	19614	1			-0-
*10	55167	X	55167	-0-	-0-	-0-	38975	3	16192	9	N	14720	14720	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

*07	45559	X	45559	-0-	-0-	-0-	36	1	34125	3	N	10274	10274	1			-0-
							97	4	11301	9							
*08	89941	X	89941	-0-	-0-	-0-	67811	3	22130	9	N	20118	20118	1			-0-
*09	66949	X	66949	-0-	-0-	-0-	50211	3	16738	9	N	15216	15216	1			-0-
10	66340	X	49922	-0-	-16418	-0-	37108	3	12814	9	N	11649	11649	1			-0-

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
*07	80441 X	80441	-0-	-0-	-0-	59	1	60226	3	N	18087	18087	1			-0-
						260	4	19896	9							
08	50499 X	36936	-0-	-13563	-0-	28137	3	8799	9	N	7999	7999	1			-0-
*09	94287 X	94287	-0-	-0-	-0-	72544	3	21743	9	N	19766	19766	1			-0-
*10	72217 X	72217	-0-	-0-	-0-	55506	3	16711	9	N	15192	15192	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

09	72672 X	NO RPT	-0-	-72672	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93868 X	NO RPT	-0-	-93868	-0-					N	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

09	68640 X	NO RPT	-0-	-68640	-0-					N	NO RPT					-0-
10	88660 X	NO RPT	-0-	-88660	-0-					N	NO RPT					-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	74352 X	NO RPT	-0-	-74352	-0-					N	NO RPT					-0-
10	96038 X	NO RPT	-0-	-96038	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142

T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

05	19995 X	9462	-0-	-10533	-0-	186	1	8492	2	N	713	717	1			62
						784	9									
06	16230 X	8811	-0-	-7419	-0-	190	1	7794	2	N	752	732	1			82
						827	9									
07	15593 X	8372	-0-	-7221	-0-	212	1	7383	2	N	706	635	1			153
						777	9									
08	11997 X	7651	-0-	-4346	-0-	198	1	6819	2	N	576	729	1			-0-
						634	9									
09	10590 X	7232	-0-	-3358	-0-	176	1	6251	2	Y	732	615	1			116
						805	9									
10	9455 X	6141	-0-	-3314	-0-	35	1	5552	2	Y	504	601	1			19
						554	9									

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

05	128836 X	56016	-0-	-72820	-0-	1620	1	52703	2	N	1539	1542	1			141
						1693	9									
06	117810 X	48072	-0-	-69738	-0-	1552	1	45095	2	N	1295	1286	1			150
						1425	9									
07	99169 X	47649	-0-	-51520	-0-	1739	1	44298	2	N	1465	1296	1			319
						1612	9									
08	74400 X	43834	-0-	-30566	-0-	1650	1	40930	2	N	1140	1459	1			-0-
						1254	9									
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									

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
05	78213 X	48106	-0-	-30107	-0-	1437	1	44326	2	N	2130	2138	1			192
						2343	9									
06	66360 X	37063	-0-	-29297	-0-	1264	1	33919	2	N	1709	1705	1			196
						1880	9									
07	68572 X	6132	-0-	-62440	-0-	520	1	4935	2	N	615	650	1			161
						677	9									
08	68572 X	19472	-0-	-49100	-0-	920	1	17740	2	N	738	899	1			-0-
						812	9									
09	56250 X	10040	-0-	-46210	-0-	445	1	9134	2	Y	419	351	1			68
						461	9									
10	48112 X	8594	-0-	-39518	-0-	51	1	8124	2	Y	381	432	1			17
						419	9									

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

05	137020 X	59689	-0-	-77331	-0-	1238	1	56443	2	N	1825	1831	1			165
						2008	9									
06	111870 X	54686	-0-	-57184	-0-	1264	1	51722	2	N	1545	1535	1			175
						1700	9									
07	95232 X	65624	-0-	-29608	-0-	1782	1	61973	2	N	1699	1505	1			369
						1869	9									
08	70556 X	57067	-0-	-13489	-0-	1565	1	54028	2	N	1340	1709	1			-0-
						1474	9									
09	59910 X	54902	-0-	-5008	-0-	1549	1	51480	2	Y	1703	1428	1			275
						1873	9									
10	65627 X	53929	-0-	-11698	-0-	327	1	52028	2	Y	1431	1644	1			62
						1574	9									

T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

05	86397 X	36683	-0-	-49714	-0-	1192	1	33166	2	N	2114	2119	1			189
						2325	9									
06	75120 X	34047	-0-	-41073	-0-	1205	1	30906	2	N	1760	1751	1			198
						1936	9									
07	65875 X	33586	-0-	-32289	-0-	1333	1	30183	2	N	1882	1673	1			407
						2070	9									
08	48236 X	31024	-0-	-17212	-0-	1280	1	28157	2	N	1443	1850	1			-0-
						1587	9									
09	40860 X	24658	-0-	-16202	-0-	1069	1	21499	2	Y	1900	1593	1			307
						2090	9									
10	36673 X	26799	-0-	-9874	-0-	160	1	25509	2	Y	1027	1283	1			51
						1130	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

05	154039 X	53939	-0-	-100100	-0-	1077	1	50225	2	N	2397	2371	1			322
						2637	9									
06	105900 X	44283	-0-	-61617	-0-	1002	1	41012	2	N	2063	2168	1			217
						2269	9									
07	92163 X	40199	-0-	-51964	-0-	1011	1	37142	2	N	1860	1846	1			231
						2046	9									
08	73718 X	20169	-0-	-53549	-0-	566	1	18885	2	N	653	884	1			-0-
						718	9									
09	60810 X	40010	-0-	-20800	-0-	802	1	36219	2	Y	2717	2409	1			308
						2989	9									
10	53940 X	33054	-0-	-20886	-0-	196	1	31229	2	Y	1481	1725	1			64
						1629	9									

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
05	186527 X	58959	-0-	-127568	-0-	1153	1	53769	2	N	3670	3622	1			487
						4037	9									
06	118950 X	48764	-0-	-70186	-0-	1081	1	44273	2	N	3100	3262	1			325
						3410	9									
07	108531 X	45712	-0-	-62819	-0-	1131	1	41531	2	N	2773	2753	1			345
						3050	9									
08	90613 X	23670	-0-	-66943	-0-	660	1	22024	2	N	896	1241	1			-0-
						986	9									
09	72930 X	60654	-0-	-12276	-0-	1232	1	55371	2	Y	3683	3265	1			418
						4051	9									
10	58962 X	46364	-0-	-12598	-0-	281	1	44732	2	Y	1228	1587	1			59
						1351	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

05	165509 X	49997	-0-	-115512	-0-	987	1	46009	2	N	2728	2700	1			363
						3001	9									
06	110340 X	44786	-0-	-65554	-0-	1006	1	41186	2	N	2358	2476	1			245
						2594	9									
07	91047 X	41370	-0-	-49677	-0-	1035	1	38012	2	N	2112	2096	1			261
						2323	9									
08	74493 X	13886	-0-	-60607	-0-	387	1	12897	2	N	547	808	1			-0-
						602	9									
09	70430 X	70430	-0-	-0-	-0-	1478	1	65694	2	Y	2962	2628	1			334
						3258	9									
10	50003 X	26348	-0-	-23655	-0-	155	1	24599	2	Y	1449	1723	1			60
						1594	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

05	162812 X	57360	-0-	-105452	-0-	1154	1	53804	2	N	2184	2159	1			297
						2402	9									
06	109830 X	49939	-0-	-59891	-0-	1141	1	46730	2	N	1880	1974	1			203
						2068	9									
07	95449 X	46928	-0-	-48521	-0-	1194	1	43871	2	N	1694	1681	1			216
						1863	9									
08	76880 X	12715	-0-	-64165	-0-	361	1	12025	2	N	299	515	1			-0-
						329	9									
09	61860 X	1413	-0-	-60447	-0-	28	1	1254	2	Y	119	104	1			15
						131	9									
10	57350 X	-0-	-0-	-57350	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

05	187023 X	106452	-0-	-80571	-0-	1001	1	100216	2	Y	4759	4794	1			183
						5235	9									
06	180990 X	82734	-0-	-98256	-0-	991	1	77985	2	Y	3416	3495	1			104
						3758	9									
07	187023 X	65197	-0-	-121826	-0-	1019	1	60962	2	Y	2924	2839	1			189
						3216	9									
08	187023 X	46710	-0-	-140313	-0-	842	1	43340	2	Y	2298	2303	1			184
						2528	9									
09	180990 X	32017	-0-	-148973	-0-	466	1	29527	2	Y	1840	1829	1			195
						2024	9									
10	106454 X	28907	-0-	-77547	-0-	171	1	27109	2	Y	1479	1613	1			61
						1627	9									

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
05	177723 X	116312	-0-	-61411	-0-	1087	1	108918	2	Y	5734	5777	1			221
						6307	9									
06	171990 X	91296	-0-	-80694	-0-	1089	1	85628	2	Y	4163	4258	1			126
						4579	9									
07	177723 X	67714	-0-	-110009	-0-	1048	1	62742	2	Y	3567	3461	1			232
						3924	9									
08	177723 X	68112	-0-	-109611	-0-	1244	1	64040	2	Y	2571	2594	1			209
						2828	9									
09	160800 X	64260	-0-	-96540	-0-	974	1	60811	2	Y	2250	2221	1			238
						2475	9									
10	116312 X	56297	-0-	-60015	-0-	341	1	54135	2	Y	1655	1822	1			71
						1821	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

05	204414 X	94182	-0-	-110232	-0-	862	1	86314	2	Y	6369	6403	1			246
						7006	9									
06	197820 X	65823	-0-	-131997	-0-	766	1	60268	2	Y	4354	4468	1			132
						4789	9									
07	204414 X	51481	-0-	-152933	-0-	779	1	46595	2	Y	3734	3624	1			242
						4107	9									
08	204414 X	48652	-0-	-155762	-0-	865	1	44583	2	Y	2913	2920	1			235
						3204	9									
09	130650 X	37395	-0-	-93255	-0-	538	1	34262	2	Y	2359	2341	1			253
						2595	9									
10	94178 X	29240	-0-	-64938	-0-	168	1	26685	2	Y	2170	2333	1			90
						2387	9									

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 13851 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	34762	-0-	34762	34762	32800	2	1962	9	Y	1784	992	1			792
10	SHUT IN	142396	-0-	142396	177158	832	1	132324	2	Y	8400	8844	1	14	8	334
						9240	9									

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

05	173135 X	110905	-0-	-62230	-0-	1048	1	104906	2	Y	4501	4523	1			175
						4951	9									
06	167550 X	85380	-0-	-82170	-0-	1029	1	81010	2	Y	3037	3116	1			96
						3341	9									
07	173135 X	73239	-0-	-99896	-0-	1158	1	69228	2	Y	2594	2519	1			171
						2853	9									
08	173135 X	58831	-0-	-114304	-0-	1077	1	55487	2	Y	2061	2063	1			169
						2267	9									
09	142410 X	46783	-0-	-95627	-0-	710	1	44283	2	Y	1627	1620	1			176
						1790	9									
10	110918 X	37940	-0-	-72978	-0-	227	1	36033	2	Y	1527	1636	1			67
						1680	9									

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
05	175956	X	113138	-0-	-62818	-0-	1055 6394	1 9	105689	2	Y	5813	5845	1			222
06	170280	X	85215	-0-	-85065	-0-	1015 4359	1 9	79841	2	Y	3963	4067	1			118
07	175956	X	67519	-0-	-108437	-0-	1049 3754	1 9	62716	2	Y	3413	3312	1			219
08	175956	X	56723	-0-	-119233	-0-	1025 2933	1 9	52765	2	Y	2666	2673	1			212
09	170280	X	49189	-0-	-121091	-0-	734 2358	1 9	46097	2	Y	2144	2133	1			223
10	113150	X	34716	-0-	-78434	-0-	204 2092	1 9	32420	2	Y	1902	2053	1			72

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 13945 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	13108	2	859	9	N	781	781	0			95
06	13320	X	10962	-0-	-2358	-0-	9535	2	1427	9	N	1297	1297	0			95
07	13764	X	4970	-0-	-8794	-0-	4190	2	780	9	N	709	709	0			95
08	13764	X	7035	-0-	-6729	-0-	6485	2	550	9	N	500	500	0			95
09	20413	X	20413	-0-	-0-	-0-	18849	2	1564	9	N	1422	1422	0			95
*10	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	14758	2	530	9	N	482	482	0			-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5337	2	574	9	N	522	351	1			375
06	4410 X	2707	-0-	-1703	-0-	2447	2	260	9	N	236	180	1			431
07	4557 X	3631	-0-	-926	-0-	3334	2	297	9	N	270	354	1			347
08	5921 X	1654	-0-	-4267	-0-	1504	2	150	9	N	136	181	1			302
09	5730 X	4131	-0-	-1599	-0-	3859	2	272	9	N	247	186	1			363
10	5921 X	3667	-0-	-2254	-0-	3269	2	398	9	N	362	382	1			343

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

05	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					11
06	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	12402	2			N	-0-					11
07	1581 X	972	-0-	-609	-0-	972	2			N	-0-					11
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					11
09	3750 X	1236	-0-	-2514	-0-	1236	2			N	-0-					11
10	3875 X	696	-0-	-3179	-0-	696	2			N	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

05	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	5483	2	397	9	N	361	352	1			383
06	6390 X	5755	-0-	-635	-0-	5359	2	396	9	N	360	350	1			393
07	6603 X	4552	-0-	-2051	-0-	4229	2	323	9	N	294	364	1			323
08	6076 X	4897	-0-	-1179	-0-	4530	2	367	9	N	334	173	1			484
09	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6053	2	408	9	N	371	515	1			340
10	5952 X	2574	-0-	-3378	-0-	2252	2	322	9	N	293	196	1			437

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

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-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

05	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	6967	2	545	9	N	495	532	1			506
06	9364 X	9364	-0-	-0-	-0-	8646	2	718	9	N	653	902	1			257
07	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	8055	2	584	9	N	531	181	1			607
08	7502 X	5172	-0-	-2330	-0-	4479	2	693	9	N	630	955	1			282
09	9240 X	8078	-0-	-1162	-0-	7500	2	578	9	N	525	368	1			439
*10	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9085	2	739	9	N	672	735	1			376

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22860	X	22860	-0-	-0-	-0-	9586	2	12589	3	N	623	880	1			504
							685	9									
06	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	10656	2	10522	3	N	782	886	1			400
							860	9									
07	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	8947	2	11506	3	N	725	547	1			578
							798	9									
08	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	8516	2	9337	3	N	617	931	1			264
							679	9									
09	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	8800	2	8773	3	N	565	368	1			461
							622	9									
*10	17960	X	17960	-0-	-0-	-0-	8797	2	8195	3	N	880	1083	1			258
							968	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

05	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	11759	2	131	4	N	233	356	1			268
							256	9									
06	16980	X	9151	-0-	-7829	-0-	8865	2	91	4	N	177	180	1			265
							195	9									
07	14725	X	8968	-0-	-5757	-0-	8655	2	103	4	N	191	197	1			259
							210	9									
08	14725	X	10701	-0-	-4024	-0-	10390	2	106	4	N	186					445
							205	9									
09	14250	X	9090	-0-	-5160	-0-	8796	2	96	4	N	180	194	1			431
							198	9									
10	12152	X	5660	-0-	-6492	-0-	5437	2	70	4	N	139					570
							153	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5415	2	480	9	N	436	540	1			593
06	6240	X	4684	-0-	-1556	-0-	4234	2	450	9	N	409	527	1			475
07	6200	X	2608	-0-	-3592	-0-	2389	2	219	9	N	199	381	1			293
08	6200	X	5700	-0-	-500	-0-	5223	2	477	9	N	434	377	1			350
09	6000	X	3809	-0-	-2191	-0-	3546	2	263	9	N	239	362	1			227
10	5890	X	4534	-0-	-1356	-0-	4075	2	459	9	N	417	378	1			266

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1877	2	114	9	N	104	180	1			298
06	8400	X	1165	-0-	-7235	-0-	1074	2	91	9	N	83					381
07	7998	X	322	-0-	-7676	-0-	300	2	22	9	N	20					401
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					401
09	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					401
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					401

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

05	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	23913	2	1753	9	N	1594	1610	1			388
06	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	21337	2	1278	9	N	1162	1080	1			470
07	17493	X	17493	-0-	-0-	-0-	16435	2	1058	9	N	962	912	1			520
08	17019	X	16841	-0-	-178	-0-	15782	2	1059	9	N	963	834	1			649
09	17028	X	17028	-0-	-0-	-0-	16058	2	970	9	N	882	1129	1			402
10	17019	X	4538	-0-	-12481	-0-	4163	2	375	9	N	341	359	1			384

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9250	2	301	9	N	274	358	1			377
06	10080	X	9225	-0-	-855	-0-	8936	2	289	9	N	263	177	1			463
07	10540	X	7615	-0-	-2925	-0-	7385	2	230	9	N	209	522	1			150
08	10540	X	7509	-0-	-3031	-0-	7269	2	240	9	N	218					368
09	10200	X	1992	-0-	-8208	-0-	1937	2	55	9	N	50	179	1			239
10	9548	X	6563	-0-	-2985	-0-	6277	2	286	9	N	260	185	1			314

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	10553	2	743	9	N	675	675	0			86
06	12090	X	10489	-0-	-1601	-0-	9984	2	505	9	N	459	459	0			86
07	11129	X	7102	-0-	-4027	-0-	6450	2	652	9	N	593	593	0			86
08	11160	X	10604	-0-	-556	-0-	9773	2	831	9	N	755	755	0			86
09	10920	X	7965	-0-	-2955	-0-	7439	2	526	9	N	478	478	0			86
10	11284	X	5126	-0-	-6158	-0-	4823	2	303	9	N	275	275	0			86

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	12849	2	138	4	N	391	532	1			320
							430	9									
06	13530	X	11255	-0-	-2275	-0-	10797	2	146	4	N	284	355	1			249
							312	9									
07	17453	X	11767	-0-	-5686	-0-	11191	2	212	4	N	331	199	1			381
							364	9									
08	17453	X	9746	-0-	-7707	-0-	9223	2	191	4	N	302	378	1			305
							332	9									
09	16890	X	10203	-0-	-6687	-0-	9711	2	151	4	N	310	375	1			240
							341	9									
10	13423	X	6179	-0-	-7244	-0-	5886	2	82	4	N	192	186	1			246
							211	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
07	24304	X	11257	-0-	-13047	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
08	24304	X	10266	-0-	-14038	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
09	23520	X	8473	-0-	-15047	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
10	11253	X	6200	-0-	-5053	-0-	6200	2			N	-0-					-0-

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
05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	6941	2	408	9	N	371	539	1			289
06	11790	X	9443	-0-	-2347	-0-	8855	2	8	4	N	527	534	1			282
							580	9									
07	9920	X	6696	-0-	-3224	-0-	6125	2	184	4	N	352	179	1			455
							387	9									
08	9920	X	8163	-0-	-1757	-0-	7498	2	232	4	N	394	538	1			311
							433	9									
09	9600	X	8816	-0-	-784	-0-	8215	2	157	4	N	404	189	1			526
							444	9									
10	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8244	2	152	4	N	525	742	1			309
							578	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	11714	2	1131	9	N	1028	1028	0			145
06	15150	X	10540	-0-	-4610	-0-	9453	2	1087	9	N	988	988	0			145
07	14260	X	11159	-0-	-3101	-0-	10018	2	1141	9	N	1037	1037	0			145
08	13857	X	9383	-0-	-4474	-0-	8437	2	946	9	N	860	860	0			145
09	12450	X	11664	-0-	-786	-0-	10882	2	782	9	N	711	711	0			145
10	12834	X	8418	-0-	-4416	-0-	7789	2	629	9	N	572	572	0			145

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					441
06	0	W	628	-0-	628	628	529	2	40	4	N	54	176	1			319
							59	9									
07	0	W	267	-0-	267	895	238	2	9	4	N	18					337
							20	9									
08	2263	X	37	-0-	-2226	-0-	36	2	1	9	N	1					338
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					338
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					338

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

05	62318	X	62318	-0-	-0-	-0-	26052	2	34770	3	N	1360	1360	0			-0-
							1496	9									
06	45670	X	45670	-0-	-0-	-0-	17732	2	27005	3	N	848	848	0			-0-
							933	9									
07	39463	X	35758	-0-	-3705	-0-	16818	2	18170	3	N	700	700	0			-0-
							770	9									
08	39463	X	36975	-0-	-2488	-0-	17787	2	18536	3	N	593	593	0			-0-
							652	9									
09	38190	X	34859	-0-	-3331	-0-	16833	2	17609	3	N	379	379	0			-0-
							417	9									
10	39463	X	34640	-0-	-4823	-0-	17269	2	17026	3	N	314	314	0			-0-
							345	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

05	T. A.		10521	-0-	10521	11677	8287	2	2234	9	N	2031	1946	1			240
06	T. A.		3572	-0-	3572	15249	2981	2	591	9	N	537	722	1			55
07	T. A.		3805	-0-	3805	19054	426	2	3219	3	N	145					200
							160	9									
08	T. A.		573	-0-	573	19627	128	2	445	3	N	-0-					200
09	T. A.		1253	-0-	1253	20880	855	2	132	3	N	242					442
							266	9									
10	T. A.		17827	-0-	17827	38707	13098	2	796	3	N	3575	3350	1			667
							3933	9									

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

05	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7798	2	101	9	N	92	180	1			179
06	8040	X	4444	-0-	-3596	-0-	4367	2	77	9	N	70					249
07	8308	X	7335	-0-	-973	-0-	7238	2	97	9	N	88	198	1			139
08	7936	X	4072	-0-	-3864	-0-	4010	2	62	9	N	56					195
09	7680	X	3429	-0-	-4251	-0-	3377	2	52	9	N	47					242
10	7905	X	3619	-0-	-4286	-0-	3522	2	97	9	N	88	182	1			148

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14316 X	3153	-0-	-11163	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
06	28473 X	28473	-0-	-0-	-0-	28473	2			N	-0-					-0-
07	4464 X	2396	-0-	-2068	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	2775	-0-	-1689	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
09	7740 X	1783	-0-	-5957	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
10	7998 X	2747	-0-	-5251	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

05	92778 X	92778	-0-	-0-	-0-	76146	2	16632	9	N	15120	15120	0			-0-
06	69832 X	69832	-0-	-0-	-0-	61125	2	8707	9	N	7915	7915	0			-0-
07	113088 X	68629	-0-	-44459	-0-	59451	2	9178	9	N	8344	8344	0			-0-
08	113088 X	53603	-0-	-59485	-0-	46918	2	6685	9	N	6077	6077	0			-0-
09	109440 X	43282	-0-	-66158	-0-	39238	2	4044	9	N	3676	3676	0			-0-
10	92783 X	22187	-0-	-70596	-0-	18925	2	3262	9	N	2965	2965	0			-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

05	18404 X	18404	-0-	-0-	-0-	16351	2	2053	9	N	1866	1866	0			242
06	21060 X	15973	-0-	-5087	-0-	13715	2	2258	9	N	2053	2053	0			242
07	21762 X	18458	-0-	-3304	-0-	15861	2	2597	9	N	2361	2361	0			242
08	21762 X	17366	-0-	-4396	-0-	15075	2	2291	9	N	2083	2083	0			242
09	20820 X	17048	-0-	-3772	-0-	15617	2	1431	9	N	1301	1301	0			242
10	18445 X	14119	-0-	-4326	-0-	12873	2	1246	9	N	1133	1133	0			242

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

05	12107 X	12107	-0-	-0-	-0-	11636	2	471	9	N	428	428	0			103
06	16680 X	10291	-0-	-6389	-0-	9954	2	337	9	N	306	306	0			103
07	15996 X	13193	-0-	-2803	-0-	12345	2	848	9	N	771	771	0			103
08	15655 X	7729	-0-	-7926	-0-	7386	2	343	9	N	312	312	0			103
09	14910 X	12855	-0-	-2055	-0-	12297	2	558	9	N	507	507	0			103
10	13206 X	7180	-0-	-6026	-0-	6909	2	271	9	N	246	246	0			103

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

05	13814 X	13814	-0-	-0-	-0-	12889	2	925	9	N	841	841	0			11
06	13620 X	9195	-0-	-4425	-0-	8555	2	640	9	N	582	582	0			11
07	13857 X	5623	-0-	-8234	-0-	5202	2	421	9	N	383	383	0			11
08	13826 X	9886	-0-	-3940	-0-	9161	2	725	9	N	659	659	0			11
*09	13380 X	8547	-0-	-4833	-0-	8097	2	450	9	N	409	409	0			11
10	13826 X	4144	-0-	-9682	-0-	3940	2	204	9	N	185	185	0			-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

05	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4576	2	10	4	N	-0-					14
06	14220 X	9370	-0-	-4850	-0-	8825	2	545	9	N	495	495	0			14
07	11408 X	9607	-0-	-1801	-0-	9055	2	552	9	N	502	502	0			14
08	11408 X	17	-0-	-11391	-0-	17	2			N	-0-					14
09	37020 X	1345	-0-	-35675	-0-	1345	2			N	-0-					14
10	9672 X	5162	-0-	-4510	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

05	39116 X	39116	-0-	-0-	-0-	35429	2	3687	9	N	3352	3352	0			-0-
06	40080 X	17912	-0-	-22168	-0-	15800	2	2112	9	N	1920	1920	0			-0-
07	41416 X	-0-	-0-	-41416	-0-					N	-0-					-0-
08	41416 X	1063	-0-	-40353	-0-	845	2	218	9	N	198	198	0			-0-
09	37860 X	294	-0-	-37566	-0-	226	2	68	9	N	62	62	0			-0-
10	39122 X	7	-0-	-39115	-0-	7	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	12783	2	1950	9	N	1773	1773	0			98
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	9746	2	2620	9	N	2382	1766	0	714	1	-0-
07	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	9834	2	1902	9	N	1729	1729	0			-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	8453	2	1553	9	N	1412	1412	0			-0-
09	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	7541	2	831	9	N	755	755	0			-0-
*10	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	7172	2	1173	9	N	1066	1066	0			-0-

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

05	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	15181	2	67	9	N	61					268
06	16080	X	12407	-0-	-3673	-0-	12368	2	39	9	N	35	158	1			145
07	15903	X	4130	-0-	-11773	-0-	4100	2	30	9	N	27					172
08	15903	X	12285	-0-	-3618	-0-	12169	2	116	9	N	105					277
09	15030	X	8718	-0-	-6312	-0-	8665	2	53	9	N	48					325
10	15252	X	8534	-0-	-6718	-0-	8466	2	68	9	N	62	189	1			198

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

05	18254	X	18254	-0-	-0-	-0-	15095	2	3159	9	N	2872	2872	0			159
06	22110	X	14858	-0-	-7252	-0-	12459	2	2399	9	N	2181	2181	0			159
07	22847	X	15683	-0-	-7164	-0-	13347	2	2336	9	N	2124	2124	0			159
08	18259	X	6912	-0-	-11347	-0-	6239	2	673	9	N	612	612	0			159
09	17670	X	15252	-0-	-2418	-0-	13590	2	1662	9	N	1511	1511	0			159
10	18259	X	5445	-0-	-12814	-0-	4804	2	641	9	N	583	583	0			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

05	40645	X	40645	-0-	-0-	-0-	35931	2	4714	9	N	4285	4285	0			273
06	58560	X	43579	-0-	-14981	-0-	39367	2	4212	9	N	3829	3829	0			273
07	60512	X	45147	-0-	-15365	-0-	40550	2	4597	9	N	4179	4179	0			273
08	50065	X	29205	-0-	-20860	-0-	26526	2	2679	9	N	2435	2435	0			273
*09	48450	X	37036	-0-	-11414	-0-	34400	2	2636	9	N	2396	2396	0			273
10	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					N	1133	1133	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

05	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	11778	2	1495	9	N	1359	1359	0			198
06	22800	X	10962	-0-	-11838	-0-	9535	2	1427	9	N	1297	1297	0			198
07	48425	X	48425	-0-	-0-	-0-	43224	2	5201	9	N	4728	4728	0			198
08	32923	X	32923	-0-	-0-	-0-	29223	2	3700	9	N	3364	3364	0			198
09	12840	X	6859	-0-	-5981	-0-	6169	2	690	9	N	627	627	0			95
10	13268	X	6185	-0-	-7083	-0-	5518	2	667	9	N	606	606	0			95

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

05	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	14559	2	2251	9	N	2046	2046	0			195
06	19080	X	11615	-0-	-7465	-0-	10437	2	1178	9	N	1071	1071	0			195
07	19685	X	12101	-0-	-7584	-0-	10599	2	1502	9	N	1365	1365	0			195
08	19685	X	6537	-0-	-13148	-0-	5854	2	683	9	N	621	621	0			195
09	19050	X	15235	-0-	-3815	-0-	14010	2	1225	9	N	1114	1114	0			195
10	16802	X	5322	-0-	-11480	-0-	4673	2	649	9	N	590	590	0			195

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

05	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	9122	2	1583	9	N	1439	1439	0			25
06	12030	X	7924	-0-	-4106	-0-	6696	2	1228	9	N	1116	1116	0			25
07	12431	X	8778	-0-	-3653	-0-	7490	2	1288	9	N	1171	1171	0			25
08	12431	X	8230	-0-	-4201	-0-	7042	2	1188	9	N	1080	1080	0			25
09	10350	X	2677	-0-	-7673	-0-	2388	2	289	9	N	263	263	0			25
10	10695	X	4389	-0-	-6306	-0-	4042	2	347	9	N	315	315	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
06	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
07	43865	X	15739	-0-	-28126	-0-	15739	2			N	-0-					-0-
08	43865	X	5127	-0-	-38738	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
09	42450	X	16828	-0-	-25622	-0-	16828	2			N	-0-					-0-
10	15748	X	8929	-0-	-6819	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	15938	2	1376	9	N	1251	1251	0			150
06	18330	X	15727	-0-	-2603	-0-	14617	2	1110	9	N	1009	1009	0			150
07	18817	X	17575	-0-	-1242	-0-	16435	2	1140	9	N	1036	1036	0			150
08	18817	X	10196	-0-	-8621	-0-	9554	2	642	9	N	584	584	0			150
09	18210	X	13601	-0-	-4609	-0-	12905	2	696	9	N	633	633	0			150
10	17577	X	7582	-0-	-9995	-0-	7238	2	344	9	N	313	313	0			150

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	-0-					-0-
07	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4576	2	10	4	N	-0-					36
06	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					36
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					36
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					36
*09	4440	X	1345	-0-	-3095	-0-	1345	2			N	-0-					36
*10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					36

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	8774	2	290	9	N	264	360	1			323
06	10140	X	9493	-0-	-647	-0-	9199	2	294	9	N	267	177	1			413
07	10478	X	9003	-0-	-1475	-0-	8715	2	288	9	N	262	361	1			314
08	9300	X	8323	-0-	-977	-0-	8074	2	249	9	N	226	182	1			358
09	9480	X	4330	-0-	-5150	-0-	4161	2	169	9	N	154	201	1			311
10	9796	X	6501	-0-	-3295	-0-	6225	2	276	9	N	251	186	1			376

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38315	X	38315	-0-	-0-	-0-	36156	2	2159	9	N	1963	1963	0			5
06	32808	X	32808	-0-	-0-	-0-	30920	2	1888	9	N	1716	1716	0			5
07	33387	X	30162	-0-	-3225	-0-	28446	2	1716	9	N	1560	1560	0			5
08	33387	X	30489	-0-	-2898	-0-	28843	2	1646	9	N	1496	1496	0			5
09	32310	X	22470	-0-	-9840	-0-	21719	2	751	9	N	683	683	0			5
10	33387	X	13497	-0-	-19890	-0-	13093	2	404	9	N	367	367	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22911	X	22911	-0-	-0-	-0-	19739	2	3172	9	N	2884	2884	0			81
06	23730	X	17598	-0-	-6132	-0-	15174	2	2424	9	N	2204	2204	0			81
07	22847	X	18153	-0-	-4694	-0-	15502	2	2651	9	N	2410	2410	0			81
08	22909	X	18556	-0-	-4353	-0-	15959	2	2597	9	N	2361	2361	0			81
09	22170	X	14871	-0-	-7299	-0-	13320	2	1551	9	N	1410	1410	0			81
10	22909	X	13874	-0-	-9035	-0-	12924	2	950	9	N	864	864	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48404	X	48404	-0-	-0-	-0-	21047	2	25029	3	N	2116	2116	0			132
							2328	9									
06	45832	X	45832	-0-	-0-	-0-	19969	2	23101	3	N	2511	2511	0			132
							2762	9									
07	38995	X	38995	-0-	-0-	-0-	15483	2	21562	3	N	1773	1765	0	111	1	29
							1950	9									
08	29932	X	29932	-0-	-0-	-0-	12452	2	16158	3	N	1202	1202	0			29
							1322	9									
09	38403	X	38403	-0-	-0-	-0-	23754	2	12828	3	N	1655	1655	0			29
							1821	9									
*10	41948	X	41948	-0-	-0-	-0-	18260	2	22120	3	N	1425	1425	0			29
							1568	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

05	30374	X	30374	-0-	-0-	-0-	25893	2	4481	9	N	4074	4074	0			215
06	40980	X	21993	-0-	-18987	-0-	18332	2	3661	9	N	3328	3328	0			215
07	37169	X	23439	-0-	-13730	-0-	19279	2	4160	9	N	3782	3782	0			215
08	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	12640	2	2830	9	N	2573	2573	0			215
09	29400	X	17587	-0-	-11813	-0-	15761	2	1826	9	N	1660	1660	0			215
10	30380	X	13894	-0-	-16486	-0-	12351	2	1543	9	N	1403	1403	0			-0-

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8528	2	542	9	N	493	493	0			31
06	13830	X	6431	-0-	-7399	-0-	6090	2	341	9	N	310	310	0			31
07	14291	X	7114	-0-	-7177	-0-	6649	2	465	9	N	423	423	0			31
08	14291	X	2991	-0-	-11300	-0-	2806	2	185	9	N	168	168	0			31
09	13830	X	7600	-0-	-6230	-0-	7269	2	331	9	N	301	301	0			31
10	13361	X	13020	-0-	-341	-0-	5427	2	7352	3	N	219	219	0			-0-
							241	9									

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

05	26342	X	26342	-0-	-0-	-0-	22838	2	3504	9	N	3185	3185	0			179
06	38430	X	24378	-0-	-14052	-0-	21914	2	2464	9	N	2240	2240	0			179
07	39711	X	26710	-0-	-13001	-0-	23824	2	2886	9	N	2624	2624	0			179
08	28396	X	21719	-0-	-6677	-0-	19614	2	2105	9	N	1914	1914	0			179
09	30707	X	30707	-0-	-0-	-0-	28653	2	2054	9	N	1867	1867	0			179
10	26722	X	10100	-0-	-16622	-0-	8968	2	1132	9	N	1029	1029	0			179

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

05	51156	X	51156	-0-	-0-	-0-	23465	2	24821	3	N	2609	2609	0			141
							2870	9									
06	54165	X	54165	-0-	-0-	-0-	25015	2	25755	3	N	3086	3086	0			141
							3395	9									
07	55206	X	55206	-0-	-0-	-0-	25111	2	27011	3	N	2804	2945	0			-0-
							3084	9									
08	50306	X	50306	-0-	-0-	-0-	21347	2	26205	3	N	2504	2482	0			22
							2754	9									
09	42195	X	42195	-0-	-0-	-0-	18749	2	21992	3	N	1322	1322	0			22
							1454	9									
*10	38316	X	38316	-0-	-0-	-0-	18986	2	17460	3	N	1700	1700	0			22
							1870	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	13471	2	463	9	N	421	355	1			408
06	14910 X	12759	-0-	-2151	-0-	12331	2	428	9	N	389	356	1			441
07	14539 X	12057	-0-	-2482	-0-	11666	2	391	9	N	355	364	1			432
08	14539 X	13948	-0-	-591	-0-	13512	2	436	9	N	396	385	1			443
09	13470 X	12625	-0-	-845	-0-	12242	2	383	9	N	348	363	1			428
10	13919 X	12665	-0-	-1254	-0-	12281	2	384	9	N	349	374	1			403

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	7168	2	442	9	N	402	402	0			8
06	9450 X	5594	-0-	-3856	-0-	5251	2	343	9	N	312	312	0			8
07	8370 X	7310	-0-	-1060	-0-	6885	2	425	9	N	386	386	0			8
08	8370 X	6734	-0-	-1636	-0-	6358	2	376	9	N	342	342	0			8
09	8100 X	6779	-0-	-1321	-0-	6494	2	285	9	N	259	259	0			8
10	7595 X	3952	-0-	-3643	-0-	3781	2	171	9	N	155	155	0			-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

05	107462 X	19410	-0-	-88052	-0-	17405	2	2005	9	N	1823	1823	0			45
06	21300 X	12922	-0-	-8378	-0-	11527	2	1395	9	N	1268	1268	0			45
07	22010 X	13271	-0-	-8739	-0-	11834	2	1437	9	N	1306	1306	0			45
08	22010 X	13330	-0-	-8680	-0-	11791	2	1539	9	N	1399	1399	0			45
09	21300 X	12629	-0-	-8671	-0-	11646	2	983	9	N	894	894	0			45
*10	22552 X	22552	-0-	-0-	-0-	10120	2	11780	3	N	593	593	0			-0-
						652	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

05	209694 X	52098	-0-	-157596	-0-	49257	2	2841	9	N	2583	2583	0			16
06	57328 X	57328	-0-	-0-	-0-	54409	2	2919	9	N	2654	2654	0			16
07	61876 X	26280	-0-	-35596	-0-	24736	2	1544	9	N	1404	1404	0			16
08	61876 X	-0-	-0-	-61876	-0-					N	-0-					16
09	57330 X	-0-	-0-	-57330	-0-					N	-0-					16
10	59241 X	-0-	-0-	-59241	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

05	41885 X	41885	-0-	-0-	-0-	35976	2	5909	9	N	5372	5372	0			65
06	102660 X	43601	-0-	-59059	-0-	39732	2	3869	9	N	3517	3517	0			65
07	106082 X	33547	-0-	-72535	-0-	29455	2	4092	9	N	3720	3720	0			65
08	57102 X	38331	-0-	-18771	-0-	34174	2	4157	9	N	3779	3779	0			65
09	58282 X	58282	-0-	-0-	-0-	53743	2	4539	9	N	4126	4126	0			65
10	45043 X	32153	-0-	-12890	-0-	28327	2	3826	9	N	3478	3478	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

05	57170 X	57170	-0-	-0-	-0-	47794	2	9376	9	N	8524	8524	0			-0-
06	52800 X	41513	-0-	-11287	-0-	35937	2	5576	9	N	5069	5069	0			-0-
07	54560 X	38633	-0-	-15927	-0-	32755	2	5878	9	N	5344	5344	0			-0-
08	54560 X	33809	-0-	-20751	-0-	28992	2	4817	9	N	4379	4379	0			-0-
09	52800 X	35150	-0-	-17650	-0-	31620	2	3530	9	N	3209	3209	0			-0-
10	54560 X	21809	-0-	-32751	-0-	18764	2	3045	9	N	2768	2768	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44517 X	44517	-0-	-0-	-0-	36756	2	7761	9	N	7055	7055	0			-0-
06	44100 X	26549	-0-	-17551	-0-	22814	2	3735	9	N	3395	3395	0			-0-
07	45570 X	25752	-0-	-19818	-0-	21530	2	4222	9	N	3838	3838	0			-0-
08	45570 X	22667	-0-	-22903	-0-	19404	2	3263	9	N	2966	2966	0			-0-
09	43080 X	27454	-0-	-15626	-0-	24641	2	2813	9	N	2557	2557	0			-0-
10	44516 X	17734	-0-	-26782	-0-	15170	2	2564	9	N	2331	2331	0			-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

05	88314 X	88314	-0-	-0-	-0-	79529	2	8785	9	N	7986	7986	0			-0-
06	82856 X	82856	-0-	-0-	-0-	74208	2	8648	9	N	7862	7862	0			-0-
07	69221 X	69221	-0-	-0-	-0-	62047	2	7174	9	N	6522	6522	0			-0-
08	72388 X	72388	-0-	-0-	-0-	65410	2	6978	9	N	6344	6344	0			-0-
09	65250 X	63042	-0-	-2208	-0-	58685	2	4357	9	N	3961	3961	0			-0-
10	67425 X	58795	-0-	-8630	-0-	55617	2	3178	9	N	2889	2889	0			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

05	35790 X	35790	-0-	-0-	-0-	33173	2	2617	9	N	2379	2379	0			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

05	101804 X	64622	-0-	-37182	-0-	53863	2	10759	9	N	9781	9968	0			-0-
06	74850 X	50201	-0-	-24649	-0-	43342	2	6859	9	N	6235	6128	0			107
07	77345 X	52191	-0-	-25154	-0-	44545	2	7646	9	N	6951	6951	0			107
08	64635 X	53434	-0-	-11201	-0-	46470	2	6964	9	N	6331	6331	0			107
09	62550 X	57961	-0-	-4589	-0-	52701	2	5260	9	N	4782	4782	0			107
10	64635 X	27363	-0-	-37272	-0-	23320	2	4043	9	N	3675	3675	0			107

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

05	110632 X	70966	-0-	-39666	-0-	59049	2	11917	9	N	10834	10834	0			115
06	82260 X	56318	-0-	-25942	-0-	48808	2	7510	9	N	6827	6827	0			115
07	85002 X	59302	-0-	-25700	-0-	50824	2	8478	9	N	7707	7707	0			115
08	70959 X	56182	-0-	-14777	-0-	49037	2	7145	9	N	6495	6495	0			115
09	68670 X	63057	-0-	-5613	-0-	57583	2	5474	9	N	4976	4976	0			115
10	70959 X	29890	-0-	-41069	-0-	25633	2	4257	9	N	3870	3870	0			115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

05	48453 X	44890	-0-	-3563	-0-	30912	2	13978	9	N	12707	12707	0			-0-
06	45900 X	33797	-0-	-12103	-0-	25197	2	8600	9	N	7818	7818	0			-0-
07	43679 X	35981	-0-	-7698	-0-	25858	2	10123	9	N	9203	9203	0			-0-
08	12865 X	12187	-0-	-678	-0-	9332	2	2855	9	N	2595	2595	0			-0-
09	43440 X	-0-	-0-	-43440	-0-					N	-0-					-0-
10	44888 X	-0-	-0-	-44888	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

05	51220 X	40939	-0-	-10281	-0-	34030	2	6909	9	N	6281	6281	0			-0-
06	37560 X	34060	-0-	-3500	-0-	29821	2	4239	9	N	3854	3854	0			-0-
07	41323 X	30034	-0-	-11289	-0-	25832	2	4202	9	N	3820	3820	0			-0-
08	41323 X	26782	-0-	-14541	-0-	23181	2	3601	9	N	3274	3274	0			-0-
09	39630 X	25498	-0-	-14132	-0-	22953	2	2545	9	N	2314	2314	0			-0-
10	40951 X	14950	-0-	-26001	-0-	12749	2	2201	9	N	2001	2001	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78275	X	72393	-0-	-5882	-0-	63651	2	8742	9	N	7947	7947	0			-0-
06	75750	X	45427	-0-	-30323	-0-	40763	2	4664	9	N	4240	4240	0			-0-
07	78275	X	48042	-0-	-30233	-0-	41731	2	6311	9	N	5737	5737	0			-0-
08	52084	X	52084	-0-	-0-	-0-	46251	2	5833	9	N	5303	5303	0			-0-
09	70050	X	45447	-0-	-24603	-0-	41521	2	3926	9	N	3569	3569	0			-0-
10	72385	X	17756	-0-	-54629	-0-	15346	2	2410	9	N	2191	2191	0			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

05	66410	X	32854	-0-	-33556	-0-	29132	2	3722	9	N	3384	3384	0			-0-
06	40200	X	25007	-0-	-15193	-0-	22194	2	2813	9	N	2557	2557	0			-0-
07	41540	X	19620	-0-	-21920	-0-	16968	2	2652	9	N	2411	2411	0			-0-
08	24397	X	22283	-0-	-2114	-0-	19596	2	2687	9	N	2443	2443	0			-0-
09	25020	X	23923	-0-	-1097	-0-	21812	2	2111	9	N	1919	1919	0			-0-
10	32860	X	14025	-0-	-18835	-0-	12181	2	1844	9	N	1676	1676	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

05	70700	X	57260	-0-	-13440	-0-	48588	2	8672	9	N	7884	7884	0			-0-
06	64470	X	32563	-0-	-31907	-0-	28722	2	3841	9	N	3492	3492	0			-0-
07	28260	X	28260	-0-	-0-	-0-	24200	2	4060	9	N	3691	3691	0			-0-
08	42134	X	42134	-0-	-0-	-0-	36633	2	5501	9	N	5001	5001	0			-0-
09	55410	X	48216	-0-	-7194	-0-	43123	2	5093	9	N	4630	4630	0			-0-
10	57257	X	14045	-0-	-43212	-0-	11700	2	2345	9	N	2132	2132	0			-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

05	35127	X	35127	-0-	-0-	-0-	32552	2	2575	9	N	2341	2341	0			-0-
06	43980	X	35341	-0-	-8639	-0-	33616	2	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
07	40610	X	26895	-0-	-13715	-0-	25058	2	1837	9	N	1670	1670	0			-0-
08	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	23011	2	1566	9	N	1424	1424	0			-0-
09	33990	X	26920	-0-	-7070	-0-	25728	2	1192	9	N	1084	1084	0			-0-
10	36518	X	NO RPT	-0-	-36518	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

05	119753	X	115785	-0-	-3968	-0-	103780	2	12005	9	N	10914	10914	0			-0-
06	115890	X	93110	-0-	-22780	-0-	84898	2	8212	9	N	7465	7465	0			-0-
07	119753	X	60471	-0-	-59282	-0-	52698	2	7773	9	N	7066	7066	0			-0-
08	65358	X	65358	-0-	-0-	-0-	58628	2	6730	9	N	6118	6118	0			-0-
09	112050	X	45214	-0-	-66836	-0-	41320	2	3894	9	N	3540	3540	0			-0-
10	115785	X	20403	-0-	-95382	-0-	17558	2	2845	9	N	2586	2586	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	88181	X	88181	-0-	-0-	-0-	88181	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	190154	X	156994	-0-	-33160	-0-	143076	2	13918	9	N	12653	12653	0			-0-
*06	184020	X	95645	-0-	-88375	-0-	87220	2	8425	9	N	7659	7659	0			-0-
*07	190154	X	80768	-0-	-109386	-0-	71024	2	9744	9	N	8858	8858	0			-0-
*08	190154	X	77596	-0-	-112558	-0-	69377	2	8219	9	N	7472	7472	0			-0-
*09	184020	X	85866	-0-	-98154	-0-	79270	2	6596	9	N	5996	5996	0			-0-
*10	190154	X	38200	-0-	-151954	-0-	33224	2	4976	9	N	4524	4524	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

05	126542	X	19947	-0-	-106595	-0-	16830	2	1038	4	N	1890	1890	1			-0-
							2079	9									
06	122460	X	82881	-0-	-39579	-0-	73018	2	9863	9	N	8966	8966	0			-0-
07	126542	X	85677	-0-	-40865	-0-	72661	2	13016	9	N	11833	11833	0			-0-
08	126542	X	76775	-0-	-49767	-0-	65710	2	11065	9	N	10059	10059	0			-0-
09	82890	X	78382	-0-	-4508	-0-	69649	2	8733	9	N	7939	7939	0			-0-
10	85684	X	37854	-0-	-47830	-0-	31284	2	6570	9	N	5973	5973	0			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

05	123321	X	123321	-0-	-0-	-0-	110836	2	12485	9	N	11350	11350	0			-0-
06	111870	X	82420	-0-	-29450	-0-	73440	2	8980	9	N	8164	8164	0			-0-
07	115599	X	84727	-0-	-30872	-0-	77952	2	6775	9	N	6159	6159	0			-0-
08	48317	X	48317	-0-	-0-	-0-	44676	2	3641	9	N	3310	3310	0			-0-
09	111870	X	30414	-0-	-81456	-0-	27881	2	2533	9	N	2303	2303	0			-0-
10	115599	X	17961	-0-	-97638	-0-	16959	2	1002	9	N	911	911	0			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

05	358019	X	119681	-0-	-238338	-0-	106857	2	12824	9	N	11658	11658	0			-0-
06	346470	X	76245	-0-	-270225	-0-	68997	2	7248	9	N	6589	6589	0			-0-
07	358019	X	78522	-0-	-279497	-0-	69372	2	9150	9	N	8318	8318	0			-0-
08	72244	X	72244	-0-	-0-	-0-	64601	2	7643	9	N	6948	6948	0			-0-
09	155280	X	67867	-0-	-87413	-0-	62433	2	5434	9	N	4940	4940	0			-0-
10	119691	X	37953	-0-	-81738	-0-	33168	2	4785	9	N	4350	4350	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13170 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

05	135253	X	61489	-0-	-73764	-0-	61489	2			N	-0-					-0-
06	130890	X	74434	-0-	-56456	-0-	65064	2	9370	9	N	8518	8518	0			-0-
07	135253	X	87112	-0-	-48141	-0-	73579	2	13533	9	N	12303	12303	0			-0-
08	71635	X	71635	-0-	-0-	-0-	61481	2	10154	9	N	9231	9231	0			-0-
09	74430	X	64539	-0-	-9891	-0-	57473	2	7066	9	N	6424	6424	0			-0-
10	87110	X	33226	-0-	-53884	-0-	27726	2	5500	9	N	5000	5000	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	119070	X	72273	-0-	-46797	-0-	63631	2	8642	9	N	7856	7856	0			-0-
07	123039	X	72273	-0-	-50766	-0-	63631	2	8642	9	N	7856	7856	0			-0-
08	123039	X	74124	-0-	-48915	-0-	64600	2	9524	9	N	8658	8658	0			-0-
09	119070	X	77422	-0-	-41648	-0-	70062	2	7360	9	N	6691	6691	0			-0-
10	123039	X	NO RPT	-0-	-123039	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

*05	149482	X	NO RPT	-0-	-149482	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	144660	X	NO RPT	-0-	-144660	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	149482	X	NO RPT	-0-	-149482	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	149482	X	NO RPT	-0-	-149482	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	144660	X	NO RPT	-0-	-144660	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	149482	X	NO RPT	-0-	-149482	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

05	140063	X	140063	-0-	-0-	-0-	123144	2	16919	9	N	15381	15381	0			-0-
06	98940	X	96411	-0-	-2529	-0-	81728	2	14683	9	N	13348	13348	0			-0-
07	102238	X	88291	-0-	-13947	-0-	74344	2	13947	9	N	12679	12679	0			-0-
08	101693	X	101693	-0-	-0-	-0-	87037	2	14656	9	N	13324	13324	0			-0-
09	98940	X	83659	-0-	-15281	-0-	75794	2	7865	9	N	7150	7150	0			-0-
10	102238	X	11811	-0-	-90427	-0-	10422	2	1389	9	N	1263	1263	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

05	131110	X	131110	-0-	-0-	-0-	115305	2	15805	9	N	14368	14368	0			-0-
06	114480	X	98722	-0-	-15758	-0-	88154	2	10568	9	N	9607	9607	0			-0-
07	118296	X	100113	-0-	-18183	-0-	86266	2	13847	9	N	12588	12588	0			-0-
08	118296	X	88756	-0-	-29540	-0-	78244	2	10512	9	N	9556	9556	0			-0-
09	114480	X	69684	-0-	-44796	-0-	63304	2	6380	9	N	5800	5800	0			-0-
10	118296	X	30298	-0-	-87998	-0-	25771	2	4527	9	N	4115	4115	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

*05	113677	X	NO RPT	-0-	-113677	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	110010	X	NO RPT	-0-	-110010	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	113677	X	NO RPT	-0-	-113677	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	113677	X	NO RPT	-0-	-113677	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	110010	X	NO RPT	-0-	-110010	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	113677	X	NO RPT	-0-	-113677	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

05	203639	X	100215	-0-	-103424	-0-	88459	2	11756	9	N	10687	10687	0			-0-
06	197070	X	90067	-0-	-107003	-0-	79343	2	10724	9	N	9749	9749	0			-0-
07	203639	X	95856	-0-	-107783	-0-	81358	2	14498	9	N	13180	13180	0			-0-
08	203639	X	87568	-0-	-116071	-0-	75731	2	11837	9	N	10761	10761	0			-0-
09	197070	X	87423	-0-	-109647	-0-	78227	2	9196	9	N	8360	8360	0			-0-
10	203639	X	41704	-0-	-161935	-0-	35103	2	6601	9	N	6001	6001	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	136650	X	116367	-0-	-20283	-0-	106557	2	9810	9	N	8918	8918	0			-0-
07	141205	X	116367	-0-	-24838	-0-	106557	2	9810	9	N	8918	8918	0			-0-
08	141205	X	121307	-0-	-19898	-0-	112532	2	8775	9	N	7977	7977	0			-0-
09	136650	X	95693	-0-	-40957	-0-	91155	2	4538	9	N	4125	4125	0			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	136140	X	82527	-0-	-53613	-0-	71105	2	11422	9	N	10384	10384	0			-0-
07	140678	X	82527	-0-	-58151	-0-	71105	2	11422	9	N	10384	10384	0			-0-
08	140678	X	73780	-0-	-66898	-0-	64389	2	9391	9	N	8537	8537	0			-0-
09	136140	X	77959	-0-	-58181	-0-	70080	2	7879	9	N	7163	7163	0			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	134340	X	NO RPT	-0-	-134340	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	138818	X	NO RPT	-0-	-138818	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	138818	X	NO RPT	-0-	-138818	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	134340	X	NO RPT	-0-	-134340	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	138818	X	NO RPT	-0-	-138818	-0-					N	NO RPT					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	145824	X	96957	-0-	-48867	-0-	85407	2	11550	9	N	10500	10500	0			-0-
08	145824	X	123687	-0-	-22137	-0-	111084	2	12603	9	N	11457	11457	0			-0-
09	141120	X	86557	-0-	-54563	-0-	81117	2	5440	9	N	4945	4945	0			-0-
10	145824	X	NO RPT	-0-	-145824	-0-					N	NO RPT					-0-

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129394	X	67439	-0-	-61955	-0-	59698	2	7741	9	N	7037	7037	0			-0-
06	125220	X	52076	-0-	-73144	-0-	46578	2	5498	9	N	4998	4998	0			-0-
07	129394	X	49206	-0-	-80188	-0-	42847	2	6359	9	N	5781	5781	0			-0-
08	129394	X	41004	-0-	-88390	-0-	36110	2	4894	9	N	4449	4449	0			-0-
09	96002	X	40224	-0-	-55778	-0-	36781	2	3443	9	N	3130	3130	0			-0-
*10	22335	X	22335	-0-	-0-	-0-	19374	2	2961	9	N	2692	2692	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	102827	X	NO RPT	-0-	-102827	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	99510	X	NO RPT	-0-	-99510	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	102827	X	NO RPT	-0-	-102827	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	130324 X	NO RPT	-0-	-130324	-0-					N	NO RPT					-0-
08	130324 X	54884	-0-	-75440	-0-	50992	2	3892	9	N	3538	3538	0			-0-
09	126120 X	NO RPT	-0-	-126120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	130324 X	NO RPT	-0-	-130324	-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

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF. N/A

05	0	24846	-0-	24846	24846	22230 1638	2 9	978	4	N	1489	1489	0			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24846					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24846					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	24846					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

05	104935 X	NO RPT	-0-	-104935	-0-					N	NO RPT					-0-
06	101550 X	NO RPT	-0-	-101550	-0-					N	NO RPT					-0-
07	104935 X	NO RPT	-0-	-104935	-0-					N	NO RPT					-0-
08	104935 X	NO RPT	-0-	-104935	-0-					N	NO RPT					-0-
09	101550 X	NO RPT	-0-	-101550	-0-					N	NO RPT					-0-
10	104935 X	NO RPT	-0-	-104935	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 13126 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045 #	5685	-0-	-360	-0-	222	1	5432	2	N	28	180	2			50
						31	9									
06	6367 R	6367	-0-	-0-	-0-	223	1	6052	2	N	84					134
						92	9									
07	6861	6861	-0-	-0-	-0-	239	1	6565	2	N	52					186
						57	9									
08	6796 R	6796	-0-	-0-	-0-	210	1	6534	2	N	47					233
						52	9									
09	6791	6791	-0-	-0-	-0-	210	1	6534	2	N	43	183	2			93
						47	9									
10	6820	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					93

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
10	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	151	2	210	9	Y	191	185	1			31
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	142	2	212	9	Y	193	134	1			90
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	152	2	223	9	Y	203	219	1			74
08	372 N	189	-0-	-183	-0-	86	2	103	9	Y	94	142	1			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			7
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	6	1			1

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6239	2	26	9	N	24					136
06	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8191	2	116	9	N	105					241
07	10473 X	10473	-0-	-0-	-0-	10357	2	116	9	N	105	169	1			177
08	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	11524	2	167	9	N	152	180	1			149
09	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	10341	2	129	9	N	117	176	1			90
*10	13505 X	13505	-0-	-0-	-0-	13301	2	204	9	N	185	188	1			87

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

05	6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	6809	3	52	9	N	47	169	1			46
06	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5381	3	34	9	N	31					77
07	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	3			N	-0-					77
08	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5537	3	6	9	N	5					82
09	4950 X	4630	-0-	-320	-0-	4618	3	12	9	N	11					93
10	5115 X	3512	-0-	-1603	-0-	3503	3	9	9	N	8					101

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	173	-0-	-137	-0-	15	1	158	3	N	-0-					39
06	201	X	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	N	-0-					39
07	248	X	153	-0-	-95	-0-	16	1	130	3	N	6					45
							7	9									
08	249	X	249	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	131	148	1	1	8	27
							144	9									
09	240	X	115	-0-	-125	-0-	11	1	104	3	N	-0-					27
10	217	X	129	-0-	-88	-0-	12	1	117	3	N	-0-					27

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

05	4805	X	3205	-0-	-1600	-0-	260	1	2831	3	N	104	186	1			111
							114	9									
06	4650	X	3108	-0-	-1542	-0-	351	1	2625	3	N	120	179	1			52
							132	9									
07	4805	X	2777	-0-	-2028	-0-	291	1	2372	3	N	104					156
							114	9									
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	352	1	3189	3	N	85	159	1			82
							94	9									
09	3270	X	3238	-0-	-32	-0-	307	1	2811	3	N	109					191
							120	9									
*10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	327	1	3102	3	N	114	178	1			127
							125	9									

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

05	1798	#	1740	-0-	-58	-0-	1740	2			N	-0-					143
06	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					143
07	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					143
08	1860	R	1860	-0-	-0-	-0-	1851	2	9	9	N	8					151
09	1920	#	1686	-0-	-234	-0-	1686	2			N	-0-					151
10	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					151

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC //CONT.// 149453
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	42	1	421	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	43	1	433	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	#	10470	-0-	-7386	-0-	10391	2	79	9	N	72					151
06	13800	#	3686	-0-	-10114	-0-	3665	2	21	9	N	19					170
07	14260	#	7682	-0-	-6578	-0-	7625	2	57	9	N	52					222
08	11501		9173	-0-	-2328	-0-	9082	2	91	9	N	83	182	1			123
09	10500	#	8433	-0-	-2067	-0-	8407	2	26	9	N	24					147
10	10478	#	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					147

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

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-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

05	1377 X	1377	-0-	-0- B	-0-	952	1	416	2	N	8			33
						9	9							
06	1320 X	1188	-0-	-132 B	-0-	914	1	274	2	N	-0-			33
07	1519 X	1186	-0-	-333 B	-0-	941	1	245	2	N	-0-			33
08	1519 X	1236	-0-	-283 B	-0-	955	1	281	2	N	-0-			33
09	1470 X	1362	-0-	-108 B	-0-	688	1	663	2	N	10			43
						11	9							
*10	1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	688	1	1259	2	N	-0-			43

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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
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-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

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-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 220567 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5243 - 5266

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M WELL #: 3 RRCID -> 220684 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5180 - 5188

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5200) 88702 765 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
MARACHE WELL #: 1 RRCID -> 233327 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5200 - 5206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10799 01/15/2013

MARACHE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254186 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230

05	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10800 09/15/2012

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

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-

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

05	14B DENY	-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-

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

05	14B DENY	-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-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

05	14B DENY	-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-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-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-

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

05	14B DENY	-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-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 184371 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4641 - 4647

05	14B DENY	-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-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	496 N	309	-0-	-187	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-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-

TELFERNER, NORTH (2500) 88734 512 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 6 RRCID -> 255196 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2709 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-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-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15120 X	10223	-0-	-4897	-0-	10158	2	65	9	N	59					59
04	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	17603	2	107	9	N	97					156
05	16740 X	8169	-0-	-8571	-0-	8122	2	47	9	N	43					199
06	16200 X	5229	-0-	-10971	-0-	5200	2	29	9	N	26	178	1			47
07	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					N	-0-					47
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*09	16200 X	-0-	-0-	-16200	-0-					N	-0-					47
10	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					47

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) //CONT.// 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	1			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	1			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-
09	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	1			N	-0-					-0-
10	341	N	89	-0-	-252	-0-	89	1			N	-0-					-0-

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
05	3658 #	2864	-0-	-794	-0-	2864	2			N	-0-					42
06	3540 #	3151	-0-	-389	-0-	3151	2			N	-0-					42
07	3441 #	3348	-0-	-93	-0-	3348	2			N	-0-					42
08	3441 #	2899	-0-	-542	-0-	2896	2	3	9	N	3					45
09	3150 #	2426	-0-	-724	-0-	2425	2	1	9	N	1					46
10	3348 #	2783	-0-	-565	-0-	2783	2			N	-0-					46

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
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-

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
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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

01	0	2736	-0-	2736	19890	2648	2	88	9	N	80	179	1			80
02	0	2474	-0-	2474	22364	2434	2	40	9	N	36					116
03	1760	2399	-0-	639	23003	2359	2	40	9	N	36					152
04	6600	1918	-0-	-4682	18321	1844	2	74	9	N	67					219
05	6820	1937	-0-	-4883	13438	1886	2	51	9	N	46	172	1			93
06	6600	2015	-0-	-4585	8853	1979	2	36	9	N	33					126
07	6820	1774	-0-	-5046	3807	1731	2	43	9	N	39					165
08	6820	1836	-0-	-4984	-0-	1796	2	40	9	N	36					201
09	6600	1673	-0-	-4927	-0-	1636	2	37	9	N	34					235
10	6820	1587	-0-	-5233	-0-	1550	2	37	9	N	34					269

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

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-

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

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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317 X	2413	-0-	-904	-0-	2318	2	95	9	N	86	162	1			14
06	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2725	2	44	9	N	40					54
07	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	3173	2	51	9	N	46					100
08	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3167	2	20	9	N	18					118
09	2760 X	1785	-0-	-975	-0-	1778	2	7	9	N	6					124
10	3224 X	1521	-0-	-1703	-0-	1508	2	13	9	N	12					136

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	19421	19421	-0-	-0-	54097	920	1	18414	3	N	79					336
						87	9									
06	21000	17889	-0-	-3111	50986	970	1	16838	3	N	74	158	1			252
						81	9									
07	25543	25518	-0-	-25	50961	900	1	24490	3	N	116					368
						128	9									
08	27373	25069	-0-	-2304	48657	1230	1	23709	3	N	118	176	1			310
						130	9									
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									

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			N	-0-			292
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
10	P&A COND	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	6386 #	1521	-0-	-4865	-0-	465	1	1056	2	N	-0-			186
06	6600 #	2715	-0-	-3885	-0-	450	1	2265	2	N	-0-			186
07	9614	9614	-0-	-0-	-0-	465	1	9149	2	N	-0-			186
08	8012 R	8012	-0-	-0-	-0-	465	1	7546	2	N	1	168	1	19
						1	9							
09	6840 #	5168	-0-	-1672	-0-	5168	2			N	-0-			19
10	9610 #	5372	-0-	-4238	-0-	5187	2	185	9	N	168	171	1	16

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

05	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	33
06	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-	33
07	372 X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-	33
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-	33
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33
*10	845 X	845	-0-	-0- B	-0-	93	1	752	3	N	-0-	33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

05	3410 X	2191	-0-	-1219 B	-0-	396	1	1795	3	N	-0-	4
06	3330 X	1607	-0-	-1723 B	-0-	205	1	1402	3	N	-0-	4
07	3441 X	3076	-0-	-365 B	-0-	459	1	2617	3	N	-0-	4
08	3441 X	2028	-0-	-1413 B	-0-	332	1	1696	3	N	-0-	4
09	2970 X	2129	-0-	-841 B	-0-	325	1	1804	3	N	-0-	4
10	3069 X	3066	-0-	-3 B	-0-	339	1	2727	3	N	-0-	4

THE RAPTURE (DELTA) //CONT.// 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	527 X	297	-0-	-230	-0-	297	2			N	-0-			-0-
06	450 X	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-			-0-
07	496 N	172	-0-	-324	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	310 N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-			-0-
10	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

05	5518 X	5085	-0-	-433	-0-	576	1	4509	2	N	-0-			-0-
06	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	572	1	4711	2	N	-0-			-0-
07	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	616	1	4916	2	N	-0-			-0-
08	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	614	1	4875	2	N	-0-			-0-
09	5280 X	5219	-0-	-61	-0-	564	1	4655	2	N	-0-			-0-
10	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	603	1	4364	2	N	-0-			-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

05	3100 X	2660	-0-	-440	-0-	301	1	2359	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	298	1	2454	2	N	-0-			-0-
07	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	283	1	2263	2	N	-0-			-0-
08	3007 X	2548	-0-	-459	-0-	285	1	2263	2	N	-0-			-0-
09	2910 X	2543	-0-	-367	-0-	275	1	2268	2	N	-0-			-0-
10	2542 N	2435	-0-	-107	-0-	296	1	2139	2	N	-0-			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371 X	2469	-0-	-1902	-0-	36	1	2432	3	Y	1					71
						1	9									
06	4230 X	2801	-0-	-1429	-0-	41	1	2760	3	Y	-0-					71
07	4309 X	2209	-0-	-2100	-0-	67	1	2142	3	Y	-0-					71
08	3875 X	1482	-0-	-2393	-0-	91	1	1391	3	Y	-0-					71
09	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	55	1	2100	3	Y	-0-					71
10	2883 X	2278	-0-	-605	-0-	42	1	2236	3	Y	-0-					71

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	6696	1742	-0-	-4954	24522	25	1	1717	3	Y	-0-					67
06	6480	100	-0-	-6380	18142	1	1	99	3	Y	-0-					67
07	6696	-0-	-0-	-6696	11446					Y	-0-					67
08	6696	-0-	-0-	-6696	4750					Y	-0-					67
09	6480	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	1	1	8			67
10	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					67

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

05	13361 X	3252	-0-	-10109	-0-	47	1	3205	3	Y	-0-					-0-
06	12930 X	3256	-0-	-9674	-0-	47	1	3209	3	Y	-0-					-0-
07	11811 X	2	-0-	-11809	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	10447 X	1	-0-	-10446	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

05	4030 X	3028	-0-	-1002	-0-	44	1	2984	3	Y	-0-					8
06	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	58	1	3929	3	Y	-0-					8
07	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	85	1	2704	3	Y	-0-					8
08	3038 X	1003	-0-	-2035	-0-	61	1	942	3	Y	-0-					8
09	3990 X	3579	-0-	-411	-0-	92	1	3486	3	Y	1	1	8			8
						1	9									
10	4123 X	3166	-0-	-957	-0-	58	1	3108	3	Y	-0-					8

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	508	-0-	353 B	-4055	462	2	46	9	N	42	129	1			131
06	180	X	388	-0-	208 B	-3847	326	2	62	9	N	56	128	1			59
07	620	X	348	-0-	-272 B	-3847	295	2	53	9	N	48					107
08	620	X	281	-0-	-339 B	-3847	225	2	56	9	N	51	149	1			9
09	600	X	243	-0-	-357 B	-3847	212	2	31	9	N	28					37
10	496	X	226	-0-	-270 B	-3847	201	2	25	9	N	23					60

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	116	-0-	114 B	-693	36	2	80	9	N	73	58	1			59
06	0	X	32	-0-	32 B	-661	20	2	12	9	N	11	48	1			22
07	93	X	45	-0-	-48 B	-661	17	2	28	9	N	25					47
08	124	X	6	-0-	-118 B	-661	4	2	2	9	N	2	19	1			30
09	120	X	21	-0-	-99 B	-661	8	2	13	9	N	12					42
10	124	X	11	-0-	-113 B	-661	9	2	2	9	N	2					44

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
05	93	X	73	-0-	-20 B	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
06	90	X	64	-0-	-26 B	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
07	93	X	70	-0-	-23 B	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	93	X	76	-0-	-17 B	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
09	90	X	87	-0-	-3 B	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
*10	95	X	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	2509	-0-	-4249 B	-0-	112	1	2353	2	N	40	180	1			12
							44	9									
06	4500	X	2278	-0-	-2222 B	-0-	97	1	2181	2	N	-0-					12
07	4557	X	1855	-0-	-2702 B	-0-	62	1	1750	2	N	39					51
							43	9									
08	3968	X	1570	-0-	-2398 B	-0-	60	1	1510	2	N	-0-					51
09	3390	X	2025	-0-	-1365 B	-0-	54	1	1849	2	N	111	111	1			51
							122	9									
10	2511	X	1539	-0-	-972 B	-0-	54	1	1419	2	N	60					111
							66	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5631	-0-	-507 B	-0-	1190	1	4311	2	N	118	176	1			156
							130	9									
06	5460	X	5005	-0-	-455 B	-0-	1152	1	3784	2	N	63	167	1			52
							69	9									
07	5642	X	4248	-0-	-1394 B	-0-	1190	1	2952	2	N	96					148
							106	9									
08	5642	X	4375	-0-	-1267 B	-0-	1190	1	3116	2	N	63	177	1			34
							69	9									
09	5460	X	5428	-0-	-32 B	-0-	1152	1	4178	2	N	89					123
							98	9									
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642 B	-0-					N	NO RPT					123

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36
10	0	N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			N	-0-					126
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	770	1	3	9	N	3					129
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	727	1	8	9	N	7					136
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	716	1	8	9	N	7					143
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	711	1	8	9	N	7					150
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					150

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
06	5100 X	4955	-0-	-145	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
07	5270 X	5067	-0-	-203	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
08	5487 X	4452	-0-	-1035	-0-	4452	3			N	-0-					-0-
09	5310 X	4304	-0-	-1006	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
10	5487 X	4475	-0-	-1012	-0-	4475	3			N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

05	899 X	207	-0-	-692	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	870 X	338	-0-	-532	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	651 X	35	-0-	-616	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	217 X	74	-0-	-143	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	330 X	247	-0-	-83	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	341 X	148	-0-	-193	-0-	148	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	2850 X	1363	-0-	-1487	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	2573 X	665	-0-	-1908	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*10	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06	300 X	125	-0-	-175	-0-	125	3		N	-0-			-0-
07	465 X	24	-0-	-441	-0-	24	3		N	-0-			-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
*10	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

05	10868 X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3		N	-0-			-0-
06	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	3		N	-0-			-0-
07	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10632	3		N	-0-			-0-
08	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	3		N	-0-			-0-
09	10530 X	7377	-0-	-3153	-0-	7377	3		N	-0-			-0-
10	10881 X	5829	-0-	-5052	-0-	5829	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

05	10941 X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3		N	-0-			-0-
06	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3		N	-0-			-0-
07	10138 X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	3		N	-0-			-0-
08	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	3		N	-0-			-0-
09	10620 X	9310	-0-	-1310	-0-	9310	3		N	-0-			-0-
10	10974 X	9534	-0-	-1440	-0-	9534	3		N	-0-			-0-

H SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

05	4030 X	3955	-0-	-75	-0-	3955	3		N	-0-			-0-
06	3900 X	3870	-0-	-30	-0-	3870	3		N	-0-			-0-
07	4030 X	3365	-0-	-665	-0-	3365	3		N	-0-			-0-
08	3968 X	3699	-0-	-269	-0-	3699	3		N	-0-			-0-
09	3870 X	2795	-0-	-1075	-0-	2795	3		N	-0-			-0-
10	3999 X	2953	-0-	-1046	-0-	2953	3		N	-0-			-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

05	5704 X	3796	-0-	-1908	-0-	3796	3		N	-0-			-0-
06	5520 X	5519	-0-	-1	-0-	5519	3		N	-0-			-0-
07	5208 X	4789	-0-	-419	-0-	4789	3		N	-0-			-0-
08	5208 X	4426	-0-	-782	-0-	4426	3		N	-0-			-0-
09	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	3		N	-0-			-0-
10	5704 X	5539	-0-	-165	-0-	5539	3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3		N	-0-			-0-
06	2670 X	2363	-0-	-307	-0-	2363	3		N	-0-			-0-
07	2759 X	2284	-0-	-475	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
08	3069 X	1720	-0-	-1349	-0-	1720	3		N	-0-			-0-
09	2970 X	1651	-0-	-1319	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
10	3069 X	1702	-0-	-1367	-0-	1702	3		N	-0-			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

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-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	3			N	-0-					-0-
06	7848 X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	3			N	-0-					-0-
07	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			N	-0-					-0-
08	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
09	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	3			N	-0-					-0-
*10	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

05	2449 X	2260	-0-	-189	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
06	2580 X	2152	-0-	-428	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
07	2666 X	2125	-0-	-541	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
08	2666 X	2037	-0-	-629	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
09	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
*10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

05	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8047	3			N	-0-					-0-
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
07	7254 X	7069	-0-	-185	-0-	7069	3			N	-0-					-0-
08	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
09	7800 X	6689	-0-	-1111	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
10	8060 X	7417	-0-	-643	-0-	7417	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

05	6572 X	5416	-0-	-1156	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
06	6360 X	5962	-0-	-398	-0-	5962	3			N	-0-					-0-
07	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
08	6669 X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	3			N	-0-					-0-
09	5970 X	4985	-0-	-985	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
10	6572 X	4466	-0-	-2106	-0-	4466	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
07	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
08	4464 X	3941	-0-	-523	-0-	3941	3			N	-0-					-0-
09	4320 X	3678	-0-	-642	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
10	4464 X	3954	-0-	-510	-0-	3954	3			N	-0-					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

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-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340 X	2326	-0-	-2014	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
06	4200 X	2387	-0-	-1813	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
07	3875 X	2006	-0-	-1869	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
08	3875 X	2987	-0-	-888	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
09	3750 X	3345	-0-	-405	-0-	3345	3			N	-0-					-0-
*10	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

05	5766 X	5197	-0-	-569	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
06	5490 X	5228	-0-	-262	-0-	5228	3			N	-0-					-0-
07	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	3			N	-0-					-0-
08	5208 X	4960	-0-	-248	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
09	5220 X	3553	-0-	-1667	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
*10	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	3			N	-0-					-0-

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

05	4557 X	4228	-0-	-329	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
06	4410 X	4030	-0-	-380	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
07	4402 X	3760	-0-	-642	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
08	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
09	4260 X	3584	-0-	-676	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
10	4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

05	5766 X	4800	-0-	-966	-0-	443	1	4357	3	N	-0-					-0-
06	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	428	1	5260	3	N	-0-					-0-
07	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	443	1	5280	3	N	-0-					-0-
08	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	443	1	5005	3	N	-0-					-0-
09	5700 X	5114	-0-	-586	-0-	429	1	4685	3	N	-0-					-0-
10	5890 X	5278	-0-	-612	-0-	443	1	4835	3	N	-0-					-0-

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

05	5318 X	5318	-0-	-0- B	-0-	675	1	4643	2	N	-0-					40
06	6181 X	6181	-0-	-0- B	-0-	775	1	5373	2	N	30					70
						33	9									
07	6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	775	1	5655	2	N	36					106
						40	9									
08	6292 X	6292	-0-	-0- B	-0-	775	1	5420	2	N	88					194
						97	9									
09	6180 X	5902	-0-	-278 B	-0-	675	1	5215	2	N	11					205
						12	9									
*10	7033 X	7033	-0-	-0- B	-0-	775	1	6229	2	N	26	173	1			58
						29	9									

TIGER BEND (WILCOX) //CONT.// 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25471 X	25471	-0-	-0- B	-0-	725 1 166 9	24580 2	N	151			204
06	34770 X	19562	-0-	-15208 B	-0-	725 1 118 9	18719 2	N	107	177 1		134
07	35929 X	17000	-0-	-18929 B	-0-	775 1 121 9	16104 2	N	110	177 1		67
08	35929 X	16690	-0-	-19239 B	-0-	775 1 99 9	15816 2	N	90			157
09	24660 X	16728	-0-	-7932 B	-0-	750 1 108 9	15870 2	N	98	178 1		77
10	25482 X	17874	-0-	-7608 B	-0-	775 1 118 9	16981 2	N	107			184

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

05	0 #	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2791	-0-	-1177	-0-	273	1	2506	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	484	1	3756	3	Y	-0-					2
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	440	1	3301	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	447	1	3223	3	Y	-0-					-0-
09	4230	X	2970	-0-	-1260	-0-	318	1	2652	3	Y	-0-					-0-
*10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	166	1	4768	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J.- SOG WELL #: 2 RRCID -> 203266 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 5942 - 5954

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	14	3	Y	5					7
							6	9									
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	14	8	1			13
							15	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	15	3	Y	10	5	1			6
							11	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13875 R	13875	-0-	-0-	-0-	2420	1	11421	2	N	31					31
						34	9									
06	13966 R	13966	-0-	-0-	-0-	3207	1	10663	2	N	87					118
						96	9									
07	15844 R	15844	-0-	-0-	-0-	237	1	15473	2	N	122	164	1	19	8	57
						134	9									
08	21603	21603	-0-	-0-	-0-	1349	1	20127	2	N	115					172
						127	9									
09	15360	19314	-0-	3954	3954	772	1	18424	2	N	107	179	1			100
						118	9									
*10	15872	15611	-0-	-261	3693	295	1	15136	2	N	164	182	1			82
						180	9									

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1178 #	545	-0-	-633	-0-	95	1	450	2	N	-0-					32
06	1140 #	313	-0-	-827	-0-	72	1	241	2	N	-0-					32
07	1178 #	900	-0-	-278	-0-	13	1	887	2	N	-0-					32
08	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	-0-					32
09	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1268	2	N	-0-					32
*10	1212 R	1212	-0-	-0-	-0-	24	1	1188	2	N	-0-					32

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
05	722 R	722	-0-	-0-	-0-	67	1	620	3	Y	32	46	1			14
						35	9									
06	930 #	342	-0-	-588	-0-	35	1	275	3	Y	29					43
						32	9									
07	961 #	708	-0-	-253	-0-	82	1	612	3	Y	13	21	1			35
						14	9									
08	961 #	499	-0-	-462	-0-	60	1	429	3	Y	9	23	1			21
						10	9									
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									

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

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 179301 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10068 - 10098

05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 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

05	899 X	399	-0-	-500	-0-	38	1	348	3	Y	12	9	1			3
						13	9									
06	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	263	1	2045	3	Y	-0-					3
07	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	240	1	1801	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	217	1	1565	3	Y	-0-					-0-
09	1950 N	1257	-0-	-693	-0-	135	1	1122	3	Y	-0-					-0-
10	2015 N	1716	-0-	-299	-0-	58	1	1658	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 19 RRCID -> 149877 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9394 - 9444

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802	Y	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802	Y	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802	Y	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802	Y	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802	Y	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3802	Y	NO RPT		-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 23 RRCID -> 155884 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9322 - 9390

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	700	3	Y	113	156	1			47
						124	9									
06	960 N	623	-0-	-337	-0-	64	1	495	3	Y	58					105
						64	9									
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	97	1	723	3	Y	50	59	1			96
						55	9									
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	96	1	689	3	Y	45	73	1			68
						50	9									
09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	97	1	813	3	Y	64	75	1			57
						70	9									
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	70	58	1			69
						77	9									

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11910	-0-	-1265	-0-	614	1	11182	2	Y	104					273
							114	9									
06	12750	X	11654	-0-	-1096	-0-	602	1	10944	2	Y	98	192	1	2	8	177
							108	9									
07	12648	X	12076	-0-	-572	-0-	618	1	11363	2	Y	86					263
							95	9									
08	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	606	1	11824	2	Y	50	179	1	2	8	132
							55	9									
09	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	615	1	11918	2	Y	95	178	1			49
							105	9									
10	12090	X	11527	-0-	-563	-0-	580	1	10840	2	Y	97					146
							107	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

05	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	2	N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	2	N	-0-					-0-
08	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-					-0-
10	310	N	246	-0-	-64	-0-	13	1	233	2	N	-0-					-0-

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

05	155	N	104	-0-	-51	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	10	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

05	5208	X	4103	-0-	-1105	-0-	396	1	3635	3	Y	65	116	1			34
							72	9									
06	5160	X	1475	-0-	-3685	-0-	160	1	1243	3	Y	65					99
							72	9									
07	5332	X	98	-0-	-5234	-0-	1	1	6	3	Y	83	70	1			112
							91	9									
08	83	X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	36	78	1			70
							40	9									
09	4740	X	199	-0-	-4541	-0-	15	1	128	3	Y	51	70	1			51
							56	9									
10	4092	X	3888	-0-	-204	-0-	128	1	3668	3	Y	84	63	1			72
							92	9									

LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	631	1	5799	3	Y	27	41	1			12
							30	9									
06	6210	X	4604	-0-	-1606	-0-	523	1	4062	3	Y	17					29
							19	9									
07	6417	X	5187	-0-	-1230	-0-	611	1	4576	3	Y	-0-	29	1			-0-
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	674	1	4861	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	6240	X	5255	-0-	-985	-0-	560	1	4676	3	Y	17	10	1			8
							19	9									
10	6448	X	5290	-0-	-1158	-0-	176	1	5075	3	Y	35	19	1			24
							39	9									

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) //CONT.// 90506 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250) 90506 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	403 N	345	-0-	-58	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	294	-0-	-140	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	79	-0-	-251	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	16	1	298	2	Y	-0-					-0-

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
05	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	791	1	7267	3	Y	-0-					-0-
06	7830 X	7511	-0-	-319	-0-	857	1	6654	3	Y	-0-					-0-
07	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	964	1	7230	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
08	7916 X	7916	-0-	-0-	-0-	961	1	6948	3	Y	6	4	1			4
						7	9									
09	7800 X	6584	-0-	-1216	-0-	703	1	5873	3	Y	7	6	1			5
						8	9									
10	8184 X	7022	-0-	-1162	-0-	235	1	6755	3	Y	29	16	1			18
						32	9									

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) //CONT.// 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M. F. LAMBERT WELL #: 50 RRCID -> 241971 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5649 - 5656

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, IRA 'A' WELL #: 19 RRCID -> 271334 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5750 - 5754

05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/31/2014 - W/O TO 02-274912

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

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-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	224	1	48	2	Y	-0-					-0-
							282	3									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	169	1	31	2	Y	-0-					-0-
							340	3									
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	227	1	39	2	Y	-0-					-0-
							433	3									
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	269	1	53	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	307	1	39	2	Y	-0-					-0-
							388	3									
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	431	1	63	2	Y	-0-					-0-
							348	3									

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	1			N	-0-					-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	1			N	-0-					-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			N	-0-					-0-
10	434 N	261	-0-	-173	-0-	261	1			N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					-0-
08	434 N	356	-0-	-78	-0-	356	1			N	-0-					-0-
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	339	1			N	-0-					-0-
10	682 N	327	-0-	-355	-0-	327	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	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
CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	1			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	1			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	1			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	1			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	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
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

05	930 X	246	-0-	-684	-0-	246	1		N	-0-			-0-
06	900 X	279	-0-	-621	-0-	279	1		N	-0-			-0-
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	613	1		N	-0-			-0-
08	403 X	373	-0-	-30	-0-	373	1		N	-0-			-0-
09	396 X	396	-0-	-0-	-0-	396	1		N	-0-			-0-
10	620 X	415	-0-	-205	-0-	415	1		N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	372	-0-	372	1754	372	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	10	-0-	10	1764	10	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	693	-0-	693	2457	693	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	676	-0-	676	3133	676	1			N	-0-					-0-
09	3743 X	610	-0-	-3133	-0-	610	1			N	-0-					-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

05	868 X	220	-0-	-648	-0-	220	1			N	-0-					-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

05	3627 X	2142	-0-	-1485	-0-	867	1	185	2	N	-0-					-0-
						1090	3									
06	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	693	1	130	2	N	-0-					-0-
						1396	3									
07	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	1036	1	176	2	N	-0-					-0-
						1981	3									
08	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	1046	1	205	2	N	-0-					-0-
						1164	3									
09	2220 X	1890	-0-	-330	-0-	790	1	101	2	N	-0-					-0-
						999	3									
10	3193 X	415	-0-	-2778	-0-	212	1	31	2	N	-0-					-0-
						172	3									

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

05	527 X	432	-0-	-95	-0-	432	1			N	-0-					-0-
06	510 X	265	-0-	-245	-0-	265	1			N	-0-					-0-
07	465 X	157	-0-	-308	-0-	157	1			N	-0-					-0-
08	465 X	21	-0-	-444	-0-	21	1			N	-0-					-0-
09	450 X	72	-0-	-378	-0-	72	1			N	-0-					-0-
10	434 X	172	-0-	-262	-0-	172	1			N	-0-					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

05	2573 X	310	-0-	-2263	-0-	310	1			N	-0-					-0-
06	2490 X	286	-0-	-2204	-0-	286	1			N	-0-					-0-
07	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	1			N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	1			N	-0-					-0-
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
10	465 N	343	-0-	-122	-0-	343	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1209 X	270	-0-	-939	-0-	270	1			N	-0-			-0-
06	1170 X	255	-0-	-915	-0-	255	1			N	-0-			-0-
07	489 X	489	-0-	-0-	-0-	489	1			N	-0-			-0-
08	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-			-0-
09	300 X	293	-0-	-7	-0-	293	1			N	-0-			-0-
10	496 X	341	-0-	-155	-0-	341	1			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

05	858 X	858	-0-	-0-	-0-	347	1	74	2	N	-0-			-0-
						437	3							
06	691 X	691	-0-	-0-	-0-	216	1	40	2	N	-0-			-0-
						435	3							
07	806 X	745	-0-	-61	-0-	241	1	41	2	N	-0-			-0-
						463	3							
08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	460	1	90	2	N	-0-			-0-
						511	3							
09	909 X	909	-0-	-0-	-0-	380	1	49	2	N	-0-			-0-
						480	3							
10	868 X	827	-0-	-41	-0-	423	1	62	2	N	-0-			-0-
						342	3							

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

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-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	17	-0-	-448	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
							9	3									
06	210	X	15	-0-	-195	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	194	X	194	-0-	-0-	-0-	63	1	11	2	N	-0-					-0-
							120	3									
08	117	X	117	-0-	-0-	-0-	51	1	10	2	N	-0-					-0-
							56	3									
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3522	-0-	422	422	1426	1	305	2	N	-0-					-0-
							1791	3									
06	3000	N	4610	-0-	1610	2032	1438	1	269	2	N	-0-					-0-
							2903	3									
07	3100	N	3105	-0-	5	2037	1007	1	171	2	N	-0-					-0-
							1927	3									
08	3263	X	1226	-0-	-2037	-0-	531	1	104	2	N	-0-					-0-
							591	3									
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-

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
05	434	X	168	-0-	-266	-0-	168	1			N	-0-					-0-
06	420	X	256	-0-	-164	-0-	256	1			N	-0-					-0-
07	558	X	376	-0-	-182	-0-	376	1			N	-0-					-0-
08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
09	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	1			N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

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-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

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-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

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-

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

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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY 340213
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

02	3052 X	219	-0-	-2833	-0-	219	1	N	-0-			-0-
03	3379 X	305	-0-	-3074	-0-	305	1	N	-0-			-0-
04	3270 X	269	-0-	-3001	-0-	269	1	N	-0-			-0-
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-
06	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			-0-
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-
08	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-			N	NO RPT			-0-
10	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5275) 90534 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR "A" WELL #: 37 RRCID -> 261129 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5220 - 5225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 182617 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5223 - 5267

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 19 RRCID -> 188900 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5258 - 5290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 2G RRCID -> 195871 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5331 - 5338

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	2052	-0-	2052	2052	858	1	110	2	N	-0-					-0-
						1084	3									
10	14B2 EXT	1266	-0-	1266	3318	648	1	94	2	N	-0-					-0-
						524	3									

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

05	7719 X	1456	-0-	-6263	-0-	1456	1		N	-0-			-0-
06	7470 X	1071	-0-	-6399	-0-	1071	1		N	-0-			-0-
07	2728 X	1642	-0-	-1086	-0-	1642	1		N	-0-			-0-
08	2728 X	1454	-0-	-1274	-0-	1454	1		N	-0-			-0-
09	2640 X	1293	-0-	-1347	-0-	1293	1		N	-0-			-0-
10	1643 X	1321	-0-	-322	-0-	1321	1		N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 47 RRCID -> 142081 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5476 - 5483

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 174395 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

05	2914 #	90	-0-	-2824	-0-	90	1	N	-0-			-0-
06	1410 #	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

05	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 98 RRCID -> 274911 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5443 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
05	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	435	1	93	2	N	-0-					-0-
						545	3									
06	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	329	1	61	2	N	-0-					-0-
						664	3									
07	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	433	1	73	2	N	-0-					-0-
						828	3									
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	482	1	95	2	N	-0-					-0-
						536	3									
09	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	551	1	71	2	N	-0-					-0-
						696	3									
*10	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	815	1	119	2	N	-0-					-0-
						660	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

03	0	740	-0-	740	740	352	1	86	2	N	88	75	0			13
						205	3	97	9							
04	0	6055	-0-	6055	6795	3063	1	668	2	N	232	207	0			38
						2069	3	255	9							
05	0	5751	-0-	5751	12546	2220	1	475	2	N	244	235	0			47
						2788	3	268	9							
*06	18325 X	5779	-0-	-12546	-0-	1749	1	328	2	N	158	168	0			37
						3528	3	174	9							
07	21855 X	7904	-0-	-13951	-0-	2501	1	424	2	N	180	187	0			30
						4781	3	198	9							
08	21855 X	6367	-0-	-15488	-0-	2698	1	528	2	N	127	133	0			24
						3001	3	140	9							
*09	21150 X	7215	-0-	-13935	-0-	2967	1	380	2	N	102	104	0			22
						3756	3	112	9							
10	21855 X	9226	-0-	-12629	-0-	4673	1	678	2	N	84	90	0			16
						3783	3	92	9							

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3433 R	3433	-0-	-0-	-0-	124	1	3125	2	N	167	359	1			138
						184	9									
06	2456 R	2456	-0-	-0-	-0-	120	1	2270	2	N	60					198
						66	9									
07	2821 #	2336	-0-	-485	-0-	124	1	2113	2	N	90					288
						99	9									
08	2325	2269	-0-	-56	-0-	124	1	2029	2	N	105	176	1			217
						116	9									
09	2250	2171	-0-	-79	-0-	120	1	1917	2	N	122	177	1			162
						134	9									
10	2325	2224	-0-	-101	-0-	124	1	1981	2	N	108					270
						119	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38967	37664	-0-	-1303	13021	36824	2	840	9	N	764	708	1			135
06	105219	39472	-0-	-65747	-0-	38602	2	870	9	N	791	688	1			238
07	38967	37803	-0-	-1164	-0-	36944	2	859	9	N	781	896	1			123
08	39533	39533	-0-	-0-	-0-	38602	2	931	9	N	846	705	1			264
09	37760	37760	-0-	-0-	-0-	36881	2	879	9	N	799	879	1			184
10	38967	38222	-0-	-745	-0-	37536	2	686	9	N	624	713	1			95

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

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
05	T. A.	-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-

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
05	6065	6065	-0-	-0-	-0-	174	1	5880	2	N	10					40
						11	9									
06	1950	5629	-0-	3679	3679	159	1	5470	2	N	-0-					40
07	4818	4818	-0-	-0-	3679	129	1	4656	2	N	30					70
						33	9									
08	3881	3881	-0-	-0-	3679	205	1	3665	2	N	10					80
						11	9									
09	5430	2424	-0-	-3006	673	102	1	2322	2	N	-0-					80
10	5735	4568	-0-	-1167	-0-	127	1	4441	2	N	-0-					80

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-

TRES TOROS (HOCKLEY) //CONT.// 91062 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GENESIS WELL SERVICE //CONT.// 300210
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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-

TREY PET. I 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BURNS, KITTIE WELL #: 1 RRCID -> 109150 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 7195 - 7201

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2014 - PLUGGED 06/17/14

OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	W	1242	-0-	1242	9732	1242	2			N	-0-					-0-
06	0	W	2580	-0-	2580	12312	2580	2			N	-0-					-0-
07	0	W	2223	-0-	2223	14535	2223	2			N	-0-					-0-
08	0	W	1888	-0-	1888	16423	1888	2			N	-0-					-0-
09	0	W	1163	-0-	1163	17586	1163	2			N	-0-					-0-
10	0	W	288	-0-	288	17874	288	2			N	-0-					-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138 X	4704	-0-	-1434	-0-	681	1	4023	2	N	-0-					-0-
06	6030 X	3954	-0-	-2076	-0-	584	1	3370	2	N	-0-					-0-
07	6231 X	3839	-0-	-2392	-0-	765	1	3074	2	N	-0-					-0-
08	5921 X	3905	-0-	-2016	-0-	757	1	3148	2	N	-0-					-0-
09	5190 X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

05	803 X	803	-0-	-0-	-0-	116	1	687	2	N	-0-					91
06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	124	1	717	2	N	-0-					91
07	966 X	966	-0-	-0-	-0-	192	1	774	2	N	-0-					91
*08	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	225	1	934	2	N	-0-					91
09	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					91
10	868 X	NO RPT	-0-	-868	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					179
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					179
07	155 N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					179
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					179
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					179
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					179

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	744 X	564	-0-	-180	-0-	60	1	504	3	N	-0-					35
06	769 X	769	-0-	-0-	-0-	105	1	664	3	N	-0-					35
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	108	1	652	3	N	-0-					35
08	740 X	740	-0-	-0-	-0-	87	1	653	3	N	-0-					35
09	780 X	681	-0-	-99	-0-	81	1	600	3	N	-0-					35
10	806 X	663	-0-	-143	-0-	76	1	587	3	N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

05	806 N	645	-0-	-161	-0-	69	1	576	3	N	-0-					34
06	806 N	806	-0-	-0-	-0-	110	1	696	2	N	-0-					34
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	113	1	678	3	N	-0-					34
08	768 N	768	-0-	-0-	-0-	90	1	678	3	N	-0-					34
09	810 N	725	-0-	-85	-0-	86	1	639	3	N	-0-					34
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	89	1	681	3	N	-0-					34

TULETA, SOUTH (1210) 91682 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261531 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 1200 - 1201

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014 - PLUGGED 05/06/14

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

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

05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	-0-					63
06	590 N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	3	N	-0-					63
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	85	1	511	3	N	-0-					63
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	56	1	423	3	N	-0-					63
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	65	1	482	3	N	-0-					63
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	64	1	495	3	N	-0-					63

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-					23
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	383	3	N	-0-					23
07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	121	1	728	3	N	-0-					23
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	3	N	-0-					23
09	450 N	209	-0-	-241	-0-	25	1	184	3	N	-0-					23
10	837 N	209	-0-	-628	-0-	24	1	185	3	N	-0-					23

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	64	1	378	2	N	-0-					58
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	59	1	340	2	N	-0-					58
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	87	1	351	2	N	-0-					58
*08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	2	N	-0-					58
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					58
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	155	1	916	2	N	-0-					194
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	147	1	850	2	N	-0-					194
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	188	1	755	2	N	-0-					194
*08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	181	1	750	2	N	-0-					194
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					194
10	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

05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	116	1	687	2	N	-0-					-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	119	1	688	2	N	-0-					-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	154	1	619	2	N	-0-					-0-
*08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	153	1	636	2	N	-0-					-0-
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	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 #: 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
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	190	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	180	1	1039	2	N	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	230	1	923	2	N	-0-					-0-
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	221	1	916	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	W	2555	-0-	2555	20370	270	1	2285	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1904	-0-	1904	22274	225	1	1679	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1985	-0-	1985	24259	279	1	1706	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1583	-0-	1583	25842	261	1	1322	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1106	-0-	1106	26948	225	1	881	2	N	-0-					-0-
10	0	W	2334	-0-	2334	29282	279	1	2055	2	N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	2194	1	3889	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6253	-0-	-227	-0-	2846	1	3407	3	N	-0-					-0-
07	6696	X	5689	-0-	-1007	-0-	2197	1	3492	3	N	-0-					-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	2185	1	3483	3	N	-0-					-0-
09	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1948	1	4319	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 N	707	-0-	-68	-0-	238	1	422	3	N	43					205
						47	9									
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	347	1	414	3	N	-0-	181	1			24
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	282	1	448	3	N	28					52
						31	9									
08	713 N	682	-0-	-31	-0-	250	1	399	3	N	30					82
						33	9									
09	750 N	647	-0-	-103	-0-	187	1	414	3	N	42					124
						46	9									
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					124

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	136	1	242	3	N	-0-					50
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	159	1	189	3	N	-0-					50
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	102	1	162	3	N	-0-					50
08	372 N	314	-0-	-58	-0-	121	1	193	3	N	-0-					50
09	360 N	257	-0-	-103	-0-	80	1	177	3	N	-0-					50
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					50

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					17
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					17

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 #	824	-0-	49 B	-1711	119	1	705	2	N	-0-			71
06	750 #	961	-0-	211 B	-1500	142	1	819	2	N	-0-			71
07	806 #	986	-0-	180 B	-1320	196	1	790	2	N	-0-			71
08	899 #	952	-0-	53 B	-1267	185	1	767	2	N	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1267														
09	960 #	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT			71
10	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-992					N	NO RPT			71

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
RAPP WELL #: 4 RRCID -> 213240 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837 #	739	-0-	-98	-0-	267	1	472	3	N	-0-			-0-
06	810 #	720	-0-	-90	-0-	328	1	392	3	N	-0-			-0-
07	837 #	719	-0-	-118	-0-	278	1	441	3	N	-0-			-0-
08	775 #	687	-0-	-88	-0-	265	1	422	3	N	-0-			-0-
09	720 #	673	-0-	-47	-0-	209	1	464	3	N	-0-			-0-
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	1333 N	1308	-0-	-25	-0-	1168	2	140	3	N	-0-			-0-
06	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1147	2	181	3	N	-0-			-0-
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1224	2	204	3	N	-0-			-0-
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1247	2	165	3	N	-0-			-0-
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1163	2	156	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1164	2	152	3	N	-0-			-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	155 N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-			-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-			-0-
07	155 N	40	-0-	-115	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

05	713	N	710	-0-	-3	-0-	256	1	454	3	N	-0-					130
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	307	1	367	3	N	-0-					130
07	713	N	650	-0-	-63	-0-	251	1	399	3	N	-0-					130
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	217	1	345	3	N	-0-					130
09	660	N	619	-0-	-41	-0-	192	1	427	3	N	-0-					130
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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

05	2325	#	1411	-0-	-914	-0-	1411	2			N	-0-					73
06	1965	R	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					73
07	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	1973	2	84	9	N	76	70	1			79
08	1832	R	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					79
09	1980	#	1702	-0-	-278	-0-	1692	2	10	9	N	9					88
10	2046	#	1488	-0-	-558	-0-	1488	2			N	-0-					88

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

05	6758	X	4904	-0-	-1854	-0-	460	1	4415	2	N	26					197
							29	9									
06	6540	X	4964	-0-	-1576	-0-	391	1	4540	2	N	30					227
							33	9									
07	6510	X	4112	-0-	-2398	-0-	552	1	3539	2	N	19					246
							21	9									
08	6262	X	405	-0-	-5857	-0-	69	1	336	2	N	-0-					246
09	4950	X	542	-0-	-4408	-0-	46	1	496	2	N	-0-					246
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					246

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
05	2015	N	1970	-0-	-45	-0-	78	1	1892	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	75	1	1838	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1997	-0-	-18	-0-	78	1	1919	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	78	1	1904	2	N	-0-			-0-
09	1920	N	1806	-0-	-114	-0-	71	1	1735	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1274	-0-	-710	-0-	43	1	1231	2	N	-0-			-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	N	-0-			-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	N	-0-			-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

05	775	N	281	-0-	-494	-0-	26	1	255	3	N	-0-			-0-
06	810	N	752	-0-	-58	-0-	67	1	685	3	N	-0-			-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	73	1	679	3	N	-0-			-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	3	N	-0-			-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	101	1	703	3	N	-0-			-0-
10	744	N	579	-0-	-165	-0-	107	1	472	3	N	-0-			-0-

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
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	412	1	3818	3	N	-0-					-0-
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	484	1	4667	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	2677	-0-	-51	-0-	273	1	2404	3	N	-0-					-0-
08	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	832	1	6749	3	N	-0-					-0-
09	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	1558	1	10261	3	N	-0-					-0-
*10	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	910	1	3809	3	N	-0-					-0-

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

05	237	N	24	-0-	-213	B	-0-	2	1	22	3	Y	-0-				1
06	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	7	1	75	3	Y	-0-				1
07	348	N	348	-0-	-0-	B	-0-	33	1	315	3	Y	-0-				1
08	320	N	320	-0-	-0-	B	-0-	33	1	286	3	Y	1				2
								1	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-	1	1		1
10	217	N	74	-0-	-143	B	-0-	10	1	64	3	Y	-0-				1

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

05	7750	N	1260	-0-	-6490	B	10076	35	1	1225	3	N	-0-				-0-
06	7500	N	4612	-0-	-2888	B	7188	96	1	4516	3	N	-0-				-0-
07	7750	N	7072	-0-	-678	B	6510	171	1	6901	3	N	-0-				-0-
08	7750	N	5595	-0-	-2155	B	4355	193	1	5402	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4355																	
09	7500	N	5553	-0-	-1947	B	2408	152	1	5401	3	N	-0-				-0-
10	7068	N	4385	-0-	-2683	B	-0-	168	1	4217	3	N	-0-				-0-

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

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

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

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-

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
05	207 X	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	N	-0-					-0-
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	6	1	293	3	N	-0-					-0-
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	N	-0-					-0-
08	484 X	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	N	-0-					-0-
09	381 X	381	-0-	-0-	-0-	10	1	371	3	N	-0-					-0-
10	403 X	277	-0-	-126	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

05	11057 X	881	-0-	-10176	-0-	89	1	792	3	Y	-0-					-0-
06	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	414	1	3827	3	Y	-0-					-0-
07	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	450	1	3794	3	Y	-0-					-0-
08	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	526	1	4087	3	Y	-0-					-0-
09	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	624	1	3933	3	Y	-0-					-0-
10	3751 X	3288	-0-	-463	-0-	657	1	2631	3	Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

05	11632 X	1301	-0-	-10331	-0-	127	1	1174	3	Y	-0-					-0-
06	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	375	1	3618	3	Y	-0-					-0-
07	4340 X	3617	-0-	-723	-0-	369	1	3248	3	Y	-0-					-0-
08	3069 X	1040	-0-	-2029	-0-	114	1	926	3	Y	-0-					-0-
09	3630 X	891	-0-	-2739	-0-	118	1	773	3	Y	-0-					-0-
10	3751 X	2560	-0-	-1191	-0-	494	1	2066	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

05	39616 X	6734	-0-	-32882	-0-	186	1	6548	3	N	-0-					-0-
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	238	1	11259	3	N	-0-					-0-
07	13795 X	11101	-0-	-2694	-0-	268	1	10833	3	N	-0-					-0-
08	13795 X	13664	-0-	-131	-0-	471	1	13193	3	N	-0-					-0-
09	13153 X	13153	-0-	-0-	-0-	359	1	12794	3	N	-0-					-0-
10	11873 X	6878	-0-	-4995	-0-	263	1	6615	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	3	1	124	3	N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	7	1	280	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2821	X	1439	-0-	-1382	-0-	40	1	1399	3	N	-0-					-0-
06	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	47	1	2227	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	1871	-0-	-423	-0-	46	1	1825	3	N	-0-					-0-
08	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	83	1	2324	3	N	-0-					-0-
09	2280	X	848	-0-	-1432	-0-	23	1	825	3	N	-0-					-0-
*10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2338	3	N	-0-					-0-

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
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-

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
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-

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
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

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
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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
06	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	3			N	-0-					-0-
07	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	3			N	-0-					-0-
08	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	3			N	-0-					-0-
09	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12124	3			N	-0-					-0-
*10	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	3			N	-0-					-0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-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-

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17489	X	1570	-0-	-15919	-0-	43	1	1527	3	N	-0-					-0-
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	73	1	3488	3	N	-0-					-0-
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	152	1	6237	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	3190	-0-	-2297	-0-	108	1	3082	3	N	-0-					-0-
09	5220	X	4955	-0-	-265	-0-	133	1	4822	3	N	-0-					-0-
10	6386	X	3048	-0-	-3338	-0-	115	1	2933	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	122	-0-	-157	-0-	3	1	119	3	N	-0-					-0-
06	211	X	211	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	N	-0-					-0-
07	340	X	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	N	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	N	-0-					-0-
09	210	X	188	-0-	-22	-0-	5	1	183	3	N	-0-					-0-
10	341	X	126	-0-	-215	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-

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
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-

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

05	93 N	63	-0-	-30	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	53	-0-	53	53	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	53	-0-	53	106	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	52	-0-	52	158	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

05	T. A.	77	-0-	77	1648	7	1	70	3	Y	-0-					3
06	T. A.	516	-0-	516	2164	45	1	471	3	Y	-0-					3
07	T. A.	569	-0-	569	2733	54	1	513	3	Y	2					5
						2	9									
08	T. A.	123	-0-	123	2856	13	1	110	3	Y	-0-					5
09	3144 X	288	-0-	-2856	-0-	29	1	255	3	Y	4	4	1			5
						4	9									
10	403 N	223	-0-	-180	-0-	31	1	192	3	Y	-0-					5

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

05	2600 N	363	-0-	-2237	3364	10	1	353	3	N	-0-					-0-
06	3000 N	2207	-0-	-793	2571	48	1	2159	3	N	-0-					-0-
07	3100 N	2557	-0-	-543	2028	64	1	2493	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	2455	-0-	-645	1383	88	1	2367	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	2699	-0-	-301	1082	77	1	2622	3	N	-0-					-0-
*10	2663 N	1581	-0-	-1082	-0-	63	1	1518	3	N	-0-					-0-

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

05	19002 X	3467	-0-	-15535	-0-	96	1	3371	3	N	-0-					-0-
06	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	132	1	6232	3	N	-0-					-0-
07	7409 X	4394	-0-	-3015	-0-	106	1	4288	3	N	-0-					-0-
08	7471 X	3347	-0-	-4124	-0-	115	1	3232	3	N	-0-					-0-
09	6360 X	2334	-0-	-4026	-0-	64	1	2270	3	N	-0-					-0-
10	6572 X	2497	-0-	-4075	-0-	95	1	2402	3	N	-0-					-0-

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

05	573	N	93	-0-	-480	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	89	1	783	3	Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	107	1	872	3	Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	100	1	657	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

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-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
08	558	N	29	-0-	-529	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

05	713	N	258	-0-	-455	-0-	25	1	233	3	N	-0-					-0-
06	630	N	376	-0-	-254	-0-	35	1	341	3	N	-0-					-0-
07	558	N	389	-0-	-169	-0-	39	1	350	3	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	68	1	562	3	N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	67	1	449	3	N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	63	1	269	3	N	-0-					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

05	2600	N	381	-0-	-2219	933	37	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	1723	N	790	-0-	-933	-0-	74	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	756	-0-	-267	-0-	77	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	97	1	789	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	91	1	597	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	732	-0-	-12	-0-	141	1	591	3	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

05	2600	N	519	-0-	-2081	636	14	1	505	3	Y	-0-					-0-
06	1894	N	1258	-0-	-636	-0-	26	1	1232	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	826	-0-	-73	-0-	20	1	806	3	Y	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	38	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	895	-0-	-365	-0-	24	1	871	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	30	1	756	3	Y	-0-					-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
06	80	N	6	-0-	-74	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

05	1050	N	51	-0-	-999	-0-	5	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	176	-0-	-196	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	23	1	154	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	99	-0-	-87	-0-	19	1	80	3	Y	-0-					-0-

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
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-

SYDSON ENERGY, INC. 833587
NPU (RAY -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2014 - PLUGGED 06/04/14

N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6790 - 6810

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N.P.U. RAY WELL #: 94 RRCID -> 167500 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -10L) WELL #: 28 L RRCID -> 074989 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 9806 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

05	22268 X	2582	-0-	-19686	-0-	238	1	2344	3	N	-0-					-0-
06	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	791	1	8129	3	N	-0-					-0-
07	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	187	1	1757	3	N	-0-					-0-
08	775 X	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	3	N	-0-					-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

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

05	70 N	12	-0-	-58 B	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					-0-
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

05	8502 X	3455	-0-	-5047 B	-0-	94	1	3361	3	N	-0-					-0-
06	8474 X	8474	-0-	-0- B	-0-	173	1	8301	3	N	-0-					-0-
07	10857 X	10857	-0-	-0- B	-0-	258	1	10599	3	N	-0-					-0-
08	8681 X	8681	-0-	-0- B	-0-	294	1	8387	3	N	-0-					-0-
09	8460 X	8097	-0-	-363 B	-0-	218	1	7879	3	N	-0-					-0-
10	10540 X	6171	-0-	-4369 B	-0-	232	1	5939	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503 #	1907	-0-	-1596	-0-	53	1	1854	3	N	-0-					-0-
06	3390 #	3361	-0-	-29	-0-	70	1	3291	3	N	-0-					-0-
07	4252 R	4252	-0-	-0-	-0-	103	1	4149	3	N	-0-					-0-
08	3565 #	3223	-0-	-342	-0-	112	1	3111	3	N	-0-					-0-
09	3450 #	2736	-0-	-714	-0-	75	1	2661	3	N	-0-					-0-
10	4247 #	1665	-0-	-2582	-0-	64	1	1601	3	N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TYNAN (3600) //CONT.// 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	323	1			102
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	345	338	1			109
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	344	351	1			102
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	353	1			97
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	348	1			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	339	353	1			66

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6700) //CONT.// 92408 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

05	3875 X	102	-0-	-3773	-0-	102	2			N	-0-				5
06	3750 X	144	-0-	-3606	-0-	142	2	2	9	N	2	2	8		5
07	3038 X	131	-0-	-2907	-0-	131	2			N	-0-				5
08	930 X	7	-0-	-923	-0-	7	2			N	-0-				5
09	870 X	511	-0-	-359	-0-	511	2			N	-0-				5
*10	543 X	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-				5

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

05	4526 X	1449	-0-	-3077	-0-	1447	2	2	9	N	2	2	8		-0-
06	4380 X	833	-0-	-3547	-0-	831	2	2	9	N	2	2	8		-0-
07	4526 X	1302	-0-	-3224	-0-	1302	2			N	-0-				-0-
08	4185 X	1622	-0-	-2563	-0-	1620	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3030	2	1	9	N	1	1	8		-0-
*10	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-				-0-

SALYER A-926 WELL #: 1 RRCID -> 229897 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12940 - 12978

05	135 X	-0-	-0-	-135	-0-					N	2	69	1	129 7	-0-
												2	8		

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2014 - P&A 05/16/14

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

05	465 #	404	-0-	-61	-0-	404	2			N	-0-				-0-
06	728 R	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-				-0-
07	1178 #	651	-0-	-527	-0-	651	2			N	-0-				-0-
*08	1178 #	701	-0-	-477	-0-	701	2			N	-0-				-0-
*09	1483 R	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-				-0-
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT				-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 4 RRCID -> 158719 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2588 - 2592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333 N	1123	-0-	-210	-0-	95	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1170 N	1051	-0-	-119	-0-	146	1	905	2	N	-0-					-0-
07	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	155	1	865	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	1101	-0-	-15	-0-	232	1	869	2	N	-0-					-0-
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	209	1	890	2	N	-0-					-0-
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	106	1	974	2	N	-0-					-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49600 X	4681	-0-	-44919	-0-	396	1	4285	2	N	-0-					13
06	48000 X	1797	-0-	-46203	-0-	250	1	1547	2	N	-0-					13
07	141 X	141	-0-	-0-	-0-	21	1	120	2	N	-0-					13
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	12030 X	87	-0-	-11943	-0-	17	1	70	2	N	-0-					13
10	4681 X	2	-0-	-4679	-0-	2	2			N	-0-					13

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10711 R	10711	-0-	-0-	-0-	496	1	10091	2	N	113	181	1			195
						124	9									
06	9180 #	7371	-0-	-1809	-0-	480	1	6815	2	N	69					264
						76	9									
07	9765 #	7656	-0-	-2109	-0-	496	1	7049	2	N	101	169	1			196
						111	9									
08	10726	246	-0-	-10480	-0-	32	1	214	2	N	-0-					196
09	10380	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-					196
10	10726	-0-	-0-	-10726	-0-					N	-0-	176	1			20

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
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-

VIDAURI, WEST (4800) //CONT.// 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANCE, S.R. 881498
VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 100303 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 16754 PERF.12388 - 12437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

05	6293 X	4997	-0-	-1296	-0-	332	1	4424	3	Y	219	203	1			55
						241	9									
06	6090 X	4826	-0-	-1264	-0-	319	1	4256	3	Y	228	240	1			43
						251	9									
07	5714 X	5427	-0-	-287	-0-	251	1	4887	3	Y	263	257	1			49
						289	9									
08	5518 X	4992	-0-	-526	-0-	280	1	4492	3	Y	200	216	1			33
						220	9									
09	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	366	1	4726	3	Y	92	125	1			-0-
						101	9									
10	5425 X	4074	-0-	-1351	-0-	290	1	3651	3	Y	121	97	1			24
						133	9									

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

05	6138 X	4834	-0-	-1304	-0-	320	1	4264	3	Y	227	239	1			57
						250	9									
06	5940 X	4641	-0-	-1299	-0-	308	1	4105	3	Y	207	225	1			39
						228	9									
07	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	279	1	5409	3	Y	246	240	1			45
						271	9									
08	5208 X	4931	-0-	-277	-0-	273	1	4382	3	Y	251	255	1			41
						276	9									
09	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	347	1	4482	3	Y	175	216	1			-0-
						193	9									
10	5487 X	4551	-0-	-936	-0-	316	1	3972	3	Y	239	191	1			48
						263	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

05	2077 X	360	-0-	-1717	-0-	25	1	335	3	Y	-0-	19	1			-0-
06	2070 X	388	-0-	-1682	-0-	27	1	361	3	Y	-0-					-0-
07	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	191	1	3718	3	Y	189	154	1			35
						208	9									
08	3100 N	4612	-0-	1512	1512	260	1	4163	3	Y	172	179	1			28
						189	9									
09	3000 N	2557	-0-	-443	1069	170	1	2198	3	Y	172	200	1			-0-
						189	9									
*10	4915 X	3846	-0-	-1069	-0-	267	1	3356	3	Y	203	162	1			41
						223	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	89	1	1179	3	Y	83	76	1			21
							91	9									
06	1440	N	1281	-0-	-159	-0-	84	1	1123	3	Y	67	75	1			13
							74	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	76	1	1474	3	Y	65	66	1			12
							72	9									
08	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	74	1	1193	3	Y	67	68	1			11
							74	9									
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	94	1	1215	3	Y	62	73	1			-0-
							68	9									
10	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	88	1	1112	3	Y	105	84	1			21
							116	9									

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
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	194	1	2587	3	Y	189	198	1			48
							208	9									
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	186	1	2488	3	Y	168	184	1			32
							185	9									
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	165	1	3208	3	Y	195	191	1			36
							215	9									
08	3410	X	3148	-0-	-262	-0-	172	1	2757	3	Y	199	202	1			33
							219	9									
09	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	215	1	2774	3	Y	127	160	1			-0-
							140	9									
10	3596	X	2896	-0-	-700	-0-	201	1	2533	3	Y	147	117	1			30
							162	9									

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
05	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	217	1	2896	3	Y	147	144	1			37
							162	9									
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	211	1	2823	3	Y	110	126	1			21
							121	9									
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	181	1	3519	3	Y	128	125	1			24
							141	9									
08	3534	X	3182	-0-	-352	-0-	178	1	2862	3	Y	129	132	1			21
							142	9									
09	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	239	1	3081	3	Y	98	119	1			-0-
							108	9									
10	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	228	1	2873	3	Y	195	156	1			39
							215	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	610	1	8131	3	N	100	176	1			216
							110	9									
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	554	1	7382	3	N	106	194	1			128
							117	9									
07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	637	1	5507	3	N	121					249
							133	9									
08	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	575	1	9225	3	N	82	179	1			152
							90	9									
09	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	592	1	7633	3	N	-0-					152
*10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	537	1	6744	3	N	287	188	1			251
							316	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	2	N	-0-			-0-
07	1235 N	1235	-0-	-0-	B	-0-	1235	2	N	-0-			-0-
08	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1301 N	1301	-0-	-0-	B	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
*10	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 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-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 263389 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 16754 PERF.10724 - 10734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			73

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	N	-0-					217
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	102	1	1620	2	N	-0-					217
07	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	80	1	1225	2	N	-0-					217
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	95	1	1500	2	N	-0-					217
09	1710	N	1349	-0-	-361	-0-	88	1	1261	2	N	-0-					217
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	66	1	675	2	N	-0-					217

APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	11904	X	9531	-0-	-2373	-0-	9509	2	22	9	N	20					60
06	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10322	2	11	9	N	10					70
07	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					70
08	9517	X	8708	-0-	-809	-0-	8678	2	30	9	N	27					97
09	10350	X	6101	-0-	-4249	-0-	6092	2	9	9	N	8					105
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					105

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

05	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	4758	2	14	9	N	13					155
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5572	2	17	9	N	15					170
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5648	2	66	9	N	60					230
08	5549	X	1290	-0-	-4259	-0-	1284	2	6	9	N	5					235
09	5580	X	1781	-0-	-3799	-0-	1773	2	8	9	N	7					242
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					242

WAHOO (EDWARDS) 94660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MENN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222455 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13817 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MENN GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 246291 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 13827 PERF.14207 - 16027

05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	273	3	23	9	Y	21					201
06	360 N	226	-0-	-134	-0-	225	3	1	9	Y	1					202
07	248 X	118	-0-	-130	-0-	116	3	2	9	Y	2					204
08	212 X	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23					227
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

05	4340 X	4157	-0-	-183 B	-0-	209	1	3946	3	N	2	2	8			159
						2	9									
06	4260 X	4008	-0-	-252 B	-0-	216	1	3786	3	N	5	4	8			160
						6	9									
07	4402 X	3449	-0-	-953 B	-0-	187	1	3232	3	N	27	5	8			182
						30	9									
08	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	175	1	3304	3	N	-0-					182
09	4050 X	2856	-0-	-1194 B	-0-	160	1	2696	3	N	-0-					182
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					N	NO RPT					182

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2620	3	54	9	N	49	185	1			99
06	2550 N	2440	-0-	-110	-0-	2387	3	53	9	N	48					147
07	2604 N	2272	-0-	-332	-0-	2216	3	56	9	N	51					198
08	2666 N	2253	-0-	-413	-0-	2205	3	48	9	N	44					242
09	2430 N	2091	-0-	-339	-0-	2041	3	50	9	N	45	184	1			103
10	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					103

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	710	1	4220	3	N	28	173	1	1	8	33
							31	9									
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	728	1	4723	3	N	73	2	8			104
							80	9									
07	5425	X	4970	-0-	-455	-0-	664	1	4262	3	N	40	2	8			142
							44	9									
08	5425	X	4221	-0-	-1204	-0-	519	1	3702	3	N	-0-					142
09	5370	X	4171	-0-	-1199	-0-	623	1	3535	3	N	12					154
							13	9									
10	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					154

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12152	X	11080	-0-	-1072	-0-	311	1	10474	3	N	268	362	1	1	8	48
							295	9									
06	11640	X	10989	-0-	-651	-0-	323	1	10398	3	N	244	181	1	2	8	109
							268	9									
07	11842	X	11204	-0-	-638	-0-	342	1	10588	3	N	249	180	1	2	8	176
							274	9									
08	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	359	1	10670	3	N	236	360	1			52
							260	9									
09	10980	X	10418	-0-	-562	-0-	333	1	9824	3	N	237	181	1			108
							261	9									
10	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					N	NO RPT					108

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	6733	-0-	-459	-0-	6582	3	151	9	N	137	184	1	7	8	192
06	6690	X	6359	-0-	-331	-0-	6218	3	141	9	N	128	179	1	15	8	126
07	6727	X	6166	-0-	-561	-0-	6025	3	141	9	N	128	13	8			241
08	6727	X	6436	-0-	-291	-0-	6285	3	151	9	N	137	184	1			194
09	6510	X	6013	-0-	-497	-0-	5900	3	113	9	N	103	183	1			114
10	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					114

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
05	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7419	3	153	9	N	139	182	1	2	8	130
06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7248	3	135	9	N	123	175	1	4	8	74
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7644	3	140	9	N	127	3	8			198
08	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	7560	3	110	9	N	100	180	1			118
09	7380	X	7303	-0-	-77	-0-	7178	3	125	9	N	114					232
10	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					232

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	540	1	2322	2	N	6					283
						7	9									
06	5250 X	2616	-0-	-2634	-0-	504	1	2112	2	N	-0-					283
07	5425 X	2681	-0-	-2744	-0-	558	1	2123	2	N	-0-					283
08	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	558	1	2136	2	N	-0-					283
09	2550 X	2454	-0-	-96	-0-	540	1	1914	2	N	-0-					283
*10	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	558	1	2451	2	N	-0-					283

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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

05	24521 X	22180	-0-	-2341	-0-	21882	3	298	9	N	271	363	1	2	8	74
06	23730 X	20372	-0-	-3358	-0-	20078	3	294	9	N	267	177	1	2	8	162
07	24025 X	20914	-0-	-3111	-0-	20628	3	286	9	N	260	354	1	3	8	65
08	20286 X	20286	-0-	-0-	-0-	20019	3	267	9	N	243	179	1			129
09	21600 X	18743	-0-	-2857	-0-	18489	3	254	9	N	231	180	1			180
10	22165 X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					N	NO RPT					180

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	925	3	7	9	N	6					21
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	842	3	17	9	N	15					36
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	900	3	20	9	N	18					54
08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	917	3	19	9	N	17					71
09	870 N	830	-0-	-40	-0-	821	3	9	9	N	8					79
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					79

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	389	1	4516	3	Y	48	1	8			61
							53	9									
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	291	1	3018	3	Y	43	2	8			102
							47	9									
07	2511	X	1739	-0-	-772	-0-	167	1	1562	3	Y	9	96	1	1	8	14
							10	9									
08	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	253	1	2466	3	Y	43					57
							47	9									
09	4470	X	2922	-0-	-1548	-0-	273	1	2612	3	Y	34					91
							37	9									
10	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					91

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 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
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	316	1	3665	3	N	-0-					134
06	4110	X	3938	-0-	-172	-0-	346	1	3592	3	N	-0-					134
07	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	464	1	4338	3	N	34					168
							37	9									
08	4247	X	4072	-0-	-175	-0-	378	1	3690	3	N	4					172
							4	9									
*09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	414	1	3958	3	N	-0-					172
10	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					172

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	4396	-0-	-1339	-0-	345	1	4006	3	Y	41					57
							45	9									
06	4950	X	3818	-0-	-1132	-0-	332	1	3447	3	Y	35					92
							39	9									
07	4960	X	3360	-0-	-1600	-0-	324	1	3026	3	Y	9	84	1	1	8	16
							10	9									
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	360	1	3508	3	Y	37					53
							41	9									
09	4410	X	2949	-0-	-1461	-0-	276	1	2640	3	Y	30					83
							33	9									
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					83

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	620	1	7343	3	N	9	1	8			132
							10	9									
06	7290	X	5063	-0-	-2227	-0-	504	1	4542	3	N	15	2	8			145
							17	9									
07	9827	X	7058	-0-	-2769	-0-	574	1	6473	3	N	10	2	8			153
							11	9									
08	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	342	1	2375	3	N	-0-					153
09	9510	X	3946	-0-	-5564	-0-	318	1	3627	3	N	1					154
							1	9									
10	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					154

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
05	6913	X	6395	-0-	-518	-0-	503	1	5831	3	N	55	1	8			233
							61	9									
06	6690	X	5930	-0-	-760	-0-	521	1	5408	3	N	1	177	1			57
							1	9									
07	6696	X	6252	-0-	-444	-0-	599	1	5595	3	N	53					110
							58	9									
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	558	1	5446	3	N	-0-					110
09	6390	X	5681	-0-	-709	-0-	536	1	5131	3	N	13					123
							14	9									
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					123

K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

05	24601	X	24601	-0-	-0-	-0-	3123	1	21004	2	N	431	702	1			193
							474	9									
06	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	2931	1	20062	2	N	459					652
							505	9									
07	23746	X	21958	-0-	-1788	-0-	2828	1	18813	2	N	288	691	1			249
							317	9									
08	23312	X	713	-0-	-22599	-0-	429	1	284	9	N	258					507
09	22560	X	14484	-0-	-8076	-0-	1778	1	12579	2	N	115	307	1			315
							127	9									
10	23312	X	14348	-0-	-8964	-0-	1612	1	12376	2	N	327	348	1			294
							360	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

05	5797	X	5518	-0-	-279	-0-	5317	2	201	9	N	183	188	1			212
06	5610	X	4816	-0-	-794	-0-	4667	2	149	9	N	135	178	1			169
07	5797	X	5425	-0-	-372	-0-	5256	2	169	9	N	154	177	1			146
08	5518	X	5143	-0-	-375	-0-	5022	2	121	9	N	110					256
09	5340	X	4691	-0-	-649	-0-	4518	2	173	9	N	157	178	1			235
10	5518	X	3727	-0-	-1791	-0-	3620	2	107	9	N	97					332

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	506	1	7143	2	N	146	190	1			342
							161	9									
06	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	454	1	7516	2	N	148	177	1	10	6	303
							163	9									
07	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	426	1	6625	2	N	107	125	1			285
							118	9									
08	6820	X	1695	-0-	-5125	-0-	184	1	1500	2	N	10					295
							11	9									
09	6600	X	4131	-0-	-2469	-0-	123	1	3936	2	N	65					360
							72	9									
*10	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	520	1	16942	2	N	301	371	1			290
							331	9									

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
05	527	X	452	-0-	-75	-0-	4	1	222	2	N	205	190	1			99
							226	9									
06	510	X	248	-0-	-262	-0-	4	1	235	2	N	8					107
							9	9									
07	558	X	392	-0-	-166	-0-	10	1	375	2	N	6					113
							7	9									
08	778	X	778	-0-	-0-	-0-	63	1	707	2	N	7					120
							8	9									
09	2370	X	138	-0-	-2232	-0-	2	1	84	2	N	47					167
							52	9									
10	465	X	103	-0-	-362	-0-	55	2	48	9	N	44	181	1			30

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
05	26305	X	26305	-0-	-0-	-0-	25799	2	506	9	N	460	560	1			266
06	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	21583	2	407	9	N	370	361	1			275
07	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	19023	2	350	9	N	318	362	1			231
08	23405	X	20168	-0-	-3237	-0-	558	1	19305	2	N	277	330	1			178
							305	9									
09	22650	X	16577	-0-	-6073	-0-	540	1	15773	2	N	240	185	1			233
							264	9									
10	23405	X	18828	-0-	-4577	-0-	558	1	17959	2	N	283	311	1			205
							311	9									

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
05	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	19820	2	387	9	N	352	370	1			179
06	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	19705	2	327	9	N	297	364	1			112
07	20615	X	18694	-0-	-1921	-0-	18352	2	342	9	N	311	187	1			236
08	21142	X	20067	-0-	-1075	-0-	540	1	19268	2	N	235	359	1			112
							259	9									
09	20040	X	10569	-0-	-9471	-0-	540	1	9905	2	N	113	178	1			47
							124	9									
10	20708	X	11774	-0-	-8934	-0-	558	1	11052	2	N	149					196
							164	9									

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
05	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	558	1	17314	2	N	205	376	1			210
							226	9									
06	23730	X	19537	-0-	-4193	-0-	19332	2	205	9	N	186	184	1	13	6	199
07	24521	X	20409	-0-	-4112	-0-	558	1	19647	2	N	185					384
							204	9									
08	21390	X	21252	-0-	-138	-0-	558	1	20419	2	N	250	358	1			276
							275	9									
09	19530	X	19393	-0-	-137	-0-	540	1	18609	2	N	222	182	1			316
							244	9									
10	20398	X	18896	-0-	-1502	-0-	558	1	18079	2	N	235	367	1			184
							259	9									

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
05	15124 X	15124	-0-	-0-	-0-	558	1	14388	2	N	162	181	1			216
						178	9									
06	22500 X	10880	-0-	-11620	-0-	540	1	10195	2	N	132	179	1			169
						145	9									
07	23250 X	10785	-0-	-12465	-0-	558	1	10096	2	N	119	177	1			111
						131	9									
08	11625 X	9807	-0-	-1818	-0-	540	1	9143	2	N	113					224
						124	9									
09	11250 X	10240	-0-	-1010	-0-	540	1	9540	2	N	145	180	1			189
						160	9									
10	11625 X	9500	-0-	-2125	-0-	558	1	8798	2	N	131	179	1			141
						144	9									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

05	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	558	1	13832	2	N	180	188	1			289
						198	9									
06	21390 X	12948	-0-	-8442	-0-	540	1	12253	2	N	141	177	1			253
						155	9									
07	22103 X	13495	-0-	-8608	-0-	558	1	12793	2	N	131	188	1			196
						144	9									
08	13175 X	12158	-0-	-1017	-0-	558	1	11462	2	N	125	169	1			152
						138	9									
09	12750 X	11042	-0-	-1708	-0-	540	1	10396	2	N	96	178	1			70
						106	9									
10	13175 X	10856	-0-	-2319	-0-	558	1	10140	2	N	144					214
						158	9									

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1	24	6	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-61					N	-0-					40

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

05	2517	N	2517	-0-	-0- B	-0-	310	1	2179	2	N	25					206
							28	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0- B	-0-	300	1	2113	2	N	17					223
							19	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0- B	-0-	310	1	2196	2	N	23	4	8			242
							25	9									
08	2511	N	2226	-0-	-285 B	-0-	276	1	1949	2	N	1	190	1			53
							1	9									
09	2544	N	2544	-0-	-0- B	-0-	279	1	2254	2	N	10					63
							11	9									
*10	2741	N	2741	-0-	-0- B	-0-	326	1	2396	2	N	17					80
							19	9									

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

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-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15779 X	2079	-0-	-13700	-0-	2054	3	25	9	N	23					179
06	13140 X	1728	-0-	-11412	-0-	1721	3	7	9	N	6					185
07	13578 X	13428	-0-	-150	-0-	13392	3	36	9	N	33					218
08	14226 X	14226	-0-	-0-	-0-	14132	3	94	9	N	85	178	1			125
09	10993 X	10993	-0-	-0-	-0-	10965	3	28	9	N	25					150
10	13423 X	10215	-0-	-3208	-0-	10139	3	76	9	N	69					219

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

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-

GAPP OIL & GAS, LLC 293986
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-				-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-				-0-
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-				-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	1103	-0-	1103	1103	1103	2				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	823	-0-	823	1926	823	2				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1661	-0-	1661	3587	1661	2				N	-0-				-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

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	1545	-0-	1545	1545	1545	2				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1106	-0-	1106	2651	1106	2				N	-0-				-0-

WEARDEN (4450) //CONT.// 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GAPP OIL & GAS, LLC //CONT.// 293986
WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-			-0-
*09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
*10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-

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

05	2716 R	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2		N	-0-			-0-
06	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
07	3193 #	2327	-0-	-866	-0-	2327	2		N	-0-			-0-
08	3193 #	2781	-0-	-412	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
09	3090 #	2066	-0-	-1024	-0-	2066	2		N	-0-			-0-
10	2759 #	1110	-0-	-1649	-0-	1110	2		N	-0-			-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBER (CROWN FRIO 3315) 95696 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WEBER WELL #: 7 RRCID -> 230757 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3310 - 3312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2014 - P&A 06/21/14

WEBER (GIBBS-MIOCENE) 95696 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
OMEGA ENERGY, LLC 622657
GIBBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139809 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 1094 - 1100

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEBER (3100) 95696 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WEBER WELL #: 6 RRCID -> 213450 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3182 - 3268

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2014 - P&A 06/19/14

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEBER, N.E. (3730)                          95699 480   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: VICTORIA
  CML EXPLORATION, LLC                      120648
    THOMAS                            WELL #:    1    RRCID -> 255409  COMPL. DATE 02/18/2010  TOTAL DEPTH  4410 PERF. 3697 -  3720
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2014 - P&A 08/19/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WELDER-MURPHY                     WELL #:    1    RRCID -> 256151  COMPL. DATE 04/12/2010  TOTAL DEPTH  4410 PERF. 3702 -  3707
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 X      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2014 - PLUGGED 08/05/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEBER, S. (1170)                            95700 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: VICTORIA
  HOCHHEIM ENTERPRISES INC.                 390664
    PANTEL, NELSON                    WELL #:    1    RRCID -> 129974  COMPL. DATE 08/06/1988  TOTAL DEPTH  1793 PERF. 1010 -  1014
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEBER, W. (2965)                            95703 332   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: VICTORIA
  B.P. PRODUCTIONS INC.                     040797
    WEBER                             WELL #:    8    RRCID -> 230265  COMPL. DATE 08/25/2007  TOTAL DEPTH  3720 PERF. 2872 -  3312
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 A      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2014 - P&A 06/22/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEBER, W. (3280)                            95703 498   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: VICTORIA
  BLUE WING ENERGY, INC.                    076791
    WERCKLE                           WELL #:    1    RRCID -> 263022  COMPL. DATE 10/07/2010  TOTAL DEPTH  6060 PERF. 5519 -  5528
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
WEBER, W. (3840)                            95703 830   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: VICTORIA
  CML EXPLORATION, LLC                      120648
    CAREY                             WELL #:    1    RRCID -> 255408  COMPL. DATE 02/19/2010  TOTAL DEPTH  4436 PERF. 3838 -  3844
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 #      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
```

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905		3731	-0-	-4174	1002	469	1	3149	2	N	103	188	1			54
							113	9									
06	4838	R	3836	-0-	-1002	-0-	401	1	3330	2	N	95					149
							105	9									
07	3937	#	3520	-0-	-417	-0-	440	1	2942	2	N	125	187	1			87
							138	9									
08	3937	#	3923	-0-	-14	-0-	445	1	3390	2	N	80					167
							88	9									
09	3840	#	3416	-0-	-424	-0-	270	1	2975	2	N	155	188	1			134
							171	9									
10	3968	#	3175	-0-	-793	-0-	321	1	2713	2	N	128	187	1			75
							141	9									

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

05	682	N	481	-0-	-201	-0-	475	2	6	9	N	5					350
06	480	N	121	-0-	-359	-0-	102	2	19	9	N	17	1	8			366
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	577	2	20	9	N	18					384
08	496	N	97	-0-	-399	-0-	97	2			N	-0-					384
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	603	2	12	9	N	11					395
*10	3100	N	3844	-0-	744	744	3837	2	7	9	N	6					401

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

05	11026	X	2849	-0-	-8177	-0-	2817	2	32	9	N	29					96
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2793	2	57	9	N	52					148
07	2914	X	2845	-0-	-69	-0-	2816	2	29	9	N	26	144	1			30
08	2914	X	2891	-0-	-23	-0-	2860	2	31	9	N	28					58
09	2850	X	2570	-0-	-280	-0-	2547	2	23	9	N	21					79
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					79

GEISER OPERATING, INC. 298984
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	N	10					366
06	1170	N	1046	-0-	-124	-0-	1027	2	19	9	N	17	5	8			378
07	744	N	382	-0-	-362	-0-	369	2	13	9	N	12	4	8			386
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1079	2	24	9	N	22	2	8			406
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	824	2	12	9	N	11					417
*10	3100	N	3650	-0-	550	550	3640	2	10	9	N	9	160	1	134	7	132

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1288	2	1	9	Y	1					240
06	1290	N	1186	-0-	-104	-0-	1186	2			Y	-0-					240
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1058	2	15	9	Y	14					254
08	DLQ G-10		1048	-0-	1048	1048	1040	2	8	9	Y	7	177	1			84
09	DLQ G-10		837	-0-	837	1885	834	2	3	9	Y	3					87
10	DLQ G-10		1410	-0-	1410	3295	1365	2	45	9	Y	41	20	1			108

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015 N	1741	-0-	-274	-0-	1735	2	6	9	Y	5	179	1			225
06	1770 N	1494	-0-	-276	-0-	1494	2			Y	-0-					225
07	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	2585	2	11	9	Y	10					235
08	DLQ G-10	1841	-0-	1841	1841	1830	2	11	9	Y	10					245
09	DLQ G-10	1672	-0-	1672	3513	1655	2	17	9	Y	15					260
10	DLQ G-10	1200	-0-	1200	4713	1196	2	4	9	Y	4	2	1			262

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

05	6975 X	6238	-0-	-737	-0-	6113	2	125	9	Y	114	187	1			154
06	6660 X	5525	-0-	-1135	-0-	5417	2	108	9	Y	98	185	1			67
07	6882 X	5584	-0-	-1298	-0-	5494	2	90	9	Y	82					149
08	DLQ G-10	5377	-0-	5377	5377	5278	2	99	9	Y	90	179	1			60
09	DLQ G-10	5096	-0-	5096	10473	5002	2	94	9	Y	85					145
10	DLQ G-10	4838	-0-	4838	15311	4639	2	199	9	Y	181	89	1			237

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

05	3658 X	3314	-0-	-344	-0-	3258	2	56	9	Y	51					226
06	3540 X	2753	-0-	-787	-0-	2723	2	30	9	Y	27					253
07	3627 X	1756	-0-	-1871	-0-	1708	2	48	9	Y	44	178	1			119
08	DLQ G-10	3389	-0-	3389	3389	3337	2	52	9	Y	47					166
09	DLQ G-10	3130	-0-	3130	6519	3057	2	73	9	Y	66					232
10	DLQ G-10	2436	-0-	2436	8955	2308	2	128	9	Y	116	236	1			112

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

05	6944 X	4773	-0-	-2171	-0-	4740	2	33	9	N	30					127
06	6150 X	4547	-0-	-1603	-0-	4423	2	124	9	N	113					240
07	5797 X	3960	-0-	-1837	-0-	3893	2	67	9	N	61					301
08	DLQ G-10	4574	-0-	4574	4574	4502	2	72	9	N	65					366
09	DLQ G-10	4276	-0-	4276	8850	4206	2	70	9	N	64	348	1			82
10	DLQ G-10	4105	-0-	4105	12955	4077	2	28	9	N	25					107

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

05	1023 N	864	-0-	-159	-0-	864	2			N	-0-					71
06	870 N	722	-0-	-148	-0-	722	2			N	-0-					71
07	899 N	340	-0-	-559	-0-	340	2			N	-0-					71
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	722	2	2	9	N	2					73
09	720 N	617	-0-	-103	-0-	611	2	6	9	N	5					78
*10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	391	2	8	9	N	7					85

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

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	1965	-0-	1965	1965	1735	2	230	9	N	209					209
09	14B2 EXT	1314	-0-	1314	3279	1291	2	23	9	N	21	190	1			40
10	14B2 EXT	1844	-0-	1844	5123	1820	2	24	9	N	22					62

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	87	1	143	2	N	13					168
							14	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	95	1	129	2	N	10					178
							11	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	97	1	145	2	N	6	18	1	2	8	164
							7	9									
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	257	2	6	9	N	5					169
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	201	2	3	9	N	3					172
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	258	2	6	9	N	5					177

REUTTER-DOHMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170068 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10490 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	82	1	135	2	N	10					210
							11	9									
06	450	N	164	-0-	-286	-0-	69	1	93	2	N	2					212
							2	9									
07	403	N	200	-0-	-203	-0-	80	1	118	2	N	2	20	1			194
							2	9									
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	76	1	120	2	N	-0-					194
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	2	4	9	N	4					198
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	373	2	14	9	N	13					211

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT					27

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
05	1798	X	1682	-0-	-116	-0-	571	1	1050	2	N	55					160
							61	9									
06	1680	X	1347	-0-	-333	-0-	543	1	784	2	N	18					178
							20	9									
07	1736	X	1608	-0-	-128	-0-	594	1	1014	2	N	-0-					178
08	1705	X	1619	-0-	-86	-0-	502	1	1111	2	N	5					183
							6	9									
09	1620	X	1534	-0-	-86	-0-	579	1	949	2	N	5	173	1			15
							6	9									
10	1674	X	1602	-0-	-72	-0-	604	1	957	2	N	37					52
							41	9									

WEESATCHE, NE. (SHIRLEY MCSAND) 95848 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BILLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161437 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4918 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15779 X	14088	-0-	-1691	-0-	13920	2	168	9	N	153	178	1			191
06	15270 X	13475	-0-	-1795	-0-	13299	2	176	9	N	160	175	1			176
07	15779 X	14186	-0-	-1593	-0-	14062	2	124	9	N	113					289
08	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	13616	2	194	9	N	176	177	1			288
09	14520 X	12761	-0-	-1759	-0-	12590	2	171	9	N	155	170	1			273
10	14198 X	8281	-0-	-5917	-0-	8107	2	174	9	N	158	170	1			261

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191					191
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	51	-0-	-135	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					50
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					50
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	Y	-0-					50
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					50
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178 #	1173	-0-	-5	-0-	1148	2	25	9	N	23					169
06	1140 #	1074	-0-	-66	-0-	1008	2	66	9	N	60	184	1			45
07	1178 #	1088	-0-	-90	-0-	1067	2	21	9	N	19					64
08	1209 #	1014	-0-	-195	-0-	985	2	29	9	N	26					90
09	1170 #	1047	-0-	-123	-0-	1021	2	26	9	N	24					114
10	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					114

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 184379 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5275 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

05	10528	10528	-0-	-0-	10160	10528	2			N	-0-					-0-
06	10678	10678	-0-	-0-	10160	10678	2			N	-0-					-0-
07	10817	10817	-0-	-0-	10160	10817	2			N	-0-					-0-
08	10377	10377	-0-	-0-	10160	10377	2			N	-0-					-0-
09	6750	10240	-0-	3490	13650	10240	2			N	-0-					-0-
*10	10144	10144	-0-	-0-	13650	10144	2			N	-0-					-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434 X	423	-0-	-11	-0-	230	1	193	9	N	175	163	1			56
06	420 X	341	-0-	-79	-0-	230	1	111	9	N	101	145	1			12
07	434 X	384	-0-	-50	-0-	230	1	154	9	N	140	148	1			4
08	434 X	407	-0-	-27	-0-	230	1	177	9	N	161	153	1			12
09	420 X	407	-0-	-13	-0-	230	1	177	9	N	161	126	1			47
10	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					47

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	309	356	1			140
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	177	1			180
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	228	357	1			51
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					211
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196	178	1			229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	356	1			154

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880) 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL WELL #: 2 RRCID -> 106627 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					37
06	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2			N	-0-					37
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					37
08	651 N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					37
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					37
10	775 N	405	-0-	-370	-0-	405	2			N	-0-					37

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

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-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

05	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	807	1	8395	2	Y	64	173	1			97
						70	9									
06	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	799	1	9904	2	Y	76					173
						84	9									
07	9455 X	9274	-0-	-181	-0-	968	1	8249	2	Y	52	173	1			52
						57	9									
08	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	955	1	8169	2	Y	56					108
						62	9									
09	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	935	1	7174	2	Y	52					160
						57	9									
*10	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	1051	1	10217	2	Y	76	175	1			61
						84	9									

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

05	2289 R	2289	-0-	-0-	-0-	198	1	2063	2	Y	25					173
						28	9									
06	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	2211	2	Y	23					196
						25	9									
07	2387 #	2245	-0-	-142	-0-	235	1	2003	2	Y	6					202
						7	9									
08	2387 #	2259	-0-	-128	-0-	235	1	2011	2	Y	12					214
						13	9									
09	2400 #	1993	-0-	-407	-0-	229	1	1754	2	Y	9					223
						10	9									
*10	2480 #	1646	-0-	-834	-0-	152	1	1481	2	Y	12					235
						13	9									

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					99
06	141 R	141	-0-	-0-	-0-	101	1	40	9	N	36					135
07	141 R	141	-0-	-0-	-0-	101	1	40	9	N	36	122	1			49
08	123 R	123	-0-	-0-	-0-	101	1	22	9	N	20					69
09	150 #	101	-0-	-49	-0-	101	1			N	-0-					69
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					69

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	1	2	9	N	2					64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					114
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					114
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					114
08	378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					114
09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					114
10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

WEESATCHE, WEST (YEGUA) 95853 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 185246 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4701 - 4731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			58
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			58
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

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

05	465 #	350	-0-	-115	-0-	350	2			N	-0-			-0-
06	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-			-0-
07	496 #	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-			-0-
08	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
09	480 #	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-			-0-
10	403 #	62	-0-	-341	-0-	62	2			N	-0-			-0-

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

05	93 N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	N	-0-			27
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	2	N	-0-			27
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	2	N	-0-			27
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	N	-0-			27
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	N	-0-			27
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	18	1	98	2	N	-0-			27

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

05	4381 R	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-			-0-
06	4620 #	4301	-0-	-319	-0-	4301	2			N	-0-			-0-
07	6355 #	3788	-0-	-2567	-0-	3788	2			N	-0-			-0-
08	6355 #	3254	-0-	-3101	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
09	6150 #	1382	-0-	-4768	-0-	1382	2			N	-0-			-0-
10	4433 #	2126	-0-	-2307	-0-	2126	2			N	-0-			-0-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

05	12116	12116	-0-	-0-	258	2028	1	10027	2	Y	55	53	1			86
						61	9									
06	11948	11948	-0-	-0-	258	1989	1	9914	2	Y	41	42	1			85
						45	9									
07	11748 R	11490	-0-	-258	-0-	2563	1	8881	2	Y	42	46	1			81
						46	9									
08	11180 R	11180	-0-	-0-	-0-	2164	1	8957	2	Y	54	50	1			85
						59	9									
09	11940 #	11108	-0-	-832	-0-	2224	1	8811	2	Y	66	45	1			106
						73	9									
10	12338 #	11185	-0-	-1153	-0-	1976	1	9142	2	Y	61	64	1			103
						67	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				68
06	960	N	145	-0-	-815	-0-	145	2			N	-0-				68
07	1085	N	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-				68
08	1085	N	110	-0-	-975	-0-	110	2			N	-0-				68
09	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-				68
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	931	2	24	9	N	22				80
06	900	N	721	-0-	-179	-0-	698	2	23	9	N	21				101
07	1054	N	717	-0-	-337	-0-	695	2	22	9	N	20				121
08	961	N	607	-0-	-354	-0-	590	2	17	9	N	15				136
09	720	N	547	-0-	-173	-0-	525	2	22	9	N	20				156
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT				156

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESSENDORF (LULING) //CONT.// 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

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-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW) 96545 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PHERE OPERATING INC 661598
DRUMMOND, J.H. WELL #: 1D RRCID -> 127920 COMPL. DATE 07/16/1988 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5458 - 5464

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2014 - P&A 05/18/14

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 254348 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6054 - 6060

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
06	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
07	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2		N	-0-			-0-
08	1023 #	326	-0-	-697	-0-	326	2		N	-0-			-0-
09	1020 #	866	-0-	-154	-0-	866	2		N	-0-			-0-
10	1147 #	283	-0-	-864	-0-	283	2		N	-0-			-0-

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 051199 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 5552 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	1251	1	1078	9	Y	980	964	1			355
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1062	1	1066	9	Y	969	991	1			333
07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	1046	1	1075	9	Y	977	972	1			338
08	T. A.	1288	-0-	1288	1288	155	1	1133	9	Y	1030	1033	1			335
09	T. A.	1262	-0-	1262	2550	108	1	1154	9	Y	1049	1004	1			380
10	T. A.	1382	-0-	1382	3932	223	1	1159	9	Y	1054	1077	1			357

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

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-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

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
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-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 278 RRCID -> 114885 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5674 - 5678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 361 RRCID -> 167480 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5679 - 5685

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 347 RRCID -> 184564 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 5628 - 5638

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5688

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 368 RRCID -> 194726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6313 PERF. 5648 - 5679

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 523 RRCID -> 199049 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 5666 - 5690

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 302 RRCID -> 200209 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5699 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 394 RRCID -> 200547 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 5641 - 5671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 140 RRCID -> 200838 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5724 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 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
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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 504 RRCID -> 206736 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5666 - 5708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 136 RRCID -> 206871 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5734 - 5764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 460 RRCID -> 209721 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5701 - 5730

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 328 RRCID -> 212261 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5722 - 5740

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 171 RRCID -> 228982 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5727 - 5775

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 333 RRCID -> 228988 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 5668 - 5674

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3983			N	NO RPT			-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	400	1	103	2	Y	-0-		-0-
06	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	1			Y	-0-		-0-
07	456 X	456	-0-	-0-	-0-	450	1	6	2	Y	-0-		-0-
08	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	1			Y	-0-		-0-
09	480 X	450	-0-	-30	-0-	450	1			Y	-0-		-0-
10	496 X	450	-0-	-46	-0-	450	1			Y	-0-		-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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-

ROBBINS WELL #: 2 RRCID -> 256490 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8649 - 9024

05	1674	X	1083	-0-	-591	-0-	400	1	683	9	N	621	565	1			301
06	1530	X	1152	-0-	-378	-0-	500	1	652	9	N	593	550	1			344
07	1364	X	1300	-0-	-64	-0-	625	1	675	9	N	614	552	1			406
08	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	625	1	655	9	N	595	910	1			91
09	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	625	1	589	9	N	535	526	1			100
*10	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	625	1	727	9	N	661	742	1			19

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	420	1	169	2	N	172	175	1			248
							189	9									
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	500	1	352	2	N	168	355	1			61
							185	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	500	1	262	2	N	178	178	1			61
							196	9									
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	500	1	279	2	N	209	174	1			96
							230	9									
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	500	1	561	2	N	190	176	1			110
							209	9									
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	550	1	878	2	N	245	177	1			178
							270	9									

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

05	4867	X	4205	-0-	-662	-0-	2768	2	1437	9	N	1306	1465	1			122
06	4710	X	3939	-0-	-771	-0-	2693	2	1246	9	N	1133	1077	1			178
07	4805	X	3999	-0-	-806	-0-	2653	2	1346	9	N	1224	1098	1			304
08	4371	X	4111	-0-	-260	-0-	2773	2	1338	9	N	1216	1080	1			440
09	4230	X	3963	-0-	-267	-0-	2694	2	1269	9	N	1154	1265	1			329
10	4216	X	3717	-0-	-499	-0-	2648	2	1069	9	N	972	1086	1			215

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
05	46314 X	22382	-0-	-23932	-0-	22298	1	84	9	N	76	180	1			24
06	15879 X	15879	-0-	-0-	-0-	1300	1	14549	2	N	27					51
						30	9									
07	43679 X	14078	-0-	-29601	-0-	1300	1	12764	2	N	13					64
						14	9									
08	31868 X	14904	-0-	-16964	-0-	1240	1	13644	2	N	18					82
						20	9									
09	30840 X	13838	-0-	-17002	-0-	1240	1	12579	2	N	17					99
						19	9									
10	22382 X	14142	-0-	-8240	-0-	1200	1	12925	2	N	15					114
						17	9									

CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 255284 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10832 07/20/2013

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4991 - 5001

05	0 W	195	-0-	195	195	195	2	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	195			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	195			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	195			N	-0-	-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	195			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	195			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

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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	1868	-0-	1868	1868	198	1	1608	2	Y	56	35	1			21
						62	9									
07	T. A.	717	-0-	717	2585	109	1	524	2	Y	76	56	1			41
						84	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2585					Y	-0-	23	1			18
09	2585 X	-0-	-0-	-2585	-0-					Y	1	10	1			9
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 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
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-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	590	1	7615	2	N	-0-					163
06	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	600	1	6990	2	N	-0-					163
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	616	1	6150	2	N	-0-					163
08	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	596	1	7268	2	N	-0-					163
09	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	600	1	7745	2	N	-0-					163
*10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	618	1	7829	2	N	40					203
						44	9									

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW CREEK (6300) 97722 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SUNRAY MID-CONTINENT OIL CO. 829640
ANDERSON, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 004744 COMPL. DATE 01/09/1954 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6304 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - P/A 05-05-2014

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170 #	1312	-0-	-858	-0-	1312	2			N	-0-					77
06	1620 #	1442	-0-	-178	-0-	1442	2			N	-0-					77
07	2108 #	1451	-0-	-657	-0-	1451	2			N	-0-					77
08	2108 #	1351	-0-	-757	-0-	1296	2	55	9	N	50					127
09	2040 #	1338	-0-	-702	-0-	1252	2	86	9	N	78					205
10	1488 #	1323	-0-	-165	-0-	1317	2	6	9	N	5	134	1			76

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	2595	-0-	2595	2595	2595	2			N	-0-					80
07	1824	-0-	-0-	-1824	771					N	-0-					80
08	1010 R	239	-0-	-771	-0-	239	2			N	-0-					80
09	2610 #	1484	-0-	-1126	-0-	1484	2			N	-0-					80
10	2697 #	1991	-0-	-706	-0-	1991	2			N	-0-					80

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

06	0	4528	-0-	4528	4528	126	1	4402	2	N	-0-			-0-
07	0	4696	-0-	4696	9224	360	1	4336	2	N	-0-			-0-
08	0 W	5505	-0-	5505	14729	217	1	5288	2	N	-0-			-0-
09	0 W	5754	-0-	5754	20483	210	1	5544	2	N	-0-			-0-
10	0 W	5406	-0-	5406	25889	217	1	5189	2	N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3400) 98626 482 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST WELL #: 7 RRCID -> 175898 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3283 - 3285

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		8849	-0-	8849	8849	8849	2			N	-0-					-0-
03	0		8846	-0-	8846	17695	8846	2			N	-0-					-0-
04	0		9661	-0-	9661	27356	9661	2			N	-0-					-0-
05	0		9229	-0-	9229	36585	9229	2			N	-0-					-0-
06	0	W	9544	-0-	9544	46129	9544	2			N	-0-					-0-
07	0	W	10971	-0-	10971	57100	10971	2			N	-0-					-0-
08	0	W	10863	-0-	10863	67963	10863	2			N	-0-					-0-
09	0	W	10005	-0-	10005	77968	10005	2			N	-0-					-0-
10	0	W	10303	-0-	10303	88271	10303	2			N	-0-					-0-

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750		4797	-0-	-2953	-0-	4797	2			N	-0-					39
06	7500		4860	-0-	-2640	-0-	414	1	4446	2	N	-0-					39
07	7750		6248	-0-	-1502	-0-	425	1	5823	2	N	-0-					39
08	6447	R	6447	-0-	-0-	-0-	713	1	5734	2	N	-0-					39
09	0	W	6046	-0-	6046	6046	690	1	5356	2	N	-0-					39
10	0	W	5104	-0-	5104	11150	5104	1			N	-0-					39

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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO, WEST (FRIO 6600) 98632 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE WELL #: 1 RRCID -> 257889 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6719 - 6723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086431 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	125	1	1702	2	Y	73	79	2			16
							175	3	80	9							
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	137	1	1784	2	Y	133	118	2			31
							243	3	146	9							
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	181	1	2321	2	Y	160	163	2			28
							326	3	176	9							
08	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	13	1	2008	2	Y	137	144	2			21
							375	3	151	9							
09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	133	1	1534	2	Y	124	113	2			32
							240	3	136	9							
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	142	1	1796	2	Y	119	136	2			15
							334	3	131	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	495	1	6268	2	Y	71	77	2			11
							957	3	78	9							
06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	463	1	5840	2	Y	107	94	2			24
							1026	3	118	9							
07	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	443	1	5447	2	Y	92	94	2			22
							1010	3	101	9							
08	6975	X	6959	-0-	-16	-0-	36	1	5447	2	Y	93	97	2			18
							1374	3	102	9							
09	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	515	1	5697	2	Y	114	104	2			28
							1197	3	125	9							
*10	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	468	1	5665	2	Y	92	106	2			14
							1377	3	101	9							

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
05	7223	X	6557	-0-	-666	-0-	408	1	5197	2	Y	179	194	2			58
							755	3	197	9							
06	6990	X	6848	-0-	-142	-0-	431	1	5478	2	Y	23	19	2			62
							914	3	25	9							
07	8277	X	6251	-0-	-2026	-0-	400	1	4960	2	Y	19	18	2			63
							870	3	21	9							
08	6045	X	5752	-0-	-293	-0-	30	1	4608	2	Y	18	18	2			63
							1094	3	20	9							
09	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	530	1	5929	2	Y	27	24	2			66
							1175	3	30	9							
*10	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	377	1	4609	2	Y	17	19	2			64
							1061	3	19	9							

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	589	-0-	589	589	38	1	478	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	589					Y	-0-					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	105	1	1319	2	Y	6	6	2			2
							209	3	7	9							
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	85	1	1063	2	Y	-0-					2
							195	3									
07	1488	N	1276	-0-	-212	-0-	82	1	1000	2	Y	-0-					2
							194	3									
08	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	6	1	855	2	Y	-0-					2
							226	3									
09	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	93	1	1015	2	Y	-0-					2
							224	3									
10	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	73	1	878	2	Y	-0-					2
							223	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

05	6386	X	5585	-0-	-801	-0-	975	1	4486	2	Y	113	88	1			47
							124	9									
06	6180	X	5404	-0-	-776	-0-	964	1	4371	2	Y	63	71	1			39
							69	9									
07	6386	X	4192	-0-	-2194	-0-	939	1	3177	2	Y	69	58	1			50
							76	9									
08	6820	X	5474	-0-	-1346	-0-	1152	1	4241	2	Y	74	66	1			58
							81	9									
09	5820	X	5476	-0-	-344	-0-	933	1	4498	2	Y	41	64	1			35
							45	9									
*10	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	1034	1	4693	2	Y	49	76	1			8
							54	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5394	X	3178	-0-	-2216	-0-	698	1	2357	2	N	112	88	1			48
							123	9									
06	5220	X	3016	-0-	-2204	-0-	648	1	2299	2	N	63	71	1			40
							69	9									
07	5394	X	2096	-0-	-3298	-0-	591	1	1360	2	N	132	80	1			92
							145	9									
08	3193	X	430	-0-	-2763	-0-	400	1	30	9	N	27	93	1			26
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	734	1	4336	2	N	39	30	1			35
							43	9									
*10	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	715	1	3241	2	N	79	103	1			11
							87	9									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12152 X	11375	-0-	-777	-0-	516	1	10859	2	N	-0-					7
06	11760 X	10347	-0-	-1413	-0-	504	1	9763	2	N	73	34	1			46
						80	9									
07	11377 X	11265	-0-	-112	-0-	527	1	10738	2	N	-0-	39	1			7
08	11377 X	11152	-0-	-225	-0-	555	1	10551	2	N	42	12	1			37
						46	9									
09	11010 X	9286	-0-	-1724	-0-	435	1	8761	2	N	82	52	1			67
						90	9									
10	11377 X	9403	-0-	-1974	-0-	461	1	8897	2	N	41	99	1			9
						45	9									

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

05	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					142
06	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1238	3	37	9	N	34					176
07	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	1282	3	91	9	N	83	175	1			84
08	1674 X	1298	-0-	-376	-0-	1289	3	9	9	N	8					92
09	1620 X	1410	-0-	-210	-0-	1345	3	65	9	N	59					151
10	1674 X	1161	-0-	-513	-0-	1125	3	36	9	N	33					184

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

05	3627 X	1387	-0-	-2240	-0-	1387	3			N	-0-					112
06	3510 X	1551	-0-	-1959	-0-	1551	3			N	-0-					112
07	2418 X	1532	-0-	-886	-0-	1532	3			N	-0-					112
08	2418 X	1679	-0-	-739	-0-	1679	3			N	-0-					112
09	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					112
10	1612 X	1531	-0-	-81	-0-	1531	3			N	-0-					112

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	58	3	N	82					109
						90	9									
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	12	1	61	3	N	-0-					109
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	14	1	78	3	N	-0-					109
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	14	1	71	3	N	-0-					109
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	58	3	N	174	180	1			103
						191	9									
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	78	3	N	1					104
						1	9									

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

05	2883 N	1884	-0-	-999	-0-	224	1	1660	2	N	-0-					159
06	2580 N	636	-0-	-1944	-0-	73	1	562	2	N	1					160
						1	9									
07	2325 N	1912	-0-	-413	-0-	221	1	1685	2	N	5					165
						6	9									
08	1891 N	1383	-0-	-508	-0-	155	1	1228	2	N	-0-					165
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	122	1	935	2	N	7					172
						8	9									
*10	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	260	1	2081	2	N	-0-					172

WORD (5800) //CONT.// 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -2277					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					47

BUTSCHEK 'A' WELL #: 1 RRCID -> 234086 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 X	-0-	-0-	-124	B -0-					N	-0-					86
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					86
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					86
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					86
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					86

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 N	195	-0-	-611	-0-	5	1	190	2	N	-0-					81
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	5	1	590	2	N	-0-					81
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	5	1	680	2	N	-0-					81
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	5	1	881	2	N	1					82
						1	9									
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	N	47					129
						52	9									
*10	682 N	494	-0-	-188	-0-	5	1	479	2	N	9					138
						10	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	2	N	-0-					131
06	690 N	315	-0-	-375	-0-	15	1	291	2	N	8	115	1			24
						9	9									
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	15	1	403	2	N	-0-					24
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	15	1	343	2	N	50					74
						55	9									
09	330 N	288	-0-	-42	-0-	15	1	273	2	N	-0-					74
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	15	1	279	2	N	20					94
						22	9									

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

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-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

05	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	138	1	1024	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
06	1530 X	1270	-0-	-260	-0-	145	1	1119	2	Y	5	4	1			3
						6	9									
07	1767 X	1674	-0-	-93	-0-	193	1	1473	2	Y	7	4	1			6
						8	9									
08	1767 X	1613	-0-	-154	-0-	180	1	1427	2	Y	5	6	1			5
						6	9									
09	1710 X	1459	-0-	-251	-0-	168	1	1288	2	Y	3	4	1			4
						3	9									
*10	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	220	1	1763	2	Y	5	7	1			2
						6	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

05	2945 X	2270	-0-	-675	-0-	269	1	1992	2	N	8					50
						9	9									
06	2850 X	2258	-0-	-592	-0-	259	1	1992	2	N	6					56
						7	9									
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	447	1	3412	2	N	12					68
						13	9									
08	3410 X	2279	-0-	-1131	-0-	255	1	2021	2	N	3					71
						3	9									
09	3300 X	1937	-0-	-1363	-0-	222	1	1707	2	N	7					78
						8	9									
10	3875 X	2473	-0-	-1402	-0-	273	1	2188	2	N	11					89
						12	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	277 1 11 9	2056 2	N	10			221
06	2490 X	2347	-0-	-143	-0-	268 1 13 9	2066 2	N	12			233
07	2573 X	2102	-0-	-471	-0-	242 1 9 9	1851 2	N	8			241
08	2387 X	1973	-0-	-414	-0-	221 1 2 9	1750 2	N	2	183 1		60
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	287 1 8 9	2206 2	N	7			67
*10	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	329 1 9 9	2634 2	N	8			75

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

05	1364 N	1163	-0-	-201	-0-	137 1 7 9	1019 2	N	6			103
06	1410 N	1058	-0-	-352	-0-	121 1 6 9	931 2	N	5			108
07	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	121 1 8 9	926 2	N	7			115
08	1457 X	1360	-0-	-97	-0-	152 1 8 9	1200 2	N	7			122
09	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	132 1 7 9	1015 2	N	6			128
*10	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	145 1	1165 2	N	-0-			128

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	175 1 7 9	1295 2	Y	6			23
06	2460 X	1267	-0-	-1193	-0-	145 1 2 9	1120 2	Y	2			25
07	2263 X	1213	-0-	-1050	-0-	140 1 4 9	1069 2	Y	4			29
08	2263 X	989	-0-	-1274	-0-	111 1 2 9	876 2	Y	2			31
09	1440 X	1203	-0-	-237	-0-	138 1 6 9	1059 2	Y	5	25 1		11
10	1488 X	1315	-0-	-173	-0-	146 1 2 9	1167 2	Y	2			13

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	426	1	3158	2	Y	12					31
							13	9									
06	5940	X	5931	-0-	-9	-0-	680	1	5232	2	Y	17					48
							19	9									
07	6572	X	4146	-0-	-2426	-0-	478	1	3651	2	Y	15					63
							17	9									
08	6572	X	6154	-0-	-418	-0-	689	1	5453	2	Y	11					74
							12	9									
09	6360	X	3732	-0-	-2628	-0-	430	1	3298	2	Y	4					78
							4	9									
10	6138	X	4569	-0-	-1569	-0-	505	1	4044	2	Y	18					96
							20	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

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	7	-0-	7	7	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*10		7	X -0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

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	5	-0-	5	5	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*10		5	X -0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

05	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	699	1	5185	2	Y	55					171
							61	9									
06	6690	X	4765	-0-	-1925	-0-	545	1	4195	2	Y	23					194
							25	9									
07	6913	X	5423	-0-	-1490	-0-	627	1	4790	2	Y	5	178	1			21
							6	9									
08	5952	X	5858	-0-	-94	-0-	655	1	5182	2	Y	19					40
							21	9									
09	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	683	1	5249	2	Y	17					57
							19	9									
*10	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	663	1	5310	2	Y	23					80
							25	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	83	1	614	2	Y	-0-					3
06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	198	1	1521	2	Y	4					7
							4	9									
07	1519	X	1203	-0-	-316	-0-	139	1	1061	2	Y	3					10
							3	9									
08	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	189	1	1498	2	Y	5					15
							6	9									
09	1710	X	1518	-0-	-192	-0-	175	1	1340	2	Y	3					18
							3	9									
*10	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	233	1	1867	2	Y	8					26
							9	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	463	1	3436	2	Y	13					78
							14	9									
06	4860	X	4494	-0-	-366	-0-	514	1	3961	2	Y	17					95
							19	9									
07	5022	X	4032	-0-	-990	-0-	465	1	3552	2	Y	14					109
							15	9									
08	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	617	1	4879	2	Y	22					131
							24	9									
09	4500	X	4366	-0-	-134	-0-	502	1	3855	2	Y	8	103	1			36
							9	9									
10	4650	X	3978	-0-	-672	-0-	440	1	3523	2	Y	14					50
							15	9									

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
05	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	464	1	3442	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	4560	X	2857	-0-	-1703	-0-	328	1	2526	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	4433	X	3651	-0-	-782	-0-	422	1	3226	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	4433	X	4297	-0-	-136	-0-	481	1	3804	2	Y	11	2	1			11
							12	9									
09	3780	X	2702	-0-	-1078	-0-	311	1	2387	2	Y	4	10	1			5
							4	9									
10	3906	X	3510	-0-	-396	-0-	389	1	3117	2	Y	4	8	1			1
							4	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	229	1	1702	2	Y	-0-					4
06	1740	X	1534	-0-	-206	-0-	176	1	1354	2	Y	4					8
							4	9									
07	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	206	1	1574	2	Y	6					14
							7	9									
08	1922	X	1885	-0-	-37	-0-	211	1	1671	2	Y	3					17
							3	9									
09	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	226	1	1734	2	Y	3					20
							3	9									
10	1922	X	1671	-0-	-251	-0-	185	1	1483	2	Y	3					23
							3	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	304	1	2255	2	Y	7					43
							8	9									
06	3540	X	2579	-0-	-961	-0-	295	1	2274	2	Y	9					52
							10	9									
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	388	1	2963	2	Y	10					62
							11	9									
08	3348	X	1997	-0-	-1351	-0-	224	1	1769	2	Y	4					66
							4	9									
09	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	383	1	2942	2	Y	7	52	1			21
							8	9									
10	3348	X	3101	-0-	-247	-0-	343	1	2750	2	Y	7					28
							8	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	959 N	512	-0-	-447	-0-	61	1	451	2	Y	-0-					-0-
06	510 N	500	-0-	-10	-0-	57	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	527 N	519	-0-	-8	-0-	58	1	461	2	Y	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	64	1	493	2	Y	-0-					-0-
10	527 N	477	-0-	-50	-0-	53	1	424	2	Y	-0-					-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

05	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1278	1	9482	2	Y	73					122
						80	9									
06	11640 X	10143	-0-	-1497	-0-	1157	1	8911	2	Y	68	128	1			62
						75	9									
07	12028 X	10101	-0-	-1927	-0-	1162	1	8873	2	Y	60					122
						66	9									
08	11222 X	9880	-0-	-1342	-0-	1102	1	8720	2	Y	53	126	1			49
						58	9									
09	10500 X	10000	-0-	-500	-0-	1146	1	8798	2	Y	51					100
						56	9									
10	10850 X	9883	-0-	-967	-0-	1090	1	8727	2	Y	60					160
						66	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	537	1	3980	2	Y	19					45
						21	9									
06	7260 X	7154	-0-	-106	-0-	818	1	6297	2	Y	35	48	1			32
						39	9									
07	7502 X	5073	-0-	-2429	-0-	583	1	4456	2	Y	31					63
						34	9									
08	7130 X	5762	-0-	-1368	-0-	643	1	5090	2	Y	26	65	1			24
						29	9									
09	7140 X	5975	-0-	-1165	-0-	685	1	5260	2	Y	27					51
						30	9									
10	7378 X	5392	-0-	-1986	-0-	596	1	4770	2	Y	24					75
						26	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

05	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	921	1	6831	2	N	38					175
						42	9									
06	6930 X	6178	-0-	-752	-0-	706	1	5439	2	N	30					205
						33	9									
07	7161 X	6756	-0-	-405	-0-	780	1	5959	2	N	15					220
						17	9									
08	7781 X	6740	-0-	-1041	-0-	752	1	5952	2	N	33	182	1			71
						36	9									
09	7530 X	6768	-0-	-762	-0-	778	1	5976	2	N	13					84
						14	9									
10	7781 X	7007	-0-	-774	-0-	774	1	6200	2	N	30					114
						33	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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-

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
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	3					3
							3	9									
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					3
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					3
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	78	2	Y	1					4
							1	9									

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

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	49	2	Y	1	1	2			8
							8	3	1	9							
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					8
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					8
							2	3									
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	59	2	18	3	Y	-0-					8
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					8
							4	3									
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					8
							6	3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

05	8525	X	6085	-0-	-2440	-0-	343	1	4941	2	Y	81	88	2			17
							712	3	89	9							
06	8250	X	7760	-0-	-490	-0-	435	1	6187	2	Y	91	81	2			27
							1038	3	100	9							
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	486	1	6348	2	Y	88	90	2			25
							1230	3	97	9							
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	32	1	5795	2	Y	82	86	2			21
							1568	3	90	9							
09	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	411	1	6115	2	Y	100	91	2			30
							1421	3	110	9							
10	8153	X	6510	-0-	-1643	-0-	298	1	4845	2	Y	65	75	2			20
							1295	3	72	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

05	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	400	1	5760	2	Y	65	71	2			5
							839	3	72	9							
06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	367	1	5208	2	Y	60	53	2			12
							883	3	66	9							
07	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	403	1	5254	2	Y	57	58	2			11
							1029	3	63	9							
08	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	31	1	5762	2	Y	63	66	2			8
							1518	3	69	9							
09	6840	X	5579	-0-	-1261	-0-	286	1	4313	2	Y	54	49	2			13
							921	3	59	9							
10	7068	X	5277	-0-	-1791	-0-	242	1	4001	2	Y	41	47	2			7
							989	3	45	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	283	1	4115	2	Y	60	65	2			12
							558	3	66	9							
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	271	1	3882	2	Y	54	48	2			18
							612	3	59	9							
07	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	307	1	4055	2	Y	53	54	2			17
							737	3	58	9							
08	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	22	1	4013	2	Y	54	57	2			14
							1101	3	59	9							
09	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	252	1	3770	2	Y	58	53	2			19
							837	3	64	9							
*10	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	247	1	4046	2	Y	51	59	2			11
							1037	3	56	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11870	X	3886	-0-	-7984	-0-	208	1	3233	2	Y	41	44	2			4
							400	3	45	9							
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	177	1	2713	2	Y	33	29	2			8
							403	3	36	9							
07	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	139	1	1958	2	Y	23	23	2			8
							336	3	25	9							
08	3813	X	2090	-0-	-1723	-0-	8	1	1661	2	Y	20	20	2			8
							399	3	22	9							
09	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	198	1	3244	2	Y	43	39	2			12
							620	3	47	9							
*10	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	180	1	3196	2	Y	35	40	2			7
							742	3	39	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	5182	-0-	-1638	-0-	312	1	4232	2	Y	44	48	2			16
							590	3	48	9							
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	301	1	4610	2	Y	31	28	2			19
							102	3	34	9							
07	6417	X	5667	-0-	-750	-0-	344	1	5158	2	Y	32	33	2			18
							130	3	35	9							
08	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	24	1	4630	2	Y	28	29	2			17
							148	3	31	9							
09	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	327	1	4555	2	Y	33	30	2			20
							117	3	36	9							
*10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	368	1	4722	2	Y	33	38	2			15
							1152	3	36	9							

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
05	9331	X	6991	-0-	-2340	-0-	258	1	5838	2	Y	19	21	2			3
							874	3	21	9							
06	8670	X	8661	-0-	-9	-0-	257	1	7147	2	Y	19	17	2			5
							1236	3	21	9							
07	8959	X	6662	-0-	-2297	-0-	219	1	5369	2	Y	14	14	2			5
							1059	3	15	9							
08	8339	X	4408	-0-	-3931	-0-	75	1	3351	2	Y	9	10	2			4
							972	3	10	9							
09	8670	X	7890	-0-	-780	-0-	161	1	6307	2	Y	19	17	2			6
							1401	3	21	9							
10	8959	X	6645	-0-	-2314	-0-	172	1	5128	2	Y	13	15	2			4
							1331	3	14	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13232 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	427	-0-	427	427	27	1	385	2	N	-0-					-0-
						15	3									
06	14B2 EXT	721	-0-	721	1148	46	1	647	2	N	-0-					-0-
						28	3									
07	14B2 EXT	951	-0-	951	2099	61	1	860	2	N	-0-					-0-
						30	3									
08	2778 N	679	-0-	-2099	-0-	4	1	649	2	N	-0-					-0-
						26	3									
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	860	2	N	-0-					-0-
						29	3									
*10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	2	N	-0-					-0-
						62	3									

RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	211	1	4744	2	Y	9	10	2			3
						727	3	10	9							
06	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	217	1	6022	2	Y	17	15	2			5
						1068	3	19	9							
07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	232	1	5676	2	Y	15	15	2			5
						1128	3	17	9							
08	11067 X	7701	-0-	-3366	-0-	131	1	5842	2	Y	17	17	2			5
						1709	3	19	9							
09	10710 X	6231	-0-	-4479	-0-	127	1	4973	2	Y	15	14	2			6
						1114	3	17	9							
*10	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	212	1	6320	2	Y	16	19	2			3
						1653	3	18	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

05	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	700	1	10070	2	Y	38	41	2			28
						1480	3	42	9							
06	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	551	1	7820	2	Y	63	56	2			35
						1339	3	69	9							
07	10819 X	8035	-0-	-2784	-0-	481	1	6262	2	Y	48	49	2			34
						1239	3	53	9							
08	12307 X	8920	-0-	-3387	-0-	38	1	6911	2	Y	54	56	2			32
						1912	3	59	9							
09	11910 X	9906	-0-	-2004	-0-	509	1	7570	2	Y	68	62	2			38
						1752	3	75	9							
10	12307 X	10963	-0-	-1344	-0-	505	1	8206	2	Y	60	69	2			29
						2186	3	66	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

05	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	468	1	6016	2	Y	202	219	2			11
						810	3	222	9							
06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	395	1	5061	2	Y	124	110	2			25
						791	3	136	9							
07	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	371	1	4590	2	Y	106	107	2			24
						825	3	117	9							
08	7130 X	5494	-0-	-1636	-0-	28	1	4289	2	Y	100	105	2			19
						1067	3	110	9							
09	6900 X	5479	-0-	-1421	-0-	372	1	4132	2	Y	112	103	2			28
						852	3	123	9							
10	7130 X	5186	-0-	-1944	-0-	317	1	3853	2	Y	86	99	2			15
						921	3	95	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 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
05	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	500	1	7213	2	Y	75	81	2			13
							1042	3	83	9							
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	465	1	6613	2	Y	87	77	2			23
							1112	3	96	9							
07	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	597	1	7788	2	Y	96	98	2			21
							1513	3	106	9							
08	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	45	1	8081	2	Y	103	108	2			16
							2298	3	113	9							
09	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	495	1	7376	2	Y	107	98	2			25
							1696	3	118	9							
*10	10123	X	10123	-0-	-0-	-0-	464	1	7559	2	Y	90	104	2			11
							2001	3	99	9							

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
05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	378	1	7753	2	Y	96	104	2			15
							781	3	106	9							
06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	334	1	6764	2	Y	70	62	2			23
							813	3	77	9							
07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	345	1	6756	2	Y	65	66	2			22
							874	3	72	9							
08	8432	X	7736	-0-	-696	-0-	28	1	6449	2	Y	65	69	2			18
							1187	3	72	9							
09	8160	X	8056	-0-	-104	-0-	349	1	6726	2	Y	70	64	2			24
							904	3	77	9							
10	8432	X	8075	-0-	-357	-0-	324	1	6638	2	Y	58	67	2			15
							1049	3	64	9							

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
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	310	1	3978	2	Y	122	133	2			5
							553	3	134	9							
06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	292	1	3707	2	Y	109	96	2			18
							616	3	120	9							
07	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	288	1	3525	2	Y	97	99	2			16
							674	3	107	9							
08	4712	X	4468	-0-	-244	-0-	23	1	3428	2	Y	96	101	2			11
							911	3	106	9							
09	4560	X	4144	-0-	-416	-0-	280	1	3076	2	Y	101	92	2			20
							677	3	111	9							
10	4712	X	4202	-0-	-510	-0-	256	1	3076	2	Y	82	95	2			7
							780	3	90	9							

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
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	198	1	4451	2	Y	19	21	2			1
							694	3	21	9							
06	5730	X	4498	-0-	-1232	-0-	133	1	3685	2	Y	14	12	2			3
							665	3	15	9							
07	5921	X	5162	-0-	-759	-0-	169	1	4125	2	Y	14	15	2			2
							853	3	15	9							
08	6634	X	5491	-0-	-1143	-0-	93	1	4120	2	Y	16	16	2			2
							1260	3	18	9							
09	6420	X	5457	-0-	-963	-0-	111	1	4318	2	Y	18	16	2			4
							1008	3	20	9							
*10	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	143	1	4239	2	Y	14	16	2			2
							1153	3	15	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	489	1	6326	2	Y	-0-					1
							815	3									
06	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	389	1	4958	2	Y	193	170	2			24
							809	3	212	9							
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	413	1	5077	2	Y	185	188	2			21
							954	3	204	9							
08	8091	X	6309	-0-	-1782	-0-	32	1	4823	2	Y	178	187	2			12
							1258	3	196	9							
09	7680	X	6051	-0-	-1629	-0-	406	1	4468	2	Y	193	176	2			29
							965	3	212	9							
10	7626	X	6181	-0-	-1445	-0-	374	1	4508	2	Y	159	183	2			5
							1124	3	175	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104739 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13332 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	570	2	Y	4	5	2			-0-
							83	3	4	9							
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	20	1	547	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	13	1	544	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	14	1	524	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	Y	-0-					-0-
							159	3									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	256	1	3341	2	Y	52	56	2			2
							391	3	57	9							
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	224	1	2926	2	Y	51	45	2			8
							397	3	56	9							
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	229	1	2891	2	Y	47	48	2			7
							450	3	52	9							
08	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	20	1	3047	2	Y	50	52	2			5
							650	3	55	9							
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	248	1	2815	2	Y	54	49	2			10
							499	3	59	9							
10	3534	X	3177	-0-	-357	-0-	195	1	2433	2	Y	38	44	2			4
							507	3	42	9							

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
05	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	208	1	2993	2	Y	29	32	2			-0-
							439	3	32	9							
06	5130	X	2959	-0-	-2171	-0-	163	1	2309	2	Y	84	74	2			10
							395	3	92	9							
07	5301	X	2868	-0-	-2433	-0-	168	1	2185	2	Y	75	76	2			9
							432	3	83	9							
08	5301	X	2395	-0-	-2906	-0-	10	1	1815	2	Y	63	66	2			6
							501	3	69	9							
09	3540	X	3182	-0-	-358	-0-	159	1	2381	2	Y	95	87	2			14
							537	3	105	9							
10	3658	X	3253	-0-	-405	-0-	147	1	2397	2	Y	78	90	2			2
							623	3	86	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	253	1	5419	2	Y	44	48	2			2
							476	3	48	9							
06	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	252	1	5127	2	Y	-0-					2
							540	3									
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	254	1	4974	2	Y	-0-					2
							605	3									
08	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	20	1	4611	2	Y	-0-					2
							808	3									
09	6000	X	5593	-0-	-407	-0-	247	1	4740	2	Y	-0-					2
							606	3									
10	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	234	1	4784	2	Y	-0-					2
							723	3									

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13379 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	5728	-0-	5728	5728	212	1	5265	2	Y	-0-					-0-
							251	3									
06	14B2	EXT	5558	-0-	5558	11286	165	1	5104	2	Y	13	11	2			2
							275	3	14	9							
07	14B2	EXT	5357	-0-	5357	16643	176	1	4876	2	Y	11	12	2			1
							293	3	12	9							
08	26059	X	9416	-0-	-16643	-0-	160	1	8533	2	Y	20	21	2			-0-
							701	3	22	9							
09	5550	X	2405	-0-	-3145	-0-	49	1	2213	2	Y	6	5	2			1
							136	3	7	9							
10	5735	X	845	-0-	-4890	-0-	22	1	756	2	Y	2	2	2			1
							65	3	2	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	31295	-0-	31295	81421	29037	2	1334	3	Y	840	739	2			272
							924	9									
06	14B	DENY	29678	-0-	29678	111099	27498	2	1435	3	Y	677	728	2			221
							745	9									
07	14B	DENY	31200	-0-	31200	142299	28772	2	1705	3	Y	657	722	2			156
							723	9									
08	14B	DENY	10057	-0-	10057	152356	8610	2	709	3	Y	671	537	2			290
							738	9									
09	14B	DENY	1929	-0-	1929	154285	1406	2	110	3	Y	375	327	2			338
							413	9									
10	14B	DENY	2020	-0-	2020	156305	83	1	1544	2	Y	207	179	2			366
							165	3	228	9							

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
05	14B2	EXT	880	-0-	880	880	50	1	724	2	N	-0-					-0-
							106	3									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2019	-0-	2019	2899	9	1	1847	2	N	-0-					-0-
							163	3									
09	14B2	EXT	10263	-0-	10263	13162	485	1	8281	2	N	814	517	2			297
							602	3	895	9							
10	14B2	EXT	6145	-0-	6145	19307	239	1	4479	2	N	901	1018	2			180
							436	3	991	9							

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 #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	518	1	7429	2	Y	25	27	2			16
							1116	3	28	9							
06	7650	X	7316	-0-	-334	-0-	415	1	5873	2	Y	-0-					16
							1028	3									
07	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	494	1	6397	2	Y	-0-					16
							1294	3									
08	8215	X	7696	-0-	-519	-0-	33	1	5971	2	Y	-0-					16
							1692	3									
09	7950	X	7134	-0-	-816	-0-	369	1	5499	2	Y	-0-					16
							1266	3									
10	8215	X	7278	-0-	-937	-0-	337	1	5487	2	Y	-0-					16
							1454	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	65	1	1484	2	Y	9	9	2			2
							202	3	10	9							
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	52	1	1466	2	Y	-0-					2
							230	3									
07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	60	1	1475	2	Y	-0-					2
							276	3									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	31	1	1388	2	Y	-0-					2
							380	3									
09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	35	1	1381	2	Y	-0-					2
							291	3									
*10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1364	2	Y	-0-					2
							337	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2812	-0-	-288	-0-	103	1	2334	2	Y	26	28	2			4
							346	3	29	9							
06	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	84	1	2337	2	Y	15	14	2			5
							400	3	17	9							
07	3937	X	2460	-0-	-1477	-0-	81	1	1973	2	Y	12	12	2			5
							393	3	13	9							
08	3720	X	2654	-0-	-1066	-0-	45	1	2006	2	Y	13	14	2			4
							589	3	14	9							
09	3600	X	2471	-0-	-1129	-0-	50	1	1965	2	Y	14	13	2			5
							441	3	15	9							
10	2945	X	987	-0-	-1958	-0-	25	1	757	2	Y	5	5	2			5
							199	3	6	9							

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
05	7688	X	6493	-0-	-1195	-0-	271	1	5686	2	Y	76	82	2			27
							452	3	84	9							
06	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	165	1	3371	2	Y	-0-					27
							351	3									
07	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	247	1	4850	2	Y	-0-					27
							584	3									
08	6479	X	3226	-0-	-3253	-0-	12	1	2739	2	Y	-0-					27
							475	3									
09	6270	X	4269	-0-	-2001	-0-	188	1	3623	2	Y	-0-					27
							458	3									
10	6479	X	5006	-0-	-1473	-0-	204	1	4177	2	Y	-0-					27
							625	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
05	11594	X	10289	-0-	-1305	-0-	584	1	8392	2	Y	59	64	2			16
							1248	3	65	9							
06	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	650	1	9204	2	Y	94	83	2			27
							1594	3	103	9							
07	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	643	1	8346	2	Y	80	81	2			26
							1671	3	88	9							
08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	51	1	9256	2	Y	91	96	2			21
							2636	3	100	9							
09	11550	X	10950	-0-	-600	-0-	562	1	8360	2	Y	94	85	2			30
							1925	3	103	9							
10	11935	X	10616	-0-	-1319	-0-	488	1	7943	2	Y	73	84	2			19
							2105	3	80	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

05	3100	N	5132	-0-	2032	8762	273	1	4207	2	Y	72	78	2			9
							573	3	79	9							
06	12738	X	3976	-0-	-8762	-0-	213	1	3243	2	Y	-0-					9
							520	3									
07	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	225	1	3144	2	Y	-0-					9
							583	3									
08	4123	X	3656	-0-	-467	-0-	15	1	2887	2	Y	-0-					9
							754	3									
09	3990	X	3311	-0-	-679	-0-	160	1	2611	2	Y	-0-					9
							540	3									
10	4123	X	3359	-0-	-764	-0-	146	1	2586	2	Y	-0-					9
							627	3									

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

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-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	209	1	2686	2	Y	16	18	2			3
							367	3	18	9							
06	3060	X	2906	-0-	-154	-0-	181	1	2318	2	Y	35	31	2			7
							368	3	39	9							
07	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	200	1	2464	2	Y	35	36	2			6
							450	3	39	9							
08	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	17	1	2606	2	Y	37	39	2			4
							659	3	41	9							
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	226	1	2499	2	Y	42	38	2			8
							524	3	46	9							
10	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	189	1	2290	2	Y	31	36	2			3
							556	3	34	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
05	4960	X	2331	-0-	-2629	-0-	83	1	1881	2	Y	81	88	2			11
							278	3	89	9							
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	145	1	4039	2	Y	49	43	2			17
							689	3	54	9							
07	4526	X	3855	-0-	-671	-0-	126	1	3107	2	Y	35	36	2			16
							583	3	39	9							
08	4092	X	2662	-0-	-1430	-0-	45	1	2031	2	Y	25	26	2			15
							558	3	28	9							
09	4920	X	3094	-0-	-1826	-0-	63	1	2474	2	Y	32	30	2			17
							522	3	35	9							
10	5084	X	5056	-0-	-28	-0-	130	1	3911	2	Y	43	49	2			11
							968	3	47	9							

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
05	7719	X	7566	-0-	-153	-0-	471	1	6138	2	Y	203	220	2			41
							734	3	223	9							
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	463	1	6029	2	Y	148	130	2			59
							835	3	163	9							
07	7719	X	7608	-0-	-111	-0-	478	1	6022	2	Y	138	140	2			57
							956	3	152	9							
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	37	1	5817	2	Y	134	140	2			51
							1268	3	147	9							
09	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	474	1	5373	2	Y	145	132	2			64
							974	3	160	9							
*10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	455	1	5643	2	Y	125	143	2			46
							1198	3	138	9							

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
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	222	1	3004	2	Y	22	24	2			3
							422	3	24	9							
06	3360	X	3208	-0-	-152	-0-	192	1	2599	2	Y	-0-					3
							417	3									
07	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	209	1	2726	2	Y	-0-					3
							505	3									
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	16	1	2571	2	Y	-0-					3
							667	3									
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	208	1	2466	2	Y	-0-					3
							517	3									
10	2914	X	2575	-0-	-339	-0-	151	1	1953	2	Y	-0-					3
							471	3									

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
05	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	243	1	3512	2	Y	32	35	2			-0-
							494	3	35	9							
06	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	136	1	1933	2	Y	29	26	2			3
							327	3	32	9							
07	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	181	1	2354	2	Y	33	34	2			2
							460	3	36	9							
08	4278	X	2478	-0-	-1800	-0-	10	1	1914	2	Y	28	29	2			1
							523	3	31	9							
09	4140	X	2905	-0-	-1235	-0-	148	1	2224	2	Y	37	33	2			5
							492	3	41	9							
10	4278	X	2518	-0-	-1760	-0-	115	1	1894	2	Y	26	29	2			2
							480	3	29	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	1	10	2	N	-0-					-0-
						2	3									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	16	-0-	16	29	1	1	12	2	N	-0-					-0-
						3	3									

INLAND OCEAN, INC. 424607
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13812

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	380	1	1823	2	N	10	10	8			32
						11	9									
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	620	1	1385	2	N	1					33
						1	9									
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	600	1	1110	2	N	10	10	8			33
						11	9									
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	280	1	10	2	N	-0-					33
10	310 N	19	-0-	-291	-0-	19	2			N	-0-					33

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

05	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	812	1	23421	2	N	7					72
						8	9									
06	25289 X	25289	-0-	-0-	-0-	840	1	24442	2	N	6	3	8			75
						7	9									
07	25282 X	25282	-0-	-0-	-0-	840	1	24442	2	N	-0-					75
08	25079 X	11858	-0-	-13221	-0-	644	1	11211	2	N	3	3	8			75
						3	9									
09	24270 X	6559	-0-	-17711	-0-	588	1	5969	2	N	2					77
						2	9									
10	25265 X	18154	-0-	-7111	-0-	784	1	17363	2	N	6					83
						7	9									

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	X	472	-0-	-954	-0-	22	1	450	3	N	-0-					87
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	14					101
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	122	1	2194	3	N	-0-					101
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1552	3	N	4					105
							4	9									
09	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	131	1	1478	3	N	-0-					105
10	1426	X	1074	-0-	-352	-0-	76	1	998	3	N	-0-					105

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

05	2449	N	1703	-0-	-746	-0-	79	1	1624	3	N	-0-					151
06	2550	N	2031	-0-	-519	-0-	91	1	1940	3	N	-0-					151
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	117	1	2098	3	N	9					160
							10	9									
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	84	1	1819	3	N	5					165
							6	9									
09	2040	N	1868	-0-	-172	-0-	152	1	1715	3	N	1					166
							1	9									
10	2232	N	1823	-0-	-409	-0-	129	1	1692	3	N	2					168
							2	9									

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

05	5673	X	3078	-0-	-2595	-0-	294	1	2744	3	N	36					113
							40	9									
06	4770	X	4489	-0-	-281	-0-	344	1	4104	3	N	37					150
							41	9									
07	4588	X	4215	-0-	-373	-0-	396	1	3762	3	N	52					202
							57	9									
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	342	1	3534	3	N	-0-					202
09	4500	X	988	-0-	-3512	-0-	146	1	842	3	N	-0-					202
10	4650	X	1741	-0-	-2909	-0-	220	1	1451	3	N	64	172	1			94
							70	9									

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

05	651	N	544	-0-	-107	-0-	25	1	519	3	N	-0-					77
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	870	3	N	17					94
							19	9									
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	3	N	-0-					94
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	N	-0-					94
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	61	1	687	3	N	-0-					94
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	59	1	773	3	N	-0-					94

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

05	3813	X	2878	-0-	-935	-0-	134	1	2742	3	N	2					147
							2	9									
06	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	181	1	3881	3	N	30					177
							33	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	211	1	3787	3	N	1					178
							1	9									
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	162	1	3533	3	N	-0-					178
09	4110	X	3085	-0-	-1025	-0-	251	1	2834	3	N	-0-					178
10	4247	X	3537	-0-	-710	-0-	251	1	3286	3	N	-0-					178

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	268	1	2495	3	N	-0-					104
06	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	321	1	3830	3	N	1					105
						1	9									
07	2821 X	2698	-0-	-123	-0-	257	1	2441	3	N	-0-					105
08	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	237	1	2453	3	N	-0-					105
09	4140 X	3243	-0-	-897	-0-	479	1	2755	3	N	8					113
						9	9									
10	4278 X	3131	-0-	-1147	-0-	412	1	2719	3	N	-0-					113

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

05	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	452	1	9235	3	N	3					94
						3	9									
06	1800 X	1495	-0-	-305	-0-	67	1	1428	3	N	-0-					94
07	1860 X	1213	-0-	-647	-0-	64	1	1149	3	N	-0-					94
08	1860 X	1311	-0-	-549	-0-	58	1	1253	3	N	-0-					94
09	1800 X	1472	-0-	-328	-0-	120	1	1352	3	N	-0-					94
10	1860 X	860	-0-	-1000	-0-	61	1	799	3	N	-0-					94

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

05	1488 N	1302	-0-	-186	-0-	61	1	1239	3	N	2					130
						2	9									
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	90	1	1922	3	N	-0-					130
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	81	1	1445	3	N	-0-					130
08	1302 N	570	-0-	-732	-0-	25	1	545	3	N	-0-					130
09	2010 N	120	-0-	-1890	-0-	10	1	110	3	N	-0-					130
10	1519 N	12	-0-	-1507	-0-	1	1	11	3	N	-0-					130

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	948	3	N	-0-					65
06	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	112	1	1963	3	N	-0-					65
07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	84	1	1382	3	N	-0-					65
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	52	1	1123	3	N	-0-					65
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	119	1	1061	3	N	-0-					65
*10	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	146	1	1059	3	N	-0-					65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

05	155 N	70	-0-	-85	-0-	3	1	63	3	N	4					81
						4	9									
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					81
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	3	N	-0-					81
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					81
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	413	3	N	-0-					81
*10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	N	-0-					81

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

05	1612 X	1368	-0-	-244	-0-	82	1	1286	3	N	-0-					119
06	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	91	1	1580	3	N	-0-					119
07	1550 X	1494	-0-	-56	-0-	85	1	1409	3	N	-0-					119
08	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	3	N	-0-					119
09	1680 X	1016	-0-	-664	-0-	102	1	914	3	N	-0-					119
10	1736 X	1243	-0-	-493	-0-	151	1	1092	3	N	-0-					119

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5726	-0-	-1125	-0-	267	1	5459	3	N	-0-					70
06	7772	X	7772	-0-	-0-	-0-	347	1	7425	3	N	-0-					70
07	6696	X	5908	-0-	-788	-0-	312	1	5596	3	N	-0-					70
08	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	307	1	6679	3	N	-0-					70
09	7770	X	6835	-0-	-935	-0-	556	1	6279	3	N	-0-					70
10	8029	X	7122	-0-	-907	-0-	505	1	6617	3	N	-0-					70

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

05	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	181	1	3369	3	Y	27					102
							30	9									
06	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3695	3	39	9	Y	35					137
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	173	1	3604	3	Y	18					155
							20	9									
08	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	162	1	2808	3	Y	24	146	1			33
							26	9									
09	3720	X	3062	-0-	-658	-0-	158	1	2871	3	Y	30					63
							33	9									
10	3844	X	3426	-0-	-418	-0-	183	1	3219	3	Y	22					85
							24	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

05	4681	X	3930	-0-	-751	-0-	870	1	3060	3	Y	-0-					31
06	4290	X	3940	-0-	-350	-0-	642	1	3298	3	Y	-0-					31
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	846	1	4657	3	Y	-0-					31
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	744	1	3895	3	Y	-0-					31
09	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	796	1	3877	3	Y	54					85
							59	9									
*10	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	765	1	3377	3	Y	7					92
							8	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

05	3379	X	2873	-0-	-506	-0-	146	1	2727	3	Y	-0-					34
06	3270	X	2953	-0-	-317	-0-	2953	3			Y	-0-					34
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3695	3	Y	-0-					34
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	180	1	3117	3	Y	-0-	32	1			2
09	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	170	1	3091	3	Y	-0-					2
10	3875	X	3122	-0-	-753	-0-	168	1	2954	3	Y	-0-					2

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

05	6975	X	2889	-0-	-4086	-0-	144	1	2687	3	N	53					127
							58	9									
06	6750	X	5115	-0-	-1635	-0-	5063	3	52	9	N	47					174
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	338	1	7033	3	N	4					178
							4	9									
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	350	1	6078	3	N	6					184
							7	9									
09	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	343	1	6228	3	N	9	160	1			33
							10	9									
10	7378	X	6281	-0-	-1097	-0-	339	1	5941	3	N	1					34
							1	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14229 X	11920	-0-	-2309	-0-	607	1	11302	3	Y	10			67
						11	9							
06	13770 X	11237	-0-	-2533	-0-	11200	3	37	9	Y	34			101
07	13361 X	10912	-0-	-2449	-0-	500	1	10390	3	Y	20			121
						22	9							
08	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	570	1	9906	3	Y	5			126
						6	9							
09	12930 X	11270	-0-	-1660	-0-	588	1	10675	3	Y	6			132
						7	9							
10	11935 X	11142	-0-	-793	-0-	601	1	10541	3	Y	-0-			132

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

05	13237 X	12317	-0-	-920	-0-	628	1	11689	3	Y	-0-			5
06	12810 X	10720	-0-	-2090	-0-	10720	3			Y	-0-			5
07	13237 X	11837	-0-	-1400	-0-	543	1	11294	3	Y	-0-			5
08	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	634	1	11015	3	Y	-0-			5
09	12330 X	11424	-0-	-906	-0-	597	1	10827	3	Y	-0-			5
10	12307 X	11510	-0-	-797	-0-	621	1	10889	3	Y	-0-			5

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 5 RRCID -> 236904 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.13558 - 15312

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-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 7 RRCID -> 244343 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.14148 - 14275

05	4030 X	2274	-0-	-1756	-0-	116	1	2158	3	Y	-0-			-0-
06	3900 X	2459	-0-	-1441	-0-	2459	3			Y	-0-			-0-
07	4030 X	1909	-0-	-2121	-0-	88	1	1821	3	Y	-0-			-0-
08	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	92	1	1604	3	Y	-0-			-0-
09	2610 X	2540	-0-	-70	-0-	133	1	2407	3	Y	-0-			-0-
10	2542 X	2017	-0-	-525	-0-	109	1	1908	3	Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

05	3720 X	3022	-0-	-698	-0-	154	1	2868	3	Y	-0-			-0-
06	3210 X	2902	-0-	-308	-0-	2902	3			Y	-0-			-0-
07	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	161	1	3353	3	Y	-0-			-0-
08	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	177	1	3067	3	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2874	-0-	-216	-0-	150	1	2724	3	Y	-0-			-0-
10	3503 X	2676	-0-	-827	-0-	144	1	2532	3	Y	-0-			-0-

MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					191

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

05	4216 X	1649	-0-	-2567	-0-	432	1	1215	2	Y	2					10
						2	9									
06	4530 X	4152	-0-	-378	-0-	788	1	3360	2	Y	4	7	1			7
						4	9									
07	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	899	1	4045	2	Y	9					16
						10	9									
08	4681 X	3701	-0-	-980	-0-	795	1	2899	2	Y	6					22
						7	9									
09	4140 X	3499	-0-	-641	-0-	677	1	2819	2	Y	3	17	1			8
						3	9									
10	4960 X	2818	-0-	-2142	-0-	600	1	2217	2	Y	1					9
						1	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

05	5208 X	1598	-0-	-3610	-0-	341	1	1231	2	Y	24					79
						26	9									
06	3870 X	2264	-0-	-1606	-0-	318	1	1896	2	Y	45	71	1			53
						50	9									
07	3999 X	2742	-0-	-1257	-0-	408	1	2311	2	Y	21					74
						23	9									
08	3999 X	3917	-0-	-82	-0-	752	1	3161	2	Y	4					78
						4	9									
09	2670 X	2426	-0-	-244	-0-	377	1	2028	2	Y	19	42	1			55
						21	9									
10	2728 X	604	-0-	-2124	-0-	127	1	477	2	Y	-0-					55

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

05	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	427	1	1201	2	Y	12					31
						13	9									
06	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	327	1	1394	2	Y	12	28	1			15
						13	9									
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	339	1	1525	2	Y	19					34
						21	9									
08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	404	1	1471	2	Y	10					44
						11	9									
09	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	340	1	1418	2	Y	7	33	1			18
						8	9									
*10	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	430	1	1588	2	Y	9					27
						10	9									

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

SMOLIK, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	1750	-0-	-2373	-0-	372	1	1344	2	Y	31					95
							34	9									
06	3990	X	3354	-0-	-636	-0-	470	1	2803	2	Y	74	103	1			66
							81	9									
07	4123	X	2657	-0-	-1466	-0-	392	1	2219	2	Y	42					108
							46	9									
08	3503	X	792	-0-	-2711	-0-	152	1	640	2	Y	-0-					108
09	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	720	1	3876	2	Y	21	59	1			70
							23	9									
10	3472	X	1692	-0-	-1780	-0-	354	1	1326	2	Y	11					81
							12	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	1919	-0-	-5056	-0-	413	1	1492	2	Y	13					81
							14	9									
06	6750	X	4049	-0-	-2701	-0-	579	1	3453	2	Y	15	66	1			30
							17	9									
07	6975	X	6660	-0-	-315	-0-	993	1	5625	2	Y	38					68
							42	9									
08	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1398	1	5874	2	Y	-0-					68
09	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	900	1	4845	2	Y	12	36	1			44
							13	9									
10	6665	X	6525	-0-	-140	-0-	1370	1	5135	2	Y	18					62
							20	9									

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	899	-0-	-806	-0-	178	1	642	2	Y	72					128
							79	9									
06	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	260	1	1549	2	Y	34	113	1			49
							37	9									
07	1953	X	1727	-0-	-226	-0-	255	1	1444	2	Y	25					74
							28	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	289	1	1216	2	Y	1					75
							1	9									
09	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	217	1	1167	2	Y	6	40	1			41
							7	9									
*10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	437	1	1639	2	Y	13					54
							14	9									

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
05	5363	X	3811	-0-	-1552	-0-	998	1	2805	2	Y	7					18
							8	9									
06	4710	X	3959	-0-	-751	-0-	751	1	3204	2	Y	4	15	1			7
							4	9									
07	4867	X	4284	-0-	-583	-0-	777	1	3499	2	Y	7					14
							8	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	920	1	3354	2	Y	3					17
							3	9									
09	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	920	1	3833	2	Y	14	13	1			18
							15	9									
10	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	876	1	3235	2	Y	6					24
							7	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6265	X	1997	-0-	-4268	-0-	500	1	1490	2	Y	6					66
							7	9									
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	433	1	1867	2	Y	16	54	1			28
							18	9									
07	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	404	1	1874	2	Y	18					46
							20	9									
08	2325	X	1637	-0-	-688	-0-	345	1	1278	2	Y	13					59
							14	9									
09	2250	X	969	-0-	-1281	-0-	193	1	763	2	Y	12	41	1			30
							13	9									
*10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	627	1	2376	2	Y	17					47
							19	9									

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (3200) 98768 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194700 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 3160 - 3164

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	51	1	813	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	55	1	822	2	Y	-0-					-0-
							35	3									
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	4	1	780	2	Y	-0-					-0-
							43	3									
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	711	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
10	806	N	734	-0-	-72	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	19973 X	19973	-0-	-0-	-0-	19670	2	303	9	N	275	181	1			223
06	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	17911	2	213	9	N	194	177	1			240
07	17484 X	14862	-0-	-2622	-0-	14674	2	188	9	N	171	177	1			234
08	20615 X	6660	-0-	-13955	-0-	6594	2	66	9	N	60	179	1			115
09	19950 X	2380	-0-	-17570	-0-	2368	2	12	9	N	11					126
10	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					126

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

05	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	21458	2	211	9	N	192	190	1			197
06	20280 X	19217	-0-	-1063	-0-	19010	2	207	9	N	188	187	1			198
07	20984 X	20984	-0-	-0-	-0-	20768	2	216	9	N	196	192	1			202
08	22723 X	6301	-0-	-16422	-0-	6255	2	46	9	N	42	177	1			67
09	21990 X	1225	-0-	-20765	-0-	1217	2	8	9	N	7					74
10	21669 X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					74

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
*10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	-0-					-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8100) //CONT.// 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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

05	9875	9875	-0-	-0-	-0-	9704	2	171	9	N	155	181 1	162
06	3162 R	3162	-0-	-0-	-0-	3087	2	75	9	N	68	180 1	50
07	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1338	2	70	9	N	64		114
08	4805	219	-0-	-4586	-0-	60	1	13	2	N	133		247
						146	9						
09	4650	4125	-0-	-525	-0-	210	1	3872	2	N	39		286
						43	9						
10	4805	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT		286

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

05	465 N	343	-0-	-122	-0-	331	2	12	9	N	11		256
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	N	12		268
07	587 N	587	-0-	-0-	-0-	568	2	19	9	N	17		285
08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	461	2	11	9	N	10		295
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	351	2	7	9	N	6	180 1	121
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT		121

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-			119
08	11 R	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			119
*09	300	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	N	-0-			119
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			119

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

05	18600 X	16477	-0-	-2123	-0-	1422	1	15055	2	N	-0-			-0-
06	18000 X	10722	-0-	-7278	-0-	1120	1	9602	2	N	-0-			-0-
07	18600 X	14515	-0-	-4085	-0-	1515	1	13000	2	N	-0-			-0-
08	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	1884	1	17755	2	N	-0-			-0-
09	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	1960	1	16217	2	N	-0-			-0-
*10	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	1956	1	16532	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

05	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	333	1	3524	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	2101	-0-	-1529	-0-	372	1	1729	2	N	-0-			-0-
07	4092 X	2863	-0-	-1229	-0-	423	1	2440	2	N	-0-			-0-
08	4340 X	2764	-0-	-1576	-0-	359	1	2405	2	N	-0-			-0-
09	4200 X	2182	-0-	-2018	-0-	357	1	1825	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	2653	-0-	-1191	-0-	329	1	2324	2	N	-0-			-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

05	15650 X	15650	-0-	-0-	-0-	1350	1	14300	2	N	-0-			-0-
06	15210 X	14953	-0-	-257	-0-	1409	1	13544	2	N	-0-			-0-
07	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	1976	1	16311	2	N	-0-			-0-
08	17019 X	16431	-0-	-588	-0-	1561	1	14870	2	N	-0-			-0-
09	16480 X	16480	-0-	-0-	-0-	1745	1	14735	2	N	-0-			-0-
10	18290 X	16986	-0-	-1304	-0-	1789	1	15197	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

05	5332 X	4203	-0-	-1129	-0-	363	1	3840	2	N	-0-			-0-
06	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	409	1	7937	2	N	-0-			-0-
07	4991 X	4478	-0-	-513	-0-	512	1	3966	2	N	-0-			-0-
08	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	480	1	4042	2	N	-0-			-0-
09	8340 X	6035	-0-	-2305	-0-	665	1	5370	2	N	-0-			-0-
10	8618 X	6357	-0-	-2261	-0-	686	1	5671	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

05	19282 X	17115	-0-	-2167	-0-	1477	1	15638	2	N	-0-			-0-
06	18660 X	14488	-0-	-4172	-0-	1481	1	13007	2	N	-0-			-0-
07	19282 X	1879	-0-	-17403	-0-	176	1	1703	2	N	-0-			-0-
08	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-			-0-
09	14670 X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-			-0-
10	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	219	1	2315	2	N	-0-			-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	175	1	1873	2	N	-0-			-0-
07	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	212	1	2336	2	N	-0-			-0-
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	191	1	2477	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	1922	-0-	-118	-0-	120	1	1802	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	1869	-0-	-673	-0-	131	1	1738	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16895	X	15240	-0-	-1655	-0-	15240	2			N	-0-			-0-
06	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	1409	1	17116	2	N	-0-			-0-
07	20212	X	20212	-0-	-0-	-0-	20212	2			N	-0-			-0-
08	16771	X	16554	-0-	-217	-0-	16554	2			N	-0-			-0-
09	18540	X	15777	-0-	-2763	-0-	15777	2			N	-0-			-0-
10	20212	X	16470	-0-	-3742	-0-	16470	2			N	-0-			-0-

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
05	3100	N	3588	-0-	488	7290	224	1	3364	3	N	-0-			-0-
06	9651	X	2361	-0-	-7290	-0-	405	1	1956	3	N	-0-			-0-
07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	283	1	1560	3	N	-0-			-0-
08	1612	X	1414	-0-	-198	-0-	380	1	1034	3	N	-0-			-0-
09	1560	X	1083	-0-	-477	-0-	270	1	813	3	N	-0-			-0-
10	1612	X	920	-0-	-692	-0-	222	1	698	3	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19003	X	18271	-0-	-732	-0-	321	1	17924	3	N	24			182
							26	9							
06	19080	X	17514	-0-	-1566	-0-	310	1	17204	3	N	-0-			182
07	19716	X	17983	-0-	-1733	-0-	318	1	17665	3	N	-0-			182
08	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	324	1	17566	3	N	-0-			182
09	18600	X	16239	-0-	-2361	-0-	312	1	15898	3	N	26	179 1		29
							29	9							
10	18259	X	17082	-0-	-1177	-0-	665	1	16417	3	N	-0-			29

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42780	X	35548	-0-	-7232	-0-	2869	1	32679	2	N	-0-			-0-
06	49530	X	28483	-0-	-21047	-0-	2892	1	25591	2	N	-0-			-0-
07	51181	X	27585	-0-	-23596	-0-	2617	1	24968	2	N	-0-			-0-
08	25812	X	25812	-0-	-0-	-0-	2567	1	23242	2	N	3	3 8		-0-
							3	9							
*09	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	2305	1	16974	2	N	-0-			-0-
10	28830	X	24692	-0-	-4138	-0-	2797	1	21895	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20739	X	19303	-0-	-1436	-0-	1616	1	17687	2	N	-0-					27
06	20160	X	18809	-0-	-1351	-0-	1458	1	17351	2	N	-0-					27
07	20832	X	19824	-0-	-1008	-0-	1321	1	18503	2	N	-0-					27
08	20832	X	19050	-0-	-1782	-0-	1386	1	17664	2	N	-0-					27
09	19770	X	18061	-0-	-1709	-0-	1427	1	16632	2	N	2	2	8			27
							2	9									
10	19809	X	17391	-0-	-2418	-0-	1304	1	16087	2	N	-0-					27

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

05	403	N	238	-0-	-165	-0-	20	1	218	2	N	-0-					92
06	300	N	170	-0-	-130	-0-	13	1	157	2	N	-0-					92
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	N	-0-					92
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					92
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					92
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

05	7440	X	2344	-0-	-5096	-0-	196	1	2148	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	776	-0-	-6994	-0-	60	1	716	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	1798	-0-	-6231	-0-	120	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	1084	-0-	-5829	-0-	79	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	5940	X	1455	-0-	-4485	-0-	115	1	1340	2	N	-0-					-0-
10	2356	X	1348	-0-	-1008	-0-	101	1	1247	2	N	-0-					-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

05	16523	X	5490	-0-	-11033	-0-	460	1	5030	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	9806	-0-	-6184	-0-	760	1	9046	2	N	-0-					-0-
07	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	1334	1	18678	2	N	-0-					-0-
08	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	1027	1	13091	2	N	-0-					-0-
09	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	793	1	9248	2	N	-0-					-0-
10	18755	X	14760	-0-	-3995	-0-	1107	1	13653	2	N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14221 - 15437

05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	304	1	3330	2	N	599	523	1	6	8	403
							659	9									
06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	2	N	229	521	1			111
							252	9									
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					111
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					111

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
05	930 #	767	-0-	-163	-0-	97	1	669	2	N	1					132
						1	9									
06	870 #	602	-0-	-268	-0-	75	1	527	2	N	-0-					132
07	899 #	659	-0-	-240	-0-	94	1	565	2	N	-0-					132
08	899 #	256	-0-	-643	-0-	35	1	221	2	N	-0-					132
09	840 #	702	-0-	-138	-0-	84	1	614	2	N	4					136
						4	9									
10	775 #	570	-0-	-205	-0-	70	1	490	2	N	9					145
						10	9									

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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

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-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

05	12426	12426	-0-	-0-	12240	1022	1	11180	2	N	204	185	1			279
						224	9									
06	14167	14167	-0-	-0-	12240	1079	1	12849	2	N	217	181	1			315
						239	9									
07	13740	13740	-0-	-0-	12240	899	1	12589	2	N	229	181	1			363
						252	9									
08	16385	16385	-0-	-0-	12240	1172	1	14941	2	N	247	368	1			242
						272	9									
09	1170	15746	-0-	14576	26816	1219	1	14209	2	N	289	364	1			167
						318	9									
*10	16463	16463	-0-	-0-	26816	1211	1	14940	2	N	284	178	1	3	8	270
						312	9									

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
05	3317	#	2915	-0-	-402	-0-	241	1	2641	2	N	30					129
							33	9									
06	3570	#	2944	-0-	-626	-0-	227	1	2699	2	N	16					145
							18	9									
07	3689	#	2971	-0-	-718	-0-	197	1	2759	2	N	14					159
							15	9									
08	3689	#	2914	-0-	-775	-0-	211	1	2689	2	N	13					172
							14	9									
09	3060	#	2492	-0-	-568	-0-	195	1	2278	2	N	17	5	8			184
							19	9									
10	3038	#	2022	-0-	-1016	-0-	151	1	1862	2	N	8					192
							9	9									

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
05	18527		4047	-0-	-14480	-0-	523	1	3495	2	Y	26	116	1			80
							29	9									
06	4075		4075	-0-	-0-	-0-	526	1	3526	2	Y	21					101
							23	9									
07	2879		2879	-0-	-0-	-0-	396	1	2452	2	Y	28					129
							31	9									
08	1171		1171	-0-	-0-	-0-	160	1	1008	2	Y	3					132
							3	9									
*09	3767		3767	-0-	-0-	-0-	465	1	3283	2	Y	17					149
							19	9									
10	589		4088	-0-	3499	3499	542	1	3518	2	Y	25					174
							28	9									

YOAKUM (WILCOX 8300) 99361 365 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	74	1			35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	4557 X	4469	-0-	-88	-0-	574	1	3812	2	N	75	173	1			66
						83	9									
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	566	1	3781	2	N	91					157
						100	9									
07	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	668	1	3659	2	N	91	177	1			71
						100	9									
08	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	999	1	5917	2	N	87					158
						96	9									
09	4440 X	4395	-0-	-45	-0-	555	1	3759	2	N	74	175	1			57
						81	9									
10	4588 X	4519	-0-	-69	-0-	592	1	3835	2	N	84					141
						92	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

05	2155 R	2155	-0-	-0-	-0-	16	1	2139	2	N	-0-					93
06	2340 #	2256	-0-	-84	-0-	16	1	2240	2	N	-0-					93
07	2418 #	1784	-0-	-634	-0-	16	1	1739	2	N	26					119
						29	9									
08	2418 #	2103	-0-	-315	-0-	16	1	2003	2	N	76					195
						84	9									
09	2250 #	1004	-0-	-1246	-0-	16	1	988	2	N	-0-	148	1			47
10	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					47

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2790	#	2564	-0-	-226	-0-	217	1	2314	2	N	30					186
							33	9									
06	2700	#	2210	-0-	-490	-0-	210	1	1976	2	N	22					208
							24	9									
07	2573	#	2158	-0-	-415	-0-	217	1	1941	2	N	-0-					208
*08	2573	#	2103	-0-	-470	-0-	203	1	1900	2	N	-0-					208
09	2490	#	112	-0-	-2378	-0-	28	1	84	2	N	-0-					208
10	2573	#	140	-0-	-2433	-0-	21	1	119	2	N	-0-					208

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	6911	6911	-0-	-0-	20033	6678	2	233	9	N	212	354	1				48
06	6898	6898	-0-	-0-	20033	6683	2	215	9	N	195						243
07	6809	6809	-0-	-0-	20033	6594	2	215	9	N	195	179	1				259
08	7891	7891	-0-	-0-	20033	7678	2	213	9	N	194	346	1				107
*09	6270	6270	-0-	-0-	20033	6075	2	195	9	N	177	176	1				108
*10	5421	5421	-0-	-0-	20033	5194	2	227	9	N	206	172	1				142

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	8122 #	6956	-0-	-1166	-0-	310	1	6461	2	N	168	174	1			214
						185	9									
06	7500 #	3851	-0-	-3649	-0-	160	1	3674	2	N	15	178	1			51
						17	9									
07	5937	4736	-0-	-1201	-0-	157	1	4540	2	N	35					86
						39	9									
08	7472	7472	-0-	-0-	-0-	268	1	7156	2	N	44					130
						48	9									
09	6278	6278	-0-	-0-	-0-	233	1	5947	2	N	89	174	1			45
						98	9									
*10	7843	7843	-0-	-0-	-0-	284	1	7518	2	N	37					82
						41	9									

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	228

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144

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
05	46455	X	46455	-0-	-0- B	-0-	46455	3			N	-0-					-0-
06	42150	X	25510	-0-	-16640 B	-0-	25510	3			N	-0-					-0-
07	47678	X	40539	-0-	-7139 B	-0-	40539	3			N	-0-					-0-
08	47052	X	47052	-0-	-0- B	-0-	47052	3			N	-0-					-0-
09	46140	X	32735	-0-	-13405 B	-0-	32735	3			N	-0-					-0-
10	46469	X	39969	-0-	-6500 B	-0-	39969	3			N	-0-					-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1135	-0-	-446 B	-4377	156	1	979	3	N	-0-					8
06	1380	X	1472	-0-	92 B	-4285	176	1	1296	3	N	-0-					8
07	1426	X	1690	-0-	264 B	-4021	211	1	1479	3	N	-0-					8
08	0	N	1655	-0-	1655 B	-2366	169	1	1486	3	N	-0-					8
09	1470	N	1492	-0-	22 B	-2344	139	1	1353	3	N	-0-					8
10	1705	N	1492	-0-	-213 B	-2344	77	1	1415	3	N	-0-					8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51708	X	46670	-0-	-5038 B	-0-	46670	3			N	-0-					-0-
06	48720	X	47399	-0-	-1321 B	-0-	47399	3			N	-0-					-0-
07	50344	X	43934	-0-	-6410 B	-0-	43934	3			N	-0-					-0-
08	43288	X	43288	-0-	-0- B	-0-	43288	3			N	-0-					-0-
09	47970	X	43314	-0-	-4656 B	-0-	43314	3			N	-0-					-0-
10	48980	X	33363	-0-	-15617 B	-0-	33363	3			N	-0-					-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN, SOUTH (WILCOX 9930) 99432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PREWETT, MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 125785 COMPL. DATE 11/09/1987 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9318 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	78	1	947	2	N	-0-					-0-
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	75	1	997	2	N	-0-					-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	N	-0-					-0-
09	1020 N	969	-0-	-51	-0-	75	1	894	2	N	-0-					-0-
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	75	1	932	2	N	-0-					-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
06	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	N	-0-					-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	388	2	N	-0-					-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

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-

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

05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	56	1	351	2	N	-0-					-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	52	1	337	2	N	-0-					-0-
07	403 N	337	-0-	-66	-0-	38	1	299	2	N	-0-					-0-
08	403 N	166	-0-	-237	-0-	33	1	133	2	N	-0-					-0-
09	390 N	173	-0-	-217	-0-	50	1	123	2	N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

05	3100 N	3762	-0-	662	1643	272	1	3490	2	N	-0-					-0-
06	4532 X	2889	-0-	-1643	-0-	215	1	2674	2	N	-0-					-0-
07	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	309	1	3565	2	N	-0-					-0-
08	2821 X	1130	-0-	-1691	-0-	107	1	1023	2	N	-0-					-0-
09	2730 X	133	-0-	-2597	-0-	23	1	110	2	N	-0-					-0-
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	8	1	52	2	N	-0-					-0-
06	120	N	56	-0-	-64	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	2	N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
09	180	N	23	-0-	-157	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	33	1	204	2	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	31	1	201	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	N	-0-					-0-
08	248	N	131	-0-	-117	-0-	26	1	105	2	N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	32	1	78	2	N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	5659	-0-	-665	-0-	409	1	5250	2	N	-0-					-0-
06	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	582	1	7221	2	N	-0-					-0-
07	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	528	1	6082	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	6135	-0-	-220	-0-	582	1	5553	2	N	-0-					-0-
09	7800	X	3117	-0-	-4683	-0-	530	1	2587	2	N	-0-					-0-
10	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 170980 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
05	459	X	829	-0-	370 B	-0-	114	1	715	2	N	-0-					-0-
06	793	X	793	-0-	-0- B	-0-	105	1	688	2	N	-0-					-0-
07	933	X	933	-0-	-0- B	-0-	104	1	829	2	N	-0-					-0-
08	837	X	492	-0-	-345 B	-0-	97	1	395	2	N	-0-					-0-
09	810	X	290	-0-	-520 B	-0-	84	1	206	2	N	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

05	400	X	400	-0-	-0- B	-0-	55	1	345	2	N	-0-					-0-
06	503	X	503	-0-	-0- B	-0-	67	1	436	2	N	-0-					-0-
07	819	X	819	-0-	-0- B	-0-	91	1	728	2	N	-0-					-0-
08	447	X	447	-0-	-0- B	-0-	88	1	359	2	N	-0-					-0-
09	510	X	255	-0-	-255 B	-0-	74	1	181	2	N	-0-					-0-
10	806	X	NO RPT	-0-	-806 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

05	888	X	888	-0-	-0- B	-0-	64	1	824	2	N	-0-					-0-
06	990	X	685	-0-	-305 B	-0-	51	1	634	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	900	-0-	-123 B	-0-	72	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	379	-0-	-644 B	-0-	36	1	343	2	N	-0-					-0-
09	870	X	334	-0-	-536 B	-0-	57	1	277	2	N	-0-					-0-
10	899	X	NO RPT	-0-	-899 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

05	6076	X	5924	-0-	-152 B	-0-	478	1	5444	2	N	2					26
							2	9									
06	5070	X	4459	-0-	-611 B	-0-	453	1	4006	2	N	-0-					26
07	5249	X	5249	-0-	-0- B	-0-	514	1	4735	2	N	-0-					26
08	5921	X	4576	-0-	-1345 B	-0-	604	1	3972	2	N	-0-					26
09	5730	X	3111	-0-	-2619 B	-0-	497	1	2614	2	N	-0-					26
10	5921	X	NO RPT	-0-	-5921 B	-0-					N	NO RPT					26

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

EDLER, J.B, WELL #: 23 RRCID -> 183644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	92	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	77	1	1282	2	Y	-0-					-0-
*07	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	97	1	1536	2	Y	17					17
							19	9									
08	1705	X	773	-0-	-932	-0-	45	1	577	2	Y	137	104	1			50
							151	9									
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-	50	1			-0-
*10	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-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
05	1984	X	1431	-0-	-553	-0-	71	1	1111	2	Y	226	174	1			126
							249	9									
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	727	2	Y	396	482	1			40
							436	9									
07	782	X	782	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	61					101
							67	9									
08	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	69	1	959	2	Y	239	229	1			111
							263	9									
09	1230	N	482	-0-	-748	-0-	43	1	334	2	Y	95	123	1			83
							105	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					83

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	70	1	953	2	Y	-0-					-0-
*07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	84	1	1170	2	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	74	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*09	1020	N	450	-0-	-570	-0-	51	1	399	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

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
05	1395	N	36	-0-	-1359	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	629	2	13	9	N	12					78
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	691	2	11	9	N	10					88
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	384	2	11	9	N	10					98
08	651	N	529	-0-	-122	-0-	525	2	4	9	N	4					102
09	690	N	451	-0-	-239	-0-	429	2	22	9	N	20					122
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					122

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

05	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	87	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	926	-0-	-94	-0-	94	1	832	2	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	101	1	935	2	Y	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	134	1	883	2	Y	140	65	1			75
							154	9									
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	446	2	Y	178	159	1			94
							196	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					94

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
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	69	1	789	2	N	-0-					6
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	72	1	641	2	N	-0-					6
07	961	N	658	-0-	-303	-0-	64	1	594	2	N	-0-					6
08	868	N	530	-0-	-338	-0-	70	1	460	2	N	-0-					6
09	720	N	406	-0-	-314	-0-	64	1	336	2	N	5					11
							6	9									
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					11

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

05	1116	X	174	-0-	-942	-0-	10	1	164	2	N	-0-					27
06	900	X	173	-0-	-727	-0-	15	1	158	2	N	-0-					27
07	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	78	1	1592	2	N	-0-					27
08	T. A.		1126	-0-	1126	1126	56	1	1070	2	N	-0-					27
09	T. A.		886	-0-	886	2012	64	1	822	2	N	-0-					27
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2012					N	NO RPT					27

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

05	4619	X	3718	-0-	-901	-0-	295	1	3362	2	N	55					93
							61	9									
06	4470	X	3129	-0-	-1341	-0-	314	1	2781	2	N	31	58	1			66
							34	9									
07	4464	X	3066	-0-	-1398	-0-	295	1	2715	2	N	51					117
							56	9									
08	2976	X	2888	-0-	-88	-0-	374	1	2459	2	N	50	148	1			19
							55	9									
09	2880	X	2432	-0-	-448	-0-	382	1	2007	2	N	39					58
							43	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					58

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	137	1	2272	2	N	-0-					27
06	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	233	1	2392	2	N	32					59
						35	9									
07	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	162	1	3278	2	N	-0-					59
08	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	131	1	2486	2	N	27	75	1			11
						30	9									
*09	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	133	1	1725	2	N	39					50
						43	9									
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

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

05	2728 N	2575	-0-	-153 B	-0-	186	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	3532 N	3532	-0-	-0- B	-0-	264	1	3268	2	N	-0-					-0-
07	3071 N	3071	-0-	-0- B	-0-	245	1	2826	2	N	-0-					-0-
08	3445 N	3445	-0-	-0- B	-0-	327	1	3118	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	3540 N	2290	-0-	-1250 B	-0-	389	1	1901	2	N	-0-					-0-
10	3069 N	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

05	5627	4611	-0-	-1016 B	-1003	333	1	4278	2	N	-0-					-0-
06	4285	7062	-0-	2777 B	1774	527	1	6535	2	N	-0-					-0-
07	6574 N	4800	-0-	-1774 B	-0-	383	1	4417	2	N	-0-					-0-
08	7457 N	7457	-0-	-0- B	-0-	707	1	6750	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	6600 N	3541	-0-	-3059 B	-0-	602	1	2939	2	N	-0-					-0-
10	4805 N	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

05	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42987																
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	42987					N	-0-					23
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	42987					N	NO RPT					23

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) //CONT.// 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 58 RRCID -> 234230 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24	1			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

05	PRTL PLG	621	-0-	621	621	86	1	535	2		N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	621						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	621						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	621						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	621						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	621						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

05	18507	1369	-0-	-17138	-0-	1369	2				N	-0-					-0-
06	17910	1793	-0-	-16117	-0-	1793	2				N	-0-					-0-
07	18507	5315	-0-	-13192	-0-	5315	2				N	-0-					-0-
08	T. A.	3731	-0-	3731	3731	3731	2				N	-0-					-0-
09	T. A.	2348	-0-	2348	6079	2348	2				N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6079						N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	2	N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	34	1	222	2	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	N	-0-					-0-
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	26	1	106	2	N	-0-					-0-
09	270	N	87	-0-	-183	-0-	25	1	62	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798 X	1247	-0-	-551	-0-	75	1	1172	2	Y	-0-					-0-
06	1080 X	91	-0-	-989	-0-	4	1	57	2	Y	27	19	1			8
						30	9									
07	1116 X	45	-0-	-1071	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	1240 N	40	-0-	-1200	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	118	1	923	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	144	141	1			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	86	1	535	2	N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	75	1	490	2	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	90	1	713	2	N	-0-					-0-
08	620	N	546	-0-	-74	-0-	108	1	438	2	N	-0-					-0-
09	570	N	344	-0-	-226	-0-	100	1	244	2	N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	952	1	12223	2	N	-0-					-0-
06	17340	X	8976	-0-	-8364	-0-	670	1	8306	2	N	-0-					-0-
07	17918	X	11738	-0-	-6180	-0-	937	1	10801	2	N	-0-					-0-
08	9331	X	7474	-0-	-1857	-0-	708	1	6766	2	N	-0-					-0-
09	9030	X	6711	-0-	-2319	-0-	1141	1	5570	2	N	-0-					-0-
10	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6154	-0-	6154	21714	6154	2			N	-0-					-0-
06	0	W	3564	-0-	3564	25278	3564	2			N	-0-					-0-
07	0	W	4342	-0-	4342	29620	4342	2			N	-0-					-0-
08	0	W	3725	-0-	3725	33345	3725	2			N	-0-					-0-
09	0	W	3681	-0-	3681	37026	3681	2			N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	37026					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6936	X	6936	-0-	-0- B	-0-	559	1	6377	2	N	-0-					138
06	4992	X	4992	-0-	-0- B	-0-	507	1	4485	2	N	-0-	131	1			7
07	5250	X	5250	-0-	-0- B	-0-	514	1	4736	2	N	-0-					7
08	6944	X	2316	-0-	-4628 B	-0-	306	1	2010	2	N	-0-					7
09	6720	X	2576	-0-	-4144 B	-0-	412	1	2164	2	N	-0-					7
10	6944	X	NO RPT	-0-	-6944 B	-0-					N	NO RPT					7

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	3393	-0-	-7457 B	-0-	3368	2	25	9	N	23					130
06	7800	X	7357	-0-	-443 B	-0-	7300	2	57	9	N	52					182
07	9573	X	9573	-0-	-0- B	-0-	9553	2	20	9	N	18	175	1			25
08	7595	X	7381	-0-	-214 B	-0-	7308	2	73	9	N	66	73	1			18
09	7350	X	5054	-0-	-2296 B	-0-	4990	2	64	9	N	58	58	1			18
10	7595	X	NO RPT	-0-	-7595 B	-0-					N	NO RPT					18

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2773	-0-	-885 B	-0-	2705	2	68	9	N	62	118	1			52
06	3112	X	3112	-0-	-0- B	-0-	3010	2	102	9	N	93	83	1			62
07	3468	X	3468	-0-	-0- B	-0-	3382	2	86	9	N	78	51	1			89
08	3038	X	2558	-0-	-480 B	-0-	2492	2	66	9	N	60	120	1			29
09	3120	X	1719	-0-	-1401 B	-0-	1665	2	54	9	N	49					78
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472 B	-0-					N	NO RPT					78

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
05	10974 X	8394	-0-	-2580 B	-3751	449	1	7945	2	N	-0-			44
06	9720 X	7225	-0-	-2495 B	-3751	407	1	6818	2	N	-0-			44
07	9920 X	6205	-0-	-3715 B	-3751	368	1	5837	2	N	-0-			44
08	8587 X	6021	-0-	-2566 B	-3751	434	1	5587	2	N	-0-			44
*09	8130 X	4553	-0-	-3577 B	-3751	456	1	4097	2	N	-0-			44
*10	8401 X	NO RPT	-0-	-8401 B	-3751					N	NO RPT			44

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	172	1	1077	2	N	-0-			-0-
06	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	171	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1712 R	1712	-0-	-0-	-0-	191	1	1521	2	N	-0-			-0-
08	1302 #	1003	-0-	-299	-0-	198	1	805	2	N	-0-			-0-
09	1290 #	662	-0-	-628	-0-	192	1	470	2	N	-0-			-0-
10	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
06	1110 N	989	-0-	-121	-0-	103	1	886	2	N	-0-			-0-
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	-0-			-0-
08	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	88	1	926	2	N	-0-			-0-
09	990 N	537	-0-	-453	-0-	52	1	485	2	N	-0-			-0-
10	1085 N	510	-0-	-575	-0-	68	1	442	2	N	-0-			-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	40702				N	NO RPT					-0-

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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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

05	2170 N	2841	-0-	671 B	-5048	2731	2	110	9	N	100				175
06	2790 N	2739	-0-	-51 B	-5048	2644	2	95	9	N	86	179	1		82
07	2852 N	2749	-0-	-103 B	-5048	2644	2	105	9	N	95				177
08	2852 N	2776	-0-	-76 B	-5048	2714	2	62	9	N	56	170	1		63
09	2730 N	2481	-0-	-249 B	-5048	2481	2			N	-0-				63
10	0 N	2434	-0-	2434 B	-2614	2347	2	87	9	N	79				142

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

05	2852 #	2260	-0-	-592 B	-18131	2148	2	112	9	N	102				175
06	2340 #	2407	-0-	67 B	-18064	2311	2	96	9	N	87	158	1		104
07	2356 #	2647	-0-	291 B	-17773	2558	2	89	9	N	81	153	1		32
08	2356 #	2724	-0-	368 B	-17405	2618	2	106	9	N	96				128
09	2400 #	2508	-0-	108 B	-17297	2381	2	127	9	N	115	173	1		70
10	2480 #	2059	-0-	-421 B	-17718	1893	2	166	9	N	151	168	1		53

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
05	10261 #	4660	-0-	-5601	-0-	48	1	4439	2	N	157	183	1			48
						173	9									
06	10890 #	10762	-0-	-128	-0-	131	1	10288	2	N	312	181	1			179
						343	9									
07	11253 #	9441	-0-	-1812	-0-	126	1	9019	2	N	269	363	1			85
						296	9									
08	11253 #	10002	-0-	-1251	-0-	39	1	9646	2	N	288	184	1			189
						317	9									
09	10770 #	10085	-0-	-685	-0-	41	1	9818	2	N	205	172	1			222
						226	9									
10	11129 #	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					222

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	6	1			20
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	1	1	10	2	Y	6	3	1			23
						7	9									
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	6	2	Y	9	6	1			26
						10	9									
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	6	6	1			26
						7	9									
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	5	7	1			24
						6	9									
*10	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	12	2	Y	6	3	1			27
						7	9									