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-

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-

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

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-

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

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: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 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	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-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: GOLIAD

COASTAL EXPL. & DEV. CORP. 161633
CUTBIRTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FARISH, W. S. WELL #: 1 RRCID -> 176368 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2660 - 2664

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
DUBOSE WELL #: 1 RRCID -> 266878 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13100 - 13225

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

CYPRESS E & P CORPORATION 195903
STARNES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263807 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13030 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-

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

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

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

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

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-

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DRILLMAR OPERATING COMPANY 228367
ROOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255392 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6782 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

05	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	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-

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

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-

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: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213733 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15907 PERF.13398 - 14288

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/13/2013 - WORKOVER TO ID 270482

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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-

THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

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

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-

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BROLL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 269148 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13858 PERF. N/A

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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-

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

PROPERTY PRODUCING CO. 681462

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

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

QNK ENERGY,INC. 684473

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM A. WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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-

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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 16409 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 265197 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 9120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

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

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

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

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

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

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	2015 #	1410	-0-	-605	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	2130 #	290	-0-	-1840	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	2201 #	1551	-0-	-650	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	2201 #	1593	-0-	-608	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
09	1650 #	1431	-0-	-219	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*10	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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	3813	588	-0-	-3225	-0-	565	3	23	9	N	21					115
06	3690	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					115
07	3813	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					115
08	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					115
09	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					115
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	341 N	182	-0-	-159	-0-	182	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

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
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7800 - 7840

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

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	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-			13
06	990 N	252	-0-	-738	-0-	252	2		N	-0-			13
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			13
08	1023 N	101	-0-	-922	-0-	101	1		N	-0-			13
09	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	1		N	-0-			13
10	1054 N	101	-0-	-953	-0-	101	1		N	-0-			13

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

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

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

05	4650 #	4149	-0-	-501	-0-	620	1	3509	2	N	18					85
						20	9									
06	4350 #	804	-0-	-3546	-0-	160	1	638	2	N	5					90
						6	9									
07	4278 #	2680	-0-	-1598	-0-	440	1	2240	2	N	-0-					90
*08	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	7					97
09	4050 #	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					97
10	4154 #	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					97

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

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-

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

05	0 N	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

05	5022 X	4940	-0-	-82	-0-	932	1	3969	2	N	35					97
						39	9									
06	4920 X	3689	-0-	-1231	-0-	3	1	3628	2	N	53					150
						58	9									
07	5084 X	5046	-0-	-38	-0-	453	1	4540	2	N	48					198
						53	9									
08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	572	1	4268	2	N	80	187	1			91
						88	9									
09	4830 X	4692	-0-	-138	-0-	639	1	4002	2	N	46					137
						51	9									
10	5053 X	4757	-0-	-296	-0-	655	1	4058	2	N	40					177
						44	9									

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 -> 240610 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951

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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COOK MOUNTAIN) 02617 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CIS WELL #: 1 RRCID -> 202458 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5237 - 5246

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39065			N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-39065			N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16945				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16945				N	NO RPT			-0-

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

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

05	7688 X	5084	-0-	-2604	-0-	540	1	4471	3	N	66			175
						73	9							
06	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	780	1	6830	3	N	92	179	1	88
						101	9							
07	7688 X	6085	-0-	-1603	-0-	600	1	5406	3	N	72			160
						79	9							
08	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	870	1	7464	3	N	98	176	1	82
						108	9							
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	900	1	7434	3	N	108			190
						119	9							
*10	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	930	1	7508	3	N	117	179	1	128
						129	9							

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	434 X	410	-0-	-24	-0-	25	1	385	2	N	-0-	48
06	420 X	24	-0-	-396	-0-	2	1	22	2	N	-0-	48
07	465 X	326	-0-	-139	-0-	2	1	324	2	N	-0-	48
08	465 X	306	-0-	-159	-0-	2	1	304	2	N	-0-	48
09	450 X	250	-0-	-200	-0-	2	1	248	2	N	-0-	48
*10	409 X	409	-0-	-0-	-0-	2	1	407	2	N	-0-	48

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

05	1736 X	1409	-0-	-327	-0-	87	1	1322	2	N	-0-	19
06	1530 X	116	-0-	-1414	-0-	10	1	106	2	N	-0-	19
07	1767 X	1210	-0-	-557	-0-	10	1	1200	2	N	-0-	19
08	1767 X	1247	-0-	-520	-0-	10	1	1237	2	N	-0-	19
09	1710 X	1200	-0-	-510	-0-	10	1	1190	2	N	-0-	19
*10	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	10	1	1545	2	N	-0-	19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 - PLUGGED 1/26/2012

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	100	1	1375	2	N	12					86
						13	9									
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	80	1	961	2	N	11					97
						12	9									
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	100	1	1419	2	N	34					131
						37	9									
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	100	1	1522	2	N	13					144
						14	9									
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	90	1	1126	2	N	6					150
						7	9									
10	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					150

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	4061	3469	-0-	-592	-0-	3469	2			N	-0-					14
06	3930	2310	-0-	-1620	-0-	2310	2			N	-0-					14
07	4061	1806	-0-	-2255	-0-	1806	2			N	-0-					14
08	4061	2235	-0-	-1826	-0-	2235	2			N	-0-					14
09	3360 #	1902	-0-	-1458	-0-	1902	2			N	-0-					14
10	3472 #	1694	-0-	-1778	-0-	1694	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	23250	19900	-0-	-3350	-0-	19655	2	245	9	Y	223	187	1			268
06	23170	23170	-0-	-0-	-0-	22894	2	276	9	Y	251	333	1			186
07	23250	23009	-0-	-241	-0-	22778	2	231	9	Y	210	187	1			209
08	23378	23378	-0-	-0-	-0-	23168	2	210	9	Y	191	184	1			216
09	24265	24265	-0-	-0-	-0-	24057	2	208	9	Y	189	185	1			220
10	22940	NO RPT	-0-	-22940	-0-					Y	NO RPT					220

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	1612	#	1357	-0-	-255	-0-	51	1	1296	2	N	9					206
							10	9									
06	1560	#	969	-0-	-591	-0-	36	1	922	2	N	10	168	1			48
							11	9									
07	1519	#	1086	-0-	-433	-0-	41	1	1038	2	N	6					54
							7	9									
08	1364	#	1284	-0-	-80	-0-	47	1	1203	2	N	31					85
							34	9									
09	1320	#	955	-0-	-365	-0-	36	1	906	2	N	12					97
							13	9									
10	1364	#	1162	-0-	-202	-0-	44	1	1110	2	N	7					104
							8	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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	100	1	605	2	Y	-0-					1
06	930	N	917	-0-	-13	-0-	80	1	837	2	Y	-0-					1
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	100	1	987	2	Y	-0-					1
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	914	2	Y	-0-					1
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	100	1	853	2	Y	-0-					1
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	385	-0-	385	1199	176	1	179	2	Y	27					170
							30	9									
06	DLQ	G-10	334	-0-	334	1533	115	1	198	2	Y	19					189
							21	9									
07	DLQ	G-10	357	-0-	357	1890	109	1	226	2	Y	20	1	8			208
							22	9									
08	2247	N	357	-0-	-1890	-0-	112	1	225	2	Y	18					226
							20	9									
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	76	1	226	2	Y	27	167	1	1	8	85
							30	9									
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	100	1	214	2	Y	26	1	8			110
							29	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	857	-0-	857	2684	382	1	391	2	Y	76					328
							84	9									
06	DLQ	G-10	788	-0-	788	3472	273	1	467	2	Y	44	178	1			194
							48	9									
07	DLQ	G-10	807	-0-	807	4279	245	1	508	2	Y	49	168	1			75
							54	9									
08	3100	N	812	-0-	-2288	1991	257	1	513	2	Y	38					113
							42	9									
09	2721	N	730	-0-	-1991	-0-	177	1	528	2	Y	23					136
							25	9									
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	234	1	500	2	Y	77	3	8			210
							85	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	808	-0-	-432	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	59	-0-	-1201	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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
WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	111	1	350	2	N	5					155
						6	9									
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	102	1	551	2	N	5					160
						6	9									
07	434 N	240	-0-	-194	-0-	45	1	195	2	N	-0-					160
08	465 N	397	-0-	-68	-0-	64	1	333	2	N	-0-					160
09	660 N	520	-0-	-140	-0-	100	1	417	2	N	3					163
						3	9									
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					163

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	1767 #	1379	-0-	-388 B	-2072	86	1	1293	2	N	-0-					6
06	1680 #	97	-0-	-1583 B	-3655	8	1	89	2	N	-0-					6
07	1736 #	1594	-0-	-142 B	-3797	8	1	1586	2	N	-0-					6
08	1736 #	1318	-0-	-418 B	-4215	8	1	1310	2	N	-0-					6
09	1410 #	1100	-0-	-310 B	-4525	9	1	1091	2	N	-0-					6
10	1581 #	1395	-0-	-186 B	-4711	8	1	1387	2	N	-0-					6

NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	2			Y	-0-					36
06	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-					36
07	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333	2			Y	-0-					36
08	372 N	301	-0-	-71 B	-0-	301	2			Y	-0-					36
*09	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			Y	-0-					36
10	341 N	132	-0-	-209 B	-0-	132	2			Y	-0-					36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	2			Y	-0-					48
06	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					Y	-0-					48
07	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			Y	-0-					48
08	744 N	697	-0-	-47 B	-0-	697	2			Y	-0-					48
*09	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			Y	-0-					48
10	744 N	330	-0-	-414 B	-0-	330	2			Y	-0-					48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	837 #	667	-0-	-170 B	-10268	42	1	625	2	N	-0-					46
06	780 #	48	-0-	-732 B	-11000	4	1	44	2	N	-0-					46
07	806 #	510	-0-	-296 B	-11296	4	1	506	2	N	-0-					46
08	806 #	479	-0-	-327 B	-11623	4	1	475	2	N	-0-					46
09	780 #	344	-0-	-436 B	-12059	4	1	340	2	N	-0-					46
10	682 #	453	-0-	-229 B	-12288	4	1	449	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	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-15171					N	-0-					-0-

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

05	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					112
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					112
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					112
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					112
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					112
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					112

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

05	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2			Y	-0-					30
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					30
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					30
*09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					30
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					30

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

05	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2117	3	77	9	N	70	171	1			168
06	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2040	3	77	9	N	70					238
07	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1921	3	77	9	N	70	175	1	1	8	132
08	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1541	3	79	9	N	72					204
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1173	3	73	9	N	66	178	1			92
*10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1175	3	99	9	N	90					182

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115	-0-	-350	-0-	7	1	108	2	N	-0-					41
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					41
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	3	1	461	2	N	-0-					41
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	4	1	638	2	N	-0-					41
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	823	2	N	-0-					41
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	5	1	1098	2	N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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

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

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

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

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-

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305
BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298

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

05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4571	2	33	9	N	30					76
06	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	80	1	4283	2	N	34					110
						37	9									
07	4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4540	2	42	9	N	38					148
08	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4616	2	46	9	N	42					190
09	4470 X	4394	-0-	-76	-0-	4354	2	40	9	N	36	173	1			53
*10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	4671	2	42	9	N	38					91

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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	40					40
07	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					40
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	38	1			2

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

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

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	2821 X	23	-0-	-2798	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	10 1		8
06	1410 N	23	-0-	-1387	-0-	2 1	21 2	Y	-0-	5 1		3
07	217 N	12	-0-	-205	-0-	1 1	11 2	Y	-0-			3
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	2 1		1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
10	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2		Y	-0-			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	509	1	5535	2	N	51	62	1			75
							56	9									
06	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	359	1	4605	2	N	36	67	1			44
							40	9									
07	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	101	1	1184	2	N	12					56
							13	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	1			20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			12
10	T. A.		30	-0-	30	30	3	1	27	2	N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	5673	X	4838	-0-	-835	-0-	401	1	4364	2	Y	66	116	1			117
							73	9									
06	5340	X	4642	-0-	-698	-0-	332	1	4265	2	Y	41	97	1			61
							45	9									
07	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	397	1	4673	2	Y	77					138
							85	9									
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	439	1	4901	2	Y	91	124	1			105
							100	9									
09	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	447	1	4672	2	Y	64	63	1			106
							70	9									
10	4898	X	4479	-0-	-419	-0-	373	1	4039	2	Y	61					167
							67	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	88	-0-	-182	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 E) //CONT.// 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 185204 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9579	X	8617	-0-	-962	-0-	717	1	7800	2	Y	91	115	1			129
							100	9									
06	9120	X	7923	-0-	-1197	-0-	567	1	7276	2	Y	73	116	1			86
							80	9									
07	9269	X	7367	-0-	-1902	-0-	569	1	6702	2	Y	87					173
							96	9									
08	8835	X	8220	-0-	-615	-0-	671	1	7491	2	Y	53	130	1			96
							58	9									
09	8490	X	7940	-0-	-550	-0-	686	1	7177	2	Y	70	61	1			105
							77	9									
10	8618	X	7324	-0-	-1294	-0-	610	1	6605	2	Y	99					204
							109	9									

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

05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	575	1	6259	2	Y	51	42	1			61
							56	9									
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	502	1	6439	2	Y	27	55	1			33
							30	9									
07	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	504	1	5932	2	Y	60					93
							66	9									
08	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	585	1	6529	2	Y	39	73	1			59
							43	9									
09	6960	X	5287	-0-	-1673	-0-	456	1	4768	2	Y	57	43	1			73
							63	9									
*10	7192	X	3390	-0-	-3802	-0-	284	1	3077	2	Y	26	2	8			97
							29	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

05	6355	X	5434	-0-	-921 B	-0-	502	1	4797	2	N	123	165	1			31
							135	9									
06	6150	X	4752	-0-	-1398 B	-0-	4752	2			N	-0-	6	7			25
07	6355	X	4170	-0-	-2185 B	-0-	4170	2			N	-0-					25
08	6355	X	4340	-0-	-2015 B	-0-	4340	2			N	-0-					25
09	5940	X	4366	-0-	-1574 B	-0-	4366	2			N	-0-					25
10	6169	X	3939	-0-	-2230 B	-0-	3929	2	10	9	N	9	22	1			12

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

05	3472	X	3240	-0-	-232 B	-0-	3165	2	75	9	N	68	58	1			28
06	3360	X	2224	-0-	-1136 B	-0-	2224	2			N	-0-	25	7			3
07	1632	X	1632	-0-	-0- B	-0-	1632	2			N	-0-					3
08	3255	X	1397	-0-	-1858 B	-0-	1397	2			N	-0-					3
09	3150	X	1342	-0-	-1808 B	-0-	1342	2			N	-0-					3
10	3255	X	1102	-0-	-2153 B	-0-	1102	2			N	-0-					3

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

05	2366	X	2366	-0-	-0- B	-0-	2365	2	1	9	N	1	59	1			141
06	2100	X	1889	-0-	-211 B	-0-	1889	2			N	-0-	108	7			33
07	2187	X	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	2			N	-0-					33
08	2356	X	2154	-0-	-202 B	-0-	2154	2			N	-0-					33
09	2280	X	2127	-0-	-153 B	-0-	2127	2			N	-0-					33
10	3069	X	1987	-0-	-1082 B	-0-	1987	2			N	-0-					33

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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	4030	X	1212	-0-	-2818 B	-0-	308	1	895	2	N	8	46	1			36
							9	9									
06	3900	X	851	-0-	-3049 B	-0-	825	2	26	9	N	24					60
07	4030	X	886	-0-	-3144 B	-0-	886	2			N	-0-					60
08	1674	X	703	-0-	-971 B	-0-	703	2			N	-0-					60
09	1380	X	946	-0-	-434 B	-0-	946	2			N	-0-					60
10	1240	X	989	-0-	-251 B	-0-	833	2	156	9	N	142	62	1			140

GANADO, EAST (6450) 04440 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT/MATCEK GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 241850 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					12
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	91	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	9	1	103	2	N	-0-					-0-
07	465	X	244	-0-	-221	-0-	33	1	211	2	N	-0-					-0-
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	198	1	1752	2	N	-0-					-0-
09	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	227	1	1407	2	N	-0-					-0-
*10	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	149	1	970	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	6444	-0-	-1306 B	1470	673	1	5716	2	Y	50	93	1			32
							55	9									
06	7500	N	7004	-0-	-496 B	974	648	1	6275	2	Y	74	49	1			57
							81	9									
07	7600	X	6626	-0-	-974	-0-	662	1	5916	2	Y	44	61	1			40
							48	9									
08	7068	X	5637	-0-	-1431	-0-	587	1	5004	2	Y	42	48	1			34
							46	9									
09	6840	X	5582	-0-	-1258	-0-	612	1	4905	2	Y	59	56	1			37
							65	9									
10	7068	X	6247	-0-	-821	-0-	653	1	5519	2	Y	68	94	1			11
							75	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	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	207	1	1756	2	Y	311	386	1			187
							342	9									
06	2280	N	2102	-0-	-178	-0-	167	1	1613	2	Y	293	289	1			191
							322	9									
07	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	169	1	1509	2	Y	243	259	1			175
							267	9									
08	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	230	1	1962	2	Y	306	276	1			205
							337	9									
09	2220	X	1854	-0-	-366	-0-	178	1	1424	2	Y	229	269	1			165
							252	9									
10	2294	X	1927	-0-	-367	-0-	176	1	1485	2	Y	242	374	1			33
							266	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

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

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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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

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

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	T. A.	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

05	3379 #	2204	-0-	-1175	-0-	147	1	2057	2	Y	-0-					-0-
06	3270 #	1484	-0-	-1786	-0-	127	1	1357	2	Y	-0-					-0-
07	3379 #	1772	-0-	-1607	-0-	108	1	1664	2	Y	-0-					-0-
08	3067	3067	-0-	-0-	-0-	182	1	2885	2	Y	-0-					-0-
09	2580 #	2354	-0-	-226	-0-	158	1	2196	2	Y	-0-					-0-
*10	2203 R	2203	-0-	-0-	-0-	145	1	2058	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	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	124	1	1733	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1222	-0-	-368	-0-	108	1	1114	2	N	-0-					-0-
07	1984 N	1464	-0-	-520	-0-	116	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	1860 N	1688	-0-	-172	-0-	124	1	1564	2	N	-0-					-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	120	1	1428	2	N	-0-					-0-
*10	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	124	1	1359	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					93
10	14B2 EXT	2525	-0-	2525	2525	647	1	1878	2	N	-0-					93

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-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-

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	3352	3352	-0-	-0-	-0-	3202	2	150	9	N	136	135	1	1	8	156
06	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					156
07	2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					156
08	3007	2324	-0-	-683	-0-	2324	2			N	-0-					156
09	2910	1267	-0-	-1643	-0-	1267	2			N	-0-					156
10	3007	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					156

BAYOU BENGAL (FRIO) 06337 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
BAYOU BENGAL B-13 WELL #: 1 RRCID -> 216389 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8890 - 8898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	80	-0-	80	830	37	1	43	2	Y	-0-					270
06	DLQ G-10	55	-0-	55	885	17	1	30	2	Y	7					277
						8	9									
07	DLQ G-10	49	-0-	49	934	13	1	25	2	Y	10					287
						11	9									
08	934 N	-0-	-0-	-934	-0-					Y	-0-					287
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	145	1	435	2	Y	58					345
						64	9									
*10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	44	1	94	2	Y	4					349
						4	9									

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

05	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	255	1	919	3	N	-0-					-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116 X	307	-0-	-809	-0-	32	1	275	3	N	-0-					-0-
08	1178 X	853	-0-	-325	-0-	146	1	707	3	N	-0-					-0-
09	1140 X	847	-0-	-293	-0-	173	1	674	3	N	-0-					-0-
10	1178 X	1095	-0-	-83	-0-	378	1	717	3	N	-0-					-0-

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

05	2294 X	516	-0-	-1778	-0-	112	1	404	3	N	-0-	20	1			26
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					26
07	3627 X	1172	-0-	-2455	-0-	125	1	1047	3	N	-0-					26
08	3627 X	1504	-0-	-2123	-0-	259	1	1245	3	N	-0-	26	1			-0-
09	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	294	1	1144	3	N	-0-					-0-
10	1178 X	170	-0-	-1008	-0-	59	1	111	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NW. (PETTUS) 06789 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 269780 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4176 - 4178

05	0 W	3435	-0-	3435	4770	3435	3			N	-0-					13
06	0 W	2184	-0-	2184	6954	2148	3	36	9	N	33					46
*07	16244	2218	-0-	-14026	-0-	1837	3	381	9	N	346	325	1			67
*08	6812	-0-	-0-	-6812	-0-					N	-0-					67
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/14/2013 - RECLASS TO #10596

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
GILL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269523 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4824 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	4952	-0-	4952	8336	4784	2	168	9	N	153					237
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8336					N	182					419
07	0	W	2968	-0-	2968	11304	2918	2	50	9	N	45					464
08	0	W	4830	-0-	4830	16134	4822	2	8	9	N	7					471
09	20774		-0-	-0-	-20774	-0-					N	20	187	1			304
10	4960	#	-0-	-0-	-4960	-0-					N	7					311

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	4588	#	1525	-0-	-3063	-0-	95	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	3600	#	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3255	#	953	-0-	-2302	-0-	37	1	916	3	N	-0-					-0-
08	3007	#	1447	-0-	-1560	-0-	90	1	1357	3	N	-0-					-0-
09	2010	#	968	-0-	-1042	-0-	58	1	910	3	N	-0-					-0-
10	1519	#	1009	-0-	-510	-0-	69	1	940	3	N	-0-					-0-

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

05	7750		5705	-0-	-2045	-0-	5705	3			N	-0-					42
06	7500		5563	-0-	-1937	-0-	5537	3	26	9	N	24					66
07	7750		4747	-0-	-3003	-0-	4736	3	11	9	N	10	13	1			63
08	7750		4336	-0-	-3414	-0-	4336	3			N	-0-					63
09	8340		3739	-0-	-4601	-0-	3739	3			N	-0-					63
10	5735	#	4148	-0-	-1587	-0-	4148	3			N	-0-	63	1			-0-

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

05	0		752	-0-	752	752	752	3			N	-0-					-0-
06	6507		2182	-0-	-4325	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
07	7471		2688	-0-	-4783	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
08	7471		2094	-0-	-5377	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
09	7230		1910	-0-	-5320	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
10	7471		1829	-0-	-5642	-0-	1829	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

05	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

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

05	2697	X	2334	-0-	-363	-0-	2293	2	41	9	N	37					267
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2797	2	35	9	N	32	177	1			122
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2898	2	40	9	N	36					158
08	2728	X	2503	-0-	-225	-0-	2467	2	36	9	N	33					191
09	2820	X	2388	-0-	-432	-0-	2352	2	36	9	N	33					224
10	2945	X	2504	-0-	-441	-0-	2468	2	36	9	N	33	175	1			82

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 074563
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	3844	X	3395	-0-	-449	-0-	3310	2	85	9	N	77					250
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4090	2	74	9	N	67	189	1			128
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4434	2	78	9	N	71					199
08	4092	X	3965	-0-	-127	-0-	3878	2	87	9	N	79	188	1			90
09	4170	X	4085	-0-	-85	-0-	3989	2	96	9	N	87					177
10	4526	X	4239	-0-	-287	-0-	4143	2	96	9	N	87					264

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

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

05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					150
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					150
07	17275	X	17275	-0-	-0-	-0-	2522	1	14618	2	N	123	192	0			81
							135	9									
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	1144	1	5479	2	N	26					107
							29	9									
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					107
*10	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	821	1	3758	2	N	80	26	0			161
							88	9									

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

05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	1777	1	7579	2	N	39					201
							43	9									
06	9930	X	5180	-0-	-4750	-0-	1084	1	4072	2	N	22					223
							24	9									
07	10261	X	5495	-0-	-4766	-0-	801	1	4640	2	N	49	200	0			72
							54	9									
08	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					72
09	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	2475	1	8470	2	N	50					122
							55	9									
10	9393	X	2285	-0-	-7108	-0-	406	1	1858	2	N	19	12	0			129
							21	9									

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	6382	-0-	-2918	-0-	1210	1	5158	2	N	13					120
							14	9									
06	9000	X	7689	-0-	-1311	-0-	1614	1	6062	2	N	12					132
							13	9									
07	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					132
08	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	1921	1	9199	2	N	24					156
							26	9									
09	7680	X	470	-0-	-7210	-0-	106	1	364	2	N	-0-					156
*10	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	2016	1	9226	2	N	43	44	0			155
							47	9									

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

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	64	1	272	2	N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	66	1	247	2	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	48	1	277	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	65	1	313	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	73	1	249	2	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	60	1	275	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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

05	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	566	1	2413	2	N	22					156
							24	9									
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	625	1	2348	2	N	19					175
							21	9									
07	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	445	1	2580	2	N	33	14	0			194
							36	9									
08	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	533	1	2552	2	N	18					212
							20	9									
09	3210	X	2817	-0-	-393	-0-	633	1	2166	2	N	16					228
							18	9									
10	3100	X	2726	-0-	-374	-0-	448	1	2051	2	N	206	192	0			242
							227	9									

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

05	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	273	1	1165	2	N	9					109
							10	9									
06	1470	X	1455	-0-	-15	-0-	304	1	1142	2	N	8					117
							9	9									
07	1612	X	1537	-0-	-75	-0-	224	1	1296	2	N	15	7	0			125
							17	9									
08	1612	X	1587	-0-	-25	-0-	272	1	1303	2	N	11					136
							12	9									
09	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	374	1	1278	2	N	4					140
							4	9									
*10	1550	X	1268	-0-	-282	-0-	224	1	1027	2	N	15	6	0			149
							17	9									

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

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	14172	-0-	-1824	-0-	638	1	13401	2	N	121	176	0			170
							133	9									
06	14640	X	13682	-0-	-958	-0-	646	1	12913	2	N	112					282
							123	9									
07	14012	X	13622	-0-	-390	-0-	518	1	12909	2	N	177	256	0			203
							195	9									
08	14167	X	13706	-0-	-461	-0-	577	1	12999	2	N	118	178	0			143
							130	9									
09	13710	X	12996	-0-	-714	-0-	647	1	12253	2	N	87					230
							96	9									
10	14167	X	12195	-0-	-1972	-0-	551	1	11443	2	N	183	222	0			191
							201	9									

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

05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	1551	1	3431	2	N	88	170	0			192
							97	9									
06	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1445	1	3545	2	N	71					263
							78	9									
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1458	1	3740	2	N	100	221	0			142
							110	9									
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	1216	1	4038	2	N	82					224
							90	9									
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	1353	1	3353	2	N	73					297
							80	9									
*10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1340	1	2859	2	N	78	187	0			188
							86	9									

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

05	1209	X	946	-0-	-263	-0-	286	1	632	2	N	25					307
							28	9									
06	1230	X	1080	-0-	-150	-0-	307	1	754	2	N	17	167	0			157
							19	9									
07	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	373	1	957	2	N	9	5	0			161
							10	9									
08	1271	X	1213	-0-	-58	-0-	276	1	916	2	N	19					180
							21	9									
09	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	476	1	1180	2	N	11					191
							12	9									
*10	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	491	1	1048	2	N	9	7	0			193
							10	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-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENERGYQUEST II, LLC 252020
POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	896	-0-	-189	-0-	139	1	757	2	N	-0-					221
06	1050	X	833	-0-	-217	-0-	118	1	715	2	N	-0-					221
07	992	X	895	-0-	-97	-0-	97	1	798	2	N	-0-					221
08	992	X	853	-0-	-139	-0-	82	1	771	2	N	-0-					221
09	930	X	777	-0-	-153	-0-	65	1	712	2	N	-0-					221
*10	977	X	977	-0-	-0-	-0-	110	1	867	2	N	-0-					221

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	23746	X	22723	-0-	-1023	-0-	3466	1	18931	2	N	296	358	1			140
							326	9									
06	22980	X	22349	-0-	-631	-0-	3112	1	18926	2	N	283	171	1			252
							311	9									
07	23219	X	22360	-0-	-859	-0-	2396	1	19661	2	N	275	351	1			176
							303	9									
08	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	2249	1	21078	2	N	285	176	1			285
							314	9									
09	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	1860	1	20318	2	N	274	351	1			208
							301	9									
10	23095	X	21832	-0-	-1263	-0-	2428	1	19097	2	N	279	349	1			138
							307	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	152	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	2114	1	11546	2	N	67					174
							74	9									
06	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	1748	1	10628	2	N	65					239
							72	9									
07	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	1378	1	11310	2	N	48	178	1			109
							53	9									
08	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	1179	1	11046	2	N	65					174
							72	9									
09	12234	X	12234	-0-	-0-	-0-	1020	1	11145	2	N	63					237
							69	9									
*10	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	1369	1	10769	2	N	54	178	1			113
							59	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					118
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	2			N	-0-					118
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					118
08	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	2			N	-0-					118
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					118
10	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					118

BELITZ (9000 WILCOX) //CONT.// 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
SIEVERS, ALVIN F. WELL #: 1 RRCID -> 128481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8676 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1490	2	34	9	N	31	175	1			54
06	1560	N	1006	-0-	-554	-0-	976	2	30	9	N	27					81
07	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1308	2	33	9	N	30					111
08	1519	N	1148	-0-	-371	-0-	1114	2	34	9	N	31					142
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1516	2	33	9	N	30					172
10	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	1168	2	52	9	N	47					219

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

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

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-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

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	14B2	EXT	-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
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10335 - 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	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	37386 X	6320	-0-	-31066	-0-	30	1	5905	2	N	350					350
						385	9									
09	36180 X	16982	-0-	-19198	-0-	96	1	16037	2	N	772	960	1			162
						849	9									
10	37386 X	22264	-0-	-15122	-0-	146	1	21143	2	N	886	576	1			472
						975	9									

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF.11036 - 11565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	23	1	655	2	Y	29	33	1			32
						32	9									
06	726 N	726	-0-	-0-	-0-	7	1	686	2	Y	30	32	1			30
						33	9									
07	868 N	814	-0-	-54	-0-	766	2	48	9	Y	44	32	1			42
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	1	1	784	2	Y	13	32	1			23
						14	9									
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	760	2	Y	31					54
						34	9									
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					54

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	15	17	1			7
						17	9									
06	480 N	407	-0-	-73	-0-	4	1	386	2	Y	15	17	1			5
						17	9									
07	493 N	493	-0-	-0-	-0-	468	2	25	9	Y	23	16	1			12
08	589 N	476	-0-	-113	-0-	1	1	468	2	Y	6	16	1			2
						7	9									
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	1	1	439	2	Y	16					18
						18	9									
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	654	-0-	-586	-0-	21	1	611	2	Y	20	22	1			17
						22	9									
06	1320 N	392	-0-	-928	-0-	3	1	367	2	Y	20	22	1			15
						22	9									
07	744 N	455	-0-	-289	-0-	422	2	33	9	Y	30	22	1			23
08	651 N	433	-0-	-218	-0-	423	2	10	9	Y	9	21	1			11
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	425	2	Y	21					32
						23	9									
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					32

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
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	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	52	1	1495	2	Y	31	36	1			30
							34	9									
06	1350	N	1197	-0-	-153	-0-	11	1	1152	2	Y	31	34	1			27
							34	9									
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1094	2	54	9	Y	49	35	1			41
08	1581	N	1200	-0-	-381	-0-	2	1	1183	2	Y	14	34	1			21
							15	9									
09	1200	N	1090	-0-	-110	-0-	3	1	1050	2	Y	34					55
							37	9									
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	5635	-0-	-3448	-0-	186	1	5397	2	Y	47	53	1			49
							52	9									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	62	1	6366	2	Y	48	52	1			45
							53	9									
07	5239	X	3496	-0-	-1743	-0-	2	1	3415	2	Y	72	53	1			64
							79	9									
08	5642	X	3594	-0-	-2048	-0-	5	1	3566	2	Y	21	52	1			33
							23	9									
09	6480	X	5005	-0-	-1475	-0-	15	1	4934	2	Y	51					84
							56	9									
10	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1752	2	Y	19	21	1			20
							21	9									
06	1770	N	708	-0-	-1062	-0-	6	1	680	2	Y	20	21	1			19
							22	9									
07	1116	N	882	-0-	-234	-0-	849	2	33	9	Y	30	22	1			27
08	1829	N	465	-0-	-1364	-0-	1	1	455	2	Y	8	21	1			14
							9	9									
09	720	N	570	-0-	-150	-0-	2	1	545	2	Y	21					35
							23	9									
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3302	-0-	-46	-0-	110	1	3175	2	N	15					242
							17	9									
06	3240	X	3231	-0-	-9	-0-	31	1	3169	2	N	28					270
							31	9									
07	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	2	1	3249	2	N	12	169	1			113
							13	9									
08	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	4	1	3197	2	N	15					128
							17	9									
09	3240	X	3102	-0-	-138	-0-	10	1	3072	2	N	18					146
							20	9									
10	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					146

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 255734 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10756 - 10762

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - PLUGGED 03-26-2013

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

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

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-

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

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	24593	2	646	9	N	587	736	1					306
06	23700	X	19721	-0-	-3979	-0-	19279	2	442	9	N	402	540	1					168
07	23746	X	21672	-0-	-2074	-0-	21162	2	510	9	N	464	374	1	5	8			253
08	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	22561	2	728	9	N	662	545	1					370
09	20545	X	20545	-0-	-0-	-0-	20222	2	323	9	N	294	370	1					294
*10	21085	X	21085	-0-	-0-	-0-	20576	2	509	9	N	463	356	1					401

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

05	1333	X	478	-0-	-855	-0-	468	2	10	9	N	9	9	8					78
06	1260	X	207	-0-	-1053	-0-	192	2	15	9	N	14	3	8					89
07	775	X	102	-0-	-673	-0-	102	2			N	-0-							89
08	775	X	263	-0-	-512	-0-	263	2			N	-0-							89
09	660	X	273	-0-	-387	-0-	249	2	24	9	N	22	1	8					110
10	465	X	200	-0-	-265	-0-	193	2	7	9	N	6							116

BERCLAIR (LULING) //CONT.// 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

05	6417 X	5246	-0-	-1171	-0-	369	1	4854	2	N	21					285
						23	9									
06	6540 X	5363	-0-	-1177	-0-	385	1	4943	2	N	32	171	1			146
						35	9									
07	6758 X	5389	-0-	-1369	-0-	409	1	4943	2	N	34	72	1			108
						37	9									
08	6758 X	5661	-0-	-1097	-0-	459	1	5089	2	N	103					211
						113	9									
09	5850 X	5269	-0-	-581	-0-	390	1	4771	2	N	98					309
						108	9									
10	5549 X	5385	-0-	-164	-0-	405	1	4924	2	N	51					360
						56	9									

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

05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	N	11					69
						12	9									
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	19	1	239	2	N	14					83
						15	9									
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	15	1	183	2	N	10	67	1			26
						11	9									
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	17	1	192	2	N	2					28
						2	9									
09	270 N	132	-0-	-138	-0-	9	1	115	2	N	7					35
						8	9									
10	217 N	39	-0-	-178	-0-	3	1	36	2	N	-0-					35

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 5 RRCID -> 196530 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1508 - 1520

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-

BERCLAIR (2100) //CONT.// 07250 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOLFE, HAROLD E. 935675
TOLLET, CHAS. WELL #: 2 RRCID -> 000847 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2081 - 2086

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

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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-

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

05	16647 X	16647	-0-	-0-	-0-	186	1	16452	2	N	8			179
						9	9							
06	16123 X	16123	-0-	-0-	-0-	186	1	15931	2	N	5			184
						6	9							
07	16685 X	16685	-0-	-0-	-0-	186	1	16493	2	N	5			189
						6	9							
08	16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	186	1	16543	2	N	4			193
						4	9							
09	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	186	1	16207	2	N	-0-			193
*10	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	186	1	16733	2	N	-0-			193

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	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			76
06	600 N	176	-0-	-424	-0-	170	2	6	9	N	5			81
07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			81
08	1147 N	1028	-0-	-119	-0-	1028	2			N	-0-			81
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5			86
10	1860 N	744	-0-	-1116	-0-	738	2	6	9	N	5			91

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

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

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

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

05	10855	10855	-0-	-0-	-0-	10845	2	10	9	N	9						133
06	10186	10186	-0-	-0-	-0-	10171	2	15	9	N	14						147
07	10810	10810	-0-	-0-	-0-	10803	2	7	9	N	6						153
08	10745	10745	-0-	-0-	-0-	10738	2	7	9	N	6						159
09	10467	10467	-0-	-0-	-0-	10460	2	7	9	N	6						165
*10	10895	10895	-0-	-0-	-0-	10888	2	7	9	N	6						171

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 2-T RRCID -> 189619 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2925 - 2933

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	2253	-0-	-785	-0-	170	1	2073	2	N	9					182
						10	9									
06	2940 X	1810	-0-	-1130	-0-	57	1	1741	2	N	11					193
						12	9									
07	2449 X	2367	-0-	-82	-0-	244	1	2115	2	N	7					200
						8	9									
08	2449 X	2268	-0-	-181	-0-	218	1	2050	2	N	-0-					200
09	2370 X	2038	-0-	-332	-0-	115	1	1921	2	N	2					202
						2	9									
10	2356 X	2024	-0-	-332	-0-	107	1	1909	2	N	7	189	1			20
						8	9									

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

05	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	207	1	2513	2	N	21					68
						23	9									
06	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	90	1	2741	2	N	24					92
						26	9									
07	2852 X	2575	-0-	-277	-0-	263	1	2283	2	N	26					118
						29	9									
08	2852 X	2558	-0-	-294	-0-	240	1	2257	2	N	55					173
						61	9									
09	2850 X	2548	-0-	-302	-0-	142	1	2384	2	N	20					193
						22	9									
10	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	137	1	2438	2	N	5					198
						6	9									

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

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

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

05	INC G-10	72	-0-	72	2098	33	2	39	9	N	35					184
06	INC G-10	262	-0-	262	2360	250	2	12	9	N	11					195
07	INC G-10	240	-0-	240	2600	230	2	10	9	N	9					204
08	DLQ G-10	376	-0-	376	2976	369	2	7	9	N	6					210
09	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					210
10	0 X	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	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-	8761	2	475	9	N	432	684	1			127
06	7800 X	7554	-0-	-246	-0-	7149	2	405	9	N	368	341	1			154
07	8432 X	7294	-0-	-1138	-0-	6907	2	387	9	N	352	344	1			162
08	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7035	2	435	9	N	395	176	1			381
09	9180 X	7235	-0-	-1945	-0-	6858	2	377	9	N	343	342	1			382
10	9238 X	8830	-0-	-408	-0-	8347	2	483	9	N	439	353	1			468

BIG 12 (YEGUA AY-3) //CONT.// 08079 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BIG TWELVE WELL #: 1 RRCID -> 198400 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10950 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1844	-0-	-109	-0-	1569	2	275	9	N	250	347	1			187
06	2040	N	1737	-0-	-303	-0-	1470	2	267	9	N	243	176	1			254
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1550	2	278	9	N	253	345	1			162
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1595	2	257	9	N	234	172	1			224
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1473	2	274	9	N	249	172	1			301
*10	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1621	2	289	9	N	263	349	1			215

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	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	723	1	10829	3	N	131	356	1			124
							144	9									
06	10800	X	7405	-0-	-3395	-0-	700	1	6633	3	N	65					189
							72	9									
07	12090	X	9058	-0-	-3032	-0-	723	1	8202	3	N	121	186	1			124
							133	9									
08	12090	X	8730	-0-	-3360	-0-	723	1	7891	3	N	105					229
							116	9									
09	11700	X	9732	-0-	-1968	-0-	700	1	8881	3	N	137	186	1			180
							151	9									
10	11687	X	10714	-0-	-973	-0-	723	1	9833	3	N	144	189	1			135
							158	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	1085	N	670	-0-	-415	-0-	640	2	30	9	Y	27					100
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	690	2	66	9	Y	60					160
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	863	2	37	9	Y	34					194
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	731	2	77	9	Y	70					264
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1049	2	41	9	Y	37					301
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1149	2	12	9	Y	11					312

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

05	9238	X	7755	-0-	-1483	-0-	7529	2	226	9	N	205	172	1			299
06	8820	X	7612	-0-	-1208	-0-	7397	2	215	9	N	195	175	1			319
07	8742	X	7652	-0-	-1090	-0-	7441	2	211	9	N	192	334	1			177
08	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7663	2	219	9	N	199	177	1			199
09	8160	X	7302	-0-	-858	-0-	7101	2	201	9	N	183					382
10	7874	X	7566	-0-	-308	-0-	7336	2	230	9	N	209	340	1			251

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

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736 R	1736	-0-	-0-	-0-	30	1	1706	2	N	-0-					264
06	1814 R	1814	-0-	-0-	-0-	30	1	1784	2	N	-0-					264
07	1674 #	617	-0-	-1057	-0-	20	1	586	2	N	10					274
						11	9									
08	1736 #	968	-0-	-768	-0-	30	1	932	2	N	5					279
						6	9									
09	1800 #	867	-0-	-933	-0-	30	1	837	2	N	-0-					279
10	1860 #	1031	-0-	-829	-0-	30	1	995	2	N	5	186	1			98
						6	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	1735	-0-	-1365	-0-	1735	2			N	-0-					21
06	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					21
07	3100 X	671	-0-	-2429	-0-	671	2			N	-0-					21
08	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					21
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					21
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					21

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 2 RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2555	-0-	-1165	-0-	242	1	1089	2	N	1113	1056	1			164
						1224	9									
06	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	1047	1071	0			140
07	3720	1959	-0-	-1761	-0-	21	1	956	2	N	893	751	1			282
						982	9									
08	3720	1199	-0-	-2521	-0-	8	1	368	2	N	748	921	1			109
						823	9									
09	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	863	740	1			232
10	2542 #	471	-0-	-2071	-0-	1	1	43	2	N	388	538	1			82
						427	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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-

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	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N	-0-			3
07	0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			2

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

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

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-

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	0	W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	31614					N	-0-					-0-
09	5220		-0-	-0-	-5220	26394					N	-0-					-0-
*10	10788		-0-	-0-	-10788	15606					N	-0-					-0-

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

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-

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	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-

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	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	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	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-

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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15699					N	-0-					27
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050) 08796 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
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	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	655	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1962	-0-	-438	-0-	624	1	1338	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	1863	-0-	-617	-0-	590	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1852	-0-	-628	-0-	574	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1509	-0-	-441	-0-	640	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1860	N	1012	-0-	-848	-0-	484	1	528	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

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

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-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3275	-0-	-0-	-0-	80	1	3195	2	N	-0-			-0-
06	3505	3505	-0-	-0-	-0-	96	1	3409	2	N	-0-			-0-
07	3564	3564	-0-	-0-	-0-	97	1	3467	2	N	-0-			-0-
08	3095	3095	-0-	-0-	-0-	87	1	3008	2	N	-0-			-0-
*09	3030	3030	-0-	-0-	-0-	80	1	2950	2	N	-0-			-0-
*10	3193	3193	-0-	-0-	-0-	90	1	3103	2	N	-0-			-0-

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

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

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

05	3100 N	2505	-0-	-595	1040	1060	1	1439	2	Y	-0-			-0-
						6	5							
06	3000 N	2400	-0-	-600	440	906	1	1487	2	Y	-0-			-0-
						7	5							
07	2933 N	2493	-0-	-440	-0-	973	1	1509	2	Y	-0-			-0-
						11	5							
08	DLQ G-10	2464	-0-	2464	2464	895	1	1562	2	Y	-0-			-0-
						7	5							
09	1200 N	2281	-0-	1081	3545	865	1	1416	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	2283	-0-	-817	2728	895	1	1382	2	Y	-0-			-0-
						6	5							

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

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	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-

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

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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 T RRCID -> 056006 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 2615 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-

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

05	124 N	100	-0-	-24	-0-	19	1	81	2	Y	-0-	-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	24	1	95	2	Y	-0-	-0-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	25	1	81	2	Y	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	2	Y	-0-	-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	36	1	67	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT	-0-

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

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

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 (870) //CONT.// 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4318 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	124	N	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	19	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	21	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	30	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	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

05	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 C RRCID -> 070406 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 6 C RRCID -> 061353 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	180 N	92	-0-	-88	-0-	18	1	74	2	Y	-0-			-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	43	1	134	2	Y	-0-			-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	28	1	63	2	Y	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	38	1	72	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	2991	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
06	2550	2441	-0-	-109	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
07	2923	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-			-0-
08	2664	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
09	2680	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-			-0-
*10	3168	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	3100 #	2671	-0-	-429	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
06	2850 #	2642	-0-	-208	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
07	2945 #	2741	-0-	-204	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
08	2945 #	2589	-0-	-356	-0-	2589	2			N	-0-			-0-
09	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-			-0-
10	2728 #	2682	-0-	-46	-0-	2682	2			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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 (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

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

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

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

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 (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3556 - 3560

05	93 N	85	-0-	-8	-0-	16	1	69	2	Y	-0-			-0-
06	120 N	75	-0-	-45	-0-	15	1	60	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	17	1	53	2	Y	-0-			-0-
08	93 N	68	-0-	-25	-0-	21	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	20	1	39	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	50	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	58	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	58	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	62	1	134	2	Y	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	72	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	124	N	105	-0-	-19	-0-	20	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	18	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	21	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	28	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	33	1	62	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	47	1	188	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	52	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	223	-0-	-118	-0-	70	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	75	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	0	Z	19737	-0-	19737	190428	19586	2	151	9	N	137	181	1			142
06	0	Z	18047	-0-	18047	208475	17933	2	114	9	N	104	180	1			66
07	0	Z	18074	-0-	18074	226549	17965	2	109	9	N	99					165
08	0	Z	18078	-0-	18078	244627	17965	2	113	9	N	103					268
09	0	Z	16905	-0-	16905	261532	16784	2	121	9	N	110	177	1			201
*10	8755		17234	-0-	8479	270011	17143	2	91	9	N	83	175	1			109

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

05	T. A.		-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	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18445 #	16685	-0-	-1760	-0-	939	1	15746	3	N	-0-					-0-
06	16830 #	586	-0-	-16244	-0-	24	1	562	3	N	-0-					-0-
07	17953 R	17953	-0-	-0-	-0-	646	1	17307	3	N	-0-					-0-
08	17391 #	85	-0-	-17306	-0-	1	1	84	3	N	-0-					-0-
09	16140 #	-0-	-0-	-16140	-0-					N	28					28
10	17949 #	10325	-0-	-7624	-0-	261	1	10064	3	N	-0-					28

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	9300 #	8048	-0-	-1252	-0-	453	1	7593	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
06	8700 #	2101	-0-	-6599	-0-	86	1	2014	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	12649	12649	-0-	-0-	-0-	455	1	12194	3	N	-0-					-0-
08	11635	11635	-0-	-0-	-0-	158	1	11477	3	N	-0-					-0-
*09	10580	10580	-0-	-0-	-0-	151	1	10397	3	N	29	1	8			28
						32	9									
*10	10733	10733	-0-	-0-	-0-	271	1	10462	3	N	-0-					28

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	3069 X	2630	-0-	-439	-0-	166	1	2464	2	N	-0-	-0-
06	2970 X	11	-0-	-2959	-0-	11	2			N	-0-	-0-
07	3069 X	2568	-0-	-501	-0-	142	1	2426	2	N	-0-	-0-
08	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	84	1	3706	2	N	-0-	-0-
09	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-	-0-
*10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	80	1	3146	2	N	-0-	-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	177	2	Y	-0-			-0-
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	38	1	152	2	Y	-0-			-0-
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	42	1	133	2	Y	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	52	1	112	2	Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	58	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, NORTH (8000) 10639 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
WADI PETROLEUM, INC. 889600
DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 224167 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8042 - 8045

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

BORCHERS, SOUTH (1300) 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 078981 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274

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

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
BORCHERS , WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 140967 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 1286 - 1294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 231275 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 1927 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	43	1	181	2	Y	-0-			-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	38	1	151	2	Y	-0-			-0-
07	217 N	102	-0-	-115	-0-	25	1	77	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	158	-0-	158	158	50	1	108	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	93	-0-	93	251	32	1	61	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	251					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3500) 10642 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
DONDLINGER, UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072735 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5840	-0-	5840	5840	5838	2	2	9	N	2			22
06	0 W	4878	-0-	4878	10718	4872	2	6	9	N	5			27
07	0 W	3901	-0-	3901	14619	3893	2	8	9	N	7			34
08	0 W	5539	-0-	5539	20158	5526	2	13	9	N	12			46
09	0 W	5426	-0-	5426	25584	5418	2	8	9	N	7			53
10	0 W	5656	-0-	5656	31240	5634	2	22	9	N	20			73

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	1612 #	1516	-0-	-96	-0-	1515	2	1	9	N	1			168
06	1710 #	333	-0-	-1377	-0-	333	2			N	-0-			168
07	1767 #	1105	-0-	-662	-0-	1105	2			N	-0-			168
08	1767 #	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			168
09	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			168
10	1519 #	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			168

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1		N	-0-			-0-

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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1		N	-0-			-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1		N	-0-			-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 C RRCID -> 000963 COMPL. DATE 08/07/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					55
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					55
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					55

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

05	217 N	142	-0-	-75	-0-	131	2	11	9	N	10					88
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	154	2	11	9	N	10					98
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	115	2	11	9	N	10					108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	167	1			11
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	104	1	77	9	N	70					81
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	104	1	77	9	N	70					151

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

05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

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

05	341 N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-					35
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					35
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					35
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	1			N	-0-					35
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					35
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					35

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

05	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510 N	350	-0-	-160	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	620	1	3396	2	N	-0-					225
06	2880 X	809	-0-	-2071	-0-	160	1	649	2	N	-0-					225
07	2976 X	2581	-0-	-395	-0-	420	1	2139	2	N	20	161	1			84
						22	9									
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					84
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					84
*10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					84

NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

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	2			N	-0-					21
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					21
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					21
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					21
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					21

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
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	3047	-0-	-3091	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	5940	3867	-0-	-2073	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	6138	-0-	-0-	-6138	-0-					N	4609	4609	2			-0-
08	6971	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
09	6995	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
10	3999 #	1306	-0-	-2693	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

BRAMAN (8500) 11338 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 263065 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8529 - 8557

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/05/2013

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

05	19313	9214	-0-	-10099	-0-	1519	1	7489	2	N	187					424
						206	9									
06	18690	8473	-0-	-10217	-0-	1470	1	6805	2	N	180	356	1			248
						198	9									
07	19313	10374	-0-	-8939	-0-	1519	1	8572	2	N	257	351	1			154
						283	9									
*08	19313	8665	-0-	-10648	-0-	1519	1	6963	2	N	166					320
						183	9									
*09	18690	7661	-0-	-11029	-0-	1470	1	5997	2	N	176	356	1			140
						194	9									
*10	8611 R	8611	-0-	-0-	-0-	1519	1	6851	2	N	219	177	1			182
						241	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

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-

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

05	1302 #	997	-0-	-305	-0-	962	2	35	9	Y	32	12	1			81
06	1200 #	6	-0-	-1194	-0-	6	2			Y	-0-					81
07	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	1159	2	28	9	Y	25					106
08	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1048	2	66	9	Y	60					166
09	970 R	970	-0-	-0-	-0-	955	2	15	9	Y	14	157	1			23
*10	983 R	983	-0-	-0-	-0-	962	2	21	9	Y	19	8	1			34

BRANDT (COOK MOUNTAIN) 11381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	S	1333	-0-	-0-	-0-	1322	2	11	9	N	10					73
06	1380	S	342	-0-	-1038	-0-	322	2	20	9	N	18					91
07	1395	S	1083	-0-	-312	-0-	1073	2	10	9	N	9					100
08	1333	S	-0-	-0-	-1333	-0-					N	13					113
09	330	S	-0-	-0-	-330	-0-					N	53	151	1			15
10	1085	S	-0-	-0-	-1085	-0-					N	13					28

BEHRENS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058912 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-					7
06	1680	N	390	-0-	-1290	-0-	390	2			N	-0-					7
07	1643	N	143	-0-	-1500	-0-	143	2			N	-0-					7
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					7
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					7
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					71
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	124	N	47	-0-	-77	-0-	45	2	2	9	N	2					53
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					53
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	71	2	6	9	N	5					58
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					58
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					58
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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

05	899	X	894	-0-	-5	-0-	115	1	779	2	N	-0-					-0-
06	870	X	727	-0-	-143	-0-	119	1	608	2	N	-0-					-0-
07	899	X	858	-0-	-41	-0-	137	1	721	2	N	-0-					-0-
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	124	1	822	2	N	-0-					-0-
09	870	X	738	-0-	-132	-0-	115	1	623	2	N	-0-					-0-
10	899	X	779	-0-	-120	-0-	124	1	655	2	N	-0-					-0-

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

05	1891	X	1665	-0-	-226	-0-	108	1	1557	2	N	-0-					-0-
06	1830	X	1464	-0-	-366	-0-	108	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1597	-0-	-294	-0-	108	1	1489	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	1594	-0-	-204	-0-	108	1	1486	2	N	-0-					-0-
09	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	101	1	1538	2	N	-0-					-0-
*10	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	108	1	1661	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

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

05	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					100
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-				N	-0-					100
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100

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

05	1085	N	946	-0-	-139	B	-0-	925	2	21	9	N	19				120
06	930	N	213	-0-	-717	B	-0-	210	2	3	9	N	3				123
07	1023	N	880	-0-	-143	B	-0-	793	2	87	9	N	79				202
08	961	N	-0-	-0-	-961	B	-0-					N	-0-				202
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-	173	1		29
10	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	-0-				29

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	T. A.	-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-

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 (YEGUA 5000) 11381 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
GOTTSCHALT WELL #: 5 RRCID -> 240974 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4866 PERF. N/A

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79	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	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BRITANCO, L.L.C. 093620
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 7530

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	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3860	2	121	9	N	110		179
06	2160 X	802	-0-	-1358	-0-	802	2			N	-0-		179
07	2232 X	101	-0-	-2131	-0-	101	1			N	-0-	131 1	48
08	2232 X	112	-0-	-2120	-0-	101	1	11	9	N	10		58
09	2160 X	234	-0-	-1926	-0-	101	1	133	9	N	121	162 1	17
10	2232 X	234	-0-	-1998	-0-	101	1	133	9	N	121		138

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

05	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3710	2	33	9	N	30		202
06	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-		202
07	496 X	101	-0-	-395	-0-	101	2			N	-0-	172 1	30
08	496 X	112	-0-	-384	-0-	101	1	11	9	N	10		40
09	480 X	112	-0-	-368	-0-	101	1	11	9	N	10		50
10	496 X	112	-0-	-384	-0-	101	1	11	9	N	10		60

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	0 N	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	102	-0-	-84 B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	180 X	32	-0-	-148 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	186 X	101	-0-	-85 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) 11492 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 2 RRCID -> 091837 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10287 - 10422

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	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	775	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	750	1	636	2	Y	-0-					-0-
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	775	1	625	2	Y	-0-					-0-
08	1705 N	1008	-0-	-697	-0-	403	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	1380 N	1114	-0-	-266	-0-	390	1	724	2	Y	-0-					-0-
10	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	403	1	607	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	20956	21590	-0-	634	2770	21141	2	449	9	N	408	560	1			220
06	27002	24232	-0-	-2770	-0-	23689	2	543	9	N	494	375	1			339
07	23737	23737	-0-	-0-	-0-	22776	2	961	9	N	874	948	1			265
08	DLQ G-10	22933	-0-	22933	22933	22194	2	739	9	N	672	735	1			202
09	DLQ G-10	32105	-0-	32105	55038	31431	2	674	9	N	613	561	1			254
10	DLQ G-10	20452	-0-	20452	75490	20364	2	88	9	N	80	184	1			150

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
B & B ACQUISITIONS, L.L.C. 039761
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8215 X	6861	-0-	-1354	-0-	891	1	5959	2	N	10					369
						11	9									
06	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	831	1	7230	2	N	13					382
						14	9									
07	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	899	1	8231	2	N	7					389
						8	9									
08	9510 X	9510	-0-	-0-	-0-	899	1	8583	2	N	25					414
						28	9									
09	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	870	1	7206	2	N	6	158	1			262
						7	9									
10	7874 X	7720	-0-	-154	-0-	880	1	6823	2	N	15					277
						17	9									

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) //CONT.// 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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

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	1823 X	1823	-0-	-0- B	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
06	1586 X	1586	-0-	-0- B	-0-	1586	3		N	-0-			-0-
07	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
08	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	1387	3		N	-0-			-0-
09	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
*10	1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	1948	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	434 N	373	-0-	-61	B	-0-	373	2	N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	B	-0-			N	-0-			-0-
07	457 N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2	N	-0-			-0-
08	372 N	305	-0-	-67	B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	0 W	289	-0-	289	B	289	289	2	N	-0-			-0-

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

05	13503 X	13503	-0-	-0-	B	-0-	13503	2	N	-0-			-0-
06	13126 X	13126	-0-	-0-	B	-0-	13126	2	N	-0-			-0-
07	13333 X	13333	-0-	-0-	B	-0-	13333	2	N	-0-			-0-
08	7068 X	5302	-0-	-1766	B	-0-	5302	2	N	-0-			-0-
09	6840 X	1589	-0-	-5251	B	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
10	7068 X	4301	-0-	-2767	B	-0-	4301	2	N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
HART ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250010 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

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

FFA PETROLEUM SERVICES, INC. 257172
WEBERNICK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 124054 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114

05	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1516	2	26	9	N	24				223
06	1410 N	433	-0-	-977	-0-	370	2	63	9	N	57	192	1		88
07	1302 N	1101	-0-	-201	-0-	1060	2	41	9	N	37				125
08	1550 N	940	-0-	-610	-0-	916	2	24	9	N	22				147
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	885	2	31	9	N	28				175
*10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1538	2	41	9	N	37				212

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GCER ONSHORE, LLC 298385
WEBERNICK ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219620 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7201	-0-	-425	-0-	7102	2	99	9	Y	90	179	1			119
06	7380	X	4599	-0-	-2781	-0-	4560	2	39	9	Y	35					154
07	7378	X	6330	-0-	-1048	-0-	6170	2	160	9	Y	145					299
08	7130	X	7079	-0-	-51	-0-	6988	2	91	9	Y	83	171	1			211
09	6900	X	6675	-0-	-225	-0-	6585	2	90	9	Y	82	167	1			126
10	7130	X	6693	-0-	-437	-0-	6575	2	118	9	Y	107					233

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

05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12026	2	377	9	Y	343	522	1			69
06	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8374	2	325	9	Y	295					364
07	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17166	2	395	9	Y	359	522	1			201
08	12462	X	11393	-0-	-1069	-0-	11209	2	184	9	Y	167	173	1			195
09	12060	X	9786	-0-	-2274	-0-	9430	2	356	9	Y	324	350	1			169
*10	13642	X	13642	-0-	-0-	-0-	13075	2	567	9	Y	515	357	1			327

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

05	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	10806	2	92	9	Y	84					419
06	9270	X	7578	-0-	-1692	-0-	7547	2	31	9	Y	28	172	1			275
07	9579	X	9445	-0-	-134	-0-	9332	2	113	9	Y	103					378
08	11036	X	8745	-0-	-2291	-0-	8682	2	63	9	Y	57	173	1			262
09	10590	X	8120	-0-	-2470	-0-	8089	2	31	9	Y	28					290
10	10943	X	7683	-0-	-3260	-0-	7621	2	62	9	Y	56					346

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

05	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	20711	2	347	9	Y	315	520	1			210
06	13297	X	13297	-0-	-0-	-0-	13035	2	262	9	Y	238	171	1			277
07	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	16844	2	262	9	Y	238	171	1			344
08	20460	X	17859	-0-	-2601	-0-	17589	2	270	9	Y	245	344	1			245
09	19800	X	16883	-0-	-2917	-0-	16637	2	246	9	Y	224	175	1			294
10	20460	X	16892	-0-	-3568	-0-	16615	2	277	9	Y	252	177	1			369

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

05	14B2	EXT	203	-0-	203	203	190	2	13	9	Y	12					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					50
08		205	2	-0-	-203	-0-	2	2			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	17236	X	16638	-0-	-598	-0-	1143	1	15227	2	N	244	355	1			256
							268	9									
06	16680	X	9927	-0-	-6753	-0-	596	1	9196	2	N	123	187	1			192
							135	9									
07	17453	X	16637	-0-	-816	-0-	1158	1	15224	2	N	232	189	1			235
							255	9									
08	17453	X	15727	-0-	-1726	-0-	1130	1	14320	2	N	252	187	1			300
							277	9									
*09	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	1100	1	15627	2	N	227	188	1			339
							250	9									
10	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					339

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	8153	X	7662	-0-	-491	-0-	525 145	1 9	6992	2	N	132	189	1			287
06	7890	X	4847	-0-	-3043	-0-	292 43	1 9	4512	2	N	39	174	1			152
07	7998	X	7312	-0-	-686	-0-	508 129	1 9	6675	2	N	117					269
08	7998	X	7354	-0-	-644	-0-	531 88	1 9	6735	2	N	80					349
09	7740	X	7082	-0-	-658	-0-	509 84	1 9	6489	2	N	76	172	1			253
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					253

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	10082	-0-	-892	-0-	694 146	1 9	9242	2	N	133	189	1			164
06	10470	X	7352	-0-	-3118	-0-	442 88	1 9	6822	2	N	80					244
07	10819	X	10751	-0-	-68	-0-	750 149	1 9	9852	2	N	135	189	1			190
08	10540	X	10353	-0-	-187	-0-	746 144	1 9	9463	2	N	131					321
*09	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	712 123	1 9	10214	2	N	112	190	1			243
10	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					243

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	470 144	1 9	6257	2	N	131	190	1			170
06	6180	X	5004	-0-	-1176	-0-	300 74	1 9	4630	2	N	67					237
07	6355	X	6312	-0-	-43	-0-	437 127	1 9	5748	2	N	115	187	1			165
08	6882	X	6036	-0-	-846	-0-	433 116	1 9	5487	2	N	105	186	1			84
09	6660	X	6444	-0-	-216	-0-	424 100	1 9	5920	2	N	91					175
10	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	95 63	1 9	1271	2	N	57	188	1			68
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	74 30	1 9	1134	2	N	27					95
07	2015	N	1331	-0-	-684	-0-	90 59	1 9	1182	2	N	54					149
08	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	96 56	1 9	1223	2	N	51					200
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	96 52	1 9	1416	2	N	47	189	1			58
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					58

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	339	2	N	21					200
							23	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	N	10					210
							11	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	15					225
							17	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	10					235
							11	9									
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	483	2	N	12					247
							13	9									
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					247

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

05	21785	X	21785	-0-	-0-	-0-	21078	2	707	9	N	643	700	1			197
06	17940	X	11406	-0-	-6534	-0-	11032	2	374	9	N	340	343	1			194
07	20336	X	19178	-0-	-1158	-0-	18567	2	611	9	N	555	532	1			217
08	21793	X	18105	-0-	-3688	-0-	17573	2	532	9	N	484	521	1			180
09	21090	X	15327	-0-	-5763	-0-	14837	2	490	9	N	445	348	1			277
10	21793	X	13573	-0-	-8220	-0-	13122	2	451	9	N	410	533	1			154

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

05	6448	X	6392	-0-	-56	-0-	6320	2	72	9	N	65	178	1			217
06	6750	X	3365	-0-	-3385	-0-	3346	2	19	9	N	17					234
07	7006	X	6324	-0-	-682	-0-	6249	2	75	9	N	68					302
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6425	2	63	9	N	57	173	1			186
09	5610	X	5599	-0-	-11	-0-	5537	2	62	9	N	56					242
*10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5765	2	44	9	N	40					282

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

05	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5942	2	47	9	N	43					417
06	6420	X	3497	-0-	-2923	-0-	3418	2	79	9	N	72	349	1			140
07	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5281	2	45	9	N	41					181
08	6200	X	4961	-0-	-1239	-0-	4919	2	42	9	N	38					219
09	5790	X	3896	-0-	-1894	-0-	3882	2	14	9	N	13					232
10	5983	X	5041	-0-	-942	-0-	4991	2	50	9	N	45					277

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	94643	X	62286	-0-	-32357	-0-	510	1	61042	2	N	667	713	1			538
							734	9									
06	86550	X	63822	-0-	-22728	-0-	510	1	62693	2	N	563	342	1			759
							619	9									
07	80166	X	64873	-0-	-15293	-0-	527	1	63728	2	N	562	708	1			613
							618	9									
08	80166	X	66537	-0-	-13629	-0-	527	1	65549	2	N	419	521	1			511
							461	9									
09	72510	X	61724	-0-	-10786	-0-	510	1	60397	2	N	743	689	1			565
							817	9									
10	65937	X	57096	-0-	-8841	-0-	527	1	55954	2	N	559	747	1			377
							615	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939	X	11556	-0-	-15383	-0-	459	1	11023	2	N	67					262
							74	9									
06	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	510	1	14659	2	N	144	177	1			229
							158	9									
07	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	527	1	18796	2	N	191	171	1			249
							210	9									
08	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	527	1	20985	2	N	173					422
							190	9									
09	19604	X	19604	-0-	-0-	-0-	510	1	18972	2	N	111	114	1			419
							122	9									
10	19127	X	15452	-0-	-3675	-0-	527	1	14572	2	N	321	381	1			359
							353	9									

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					208
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	171	1			117

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

05	527	X	49	-0-	-478	-0-	3	1	37	3	N	8					144
							9	9									
06	510	X	11	-0-	-499	-0-	1	1	8	3	N	2					146
							2	9									
07	527	X	41	-0-	-486	-0-	5	1	18	3	N	16					162
							18	9									
08	434	X	5	-0-	-429	-0-	1	1	4	3	N	-0-					162
09	60	X	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	3	N	-0-					162
10	62	X	39	-0-	-23	-0-	2	1	7	3	N	27					189
							30	9									

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12075 - 12081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	267	-0-	-291	-0-	16	1	239	3	N	11					63
							12	9									
06	540	X	302	-0-	-238	-0-	46	1	237	3	N	17					80
							19	9									
07	527	X	325	-0-	-202	-0-	64	1	229	3	N	29					109
							32	9									
08	496	X	318	-0-	-178	-0-	51	1	255	3	N	11					120
							12	9									
09	330	X	297	-0-	-33	-0-	80	1	217	3	N	-0-					120
10	310	X	276	-0-	-34	-0-	50	1	226	3	N	-0-					120

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	7161	X	6067	-0-	-1094	-0-	5932	2	135	9	N	123	185	0			277
06	6930	X	904	-0-	-6026	-0-	197	1	707	2	N	-0-					277
07	7161	X	1897	-0-	-5264	-0-	34	1	1852	2	N	10					287
							11	9									
08	6913	X	1795	-0-	-5118	-0-	113	1	1682	2	N	-0-					287
09	5880	X	769	-0-	-5111	-0-	195	1	571	2	N	3					290
							3	9									
10	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					290

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

05	2480	N	1793	-0-	-687	-0-	21	1	1772	2	Y	-0-					67
06	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					67
07	1798	N	531	-0-	-1267	-0-	47	1	484	2	Y	-0-					67
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	175	1	798	2	Y	-0-					67
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	5	1	2653	2	Y	-0-					67
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	10	1	1609	2	Y	-0-					67

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

05	14B2 EXT		177	-0-	177	177	2	1	175	2	Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					Y	-0-					19
08	177	X	-0-	-0-	-177	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					19

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

05	279	N	105	-0-	-174	-0-	1	1	104	2	Y	-0-					22
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					22
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					22

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

05	713	X	220	-0-	-493	-0-	3	1	217	2	N	-0-					190
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					190
07	465	X	28	-0-	-437	-0-	2	1	26	2	N	-0-					190
08	465	X	255	-0-	-210	-0-	46	1	209	2	N	-0-					190
09	450	X	227	-0-	-223	-0-	227	2			N	-0-					190
*10	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	10	1	1569	2	N	-0-					190

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

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

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WEIDEMAN WELL #: 3 RRCID -> 182463 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12116 - 12196

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 259608 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1001	-0-	-208	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
06	935	X	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	928	-0-	-126	-0-	928	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	836	-0-	-184	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK, N. (YEGUA 4800) 12651 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
PREMIER MINERALS, INC. 676033
CHAROLAIS WELL #: 1 RRCID -> 214397 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4551 - 4553

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048

05	3751	X	3686	-0-	-65	-0-	43	1	3643	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3261	-0-	-399	-0-	352	1	2909	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	277	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	513	1	2347	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	3002	-0-	-268	-0-	6	1	2996	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	17	1	2759	2	N	-0-					-0-

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

05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	2	1	211	2	N	-0-					57
06	180	N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	N	-0-					57
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					57
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					57
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-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

05	1054	N	21	-0-	-1033	-0-	21	2			N	-0-					50
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					50
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					50
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	20	1	90	2	N	-0-					50
09	3000	N	3922	-0-	922	922	8	1	3914	2	N	-0-					50
*10	3100	N	2484	-0-	-616	306	16	1	2468	2	N	-0-					50

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 179896 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10426 - 12196

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-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					78
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	N	-0-					78
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					78
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					78

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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-

BTSA (YEGUA 4594) 12824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	465	1	1764	2	N	-0-					43
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	450	1	1641	2	N	-0-					43
07	2201	N	2061	-0-	-140	-0-	435	1	1615	2	N	10					53
							11	9									
08	2232	N	1776	-0-	-456	-0-	360	1	1412	2	N	4					57
							4	9									
09	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	435	1	1410	2	N	-0-					57
10	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	435	1	1552	3	N	-0-					57

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

05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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

05	18259	X	17227	-0-	-1032	-0-	654	1	16427	3	Y	133	178	1			49
							146	9									
06	17670	X	17228	-0-	-442	-0-	617	1	16487	3	Y	113	5	1			157
							124	9									
07	18259	X	17328	-0-	-931	-0-	666	1	16534	3	Y	116					273
							128	9									
08	17701	X	17348	-0-	-353	-0-	673	1	16553	3	Y	111	176	1			208
							122	9									
09	17220	X	7664	-0-	-9556	-0-	290	1	7275	3	Y	90	174	1			124
							99	9									
10	17794	X	7504	-0-	-10290	-0-	317	1	7064	3	Y	112					236
							123	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAY, E.D. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071049 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	975	-0-	-327	-0-	37	1	938	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	833	-0-	-337	-0-	30	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	734	-0-	-382	-0-	28	1	706	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	662	-0-	-299	-0-	26	1	636	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	472	-0-	-368	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	500	-0-	-244	-0-	21	1	479	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	13331	-0-	-154	-0-	503	1	12640	3	Y	171	167	1			163
							188	9									
06	13050	X	12377	-0-	-673	-0-	441	1	11792	3	Y	131	170	1			124
							144	9									
07	13485	X	10399	-0-	-3086	-0-	398	1	9893	3	Y	98	2	1			220
							108	9									
08	13330	X	9897	-0-	-3433	-0-	382	1	9393	3	Y	111	171	1			160
							122	9									
09	12900	X	9713	-0-	-3187	-0-	368	1	9233	3	Y	102	168	1			94
							112	9									
10	13330	X	12694	-0-	-636	-0-	540	1	12033	3	Y	110					204
							121	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	5801	-0-	-1639	-0-	220	1	5534	3	N	43	163	1			81
							47	9									
06	7200	X	6758	-0-	-442	-0-	243	1	6501	3	N	13					94
							14	9									
07	7409	X	7038	-0-	-371	-0-	270	1	6703	3	N	59					153
							65	9									
08	6696	X	5908	-0-	-788	-0-	228	1	5621	3	N	54	156	1			51
							59	9									
09	6750	X	4069	-0-	-2681	-0-	155	1	3893	3	N	19					70
							21	9									
*10	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	328	1	7320	3	N	67					137
							74	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	167	1	4192	3	Y	122	169	1			110
							134	9									
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	169	1	4504	3	Y	122	172	1			60
							134	9									
07	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	181	1	4506	3	Y	115					175
							127	9									
08	4526	X	3960	-0-	-566	-0-	151	1	3721	3	Y	80	171	1			84
							88	9									
09	4800	X	3244	-0-	-1556	-0-	123	1	3090	3	Y	28					112
							31	9									
*10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	244	1	5442	3	Y	85					197
							94	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	3	1	93	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	N	-0-					-0-

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GOHMERT GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 188047 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13935 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2314	-0-	-135	-0-	88	1	2215	3	Y	10	18	1			10
							11	9									
06	2400	X	983	-0-	-1417	-0-	35	1	947	3	Y	1	10	1			1
							1	9									
07	2511	X	1005	-0-	-1506	-0-	39	1	958	3	Y	7					8
							8	9									
08	1953	N	1731	-0-	-222	-0-	67	1	1658	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	42	1	1061	3	Y	18	8	1			17
							20	9									
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	74	1	1647	3	Y	25					42
							28	9									

BUCHEL, N.E. (EDWARDS) 12869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COSTLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221343 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 14812 PERF.14011 - 14088

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-

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	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	3					160
06	60	#	10	-0-	-50	-0-	4	2	6	9	N	5					165
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					167
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					167
10	10	#	2	-0-	-8	-0-	2	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

05	3100	N	5689	-0-	2589	4663	5576	2	113	9	N	103					154
06	3000	N	4812	-0-	1812	6475	4699	2	113	9	N	103	176	1			81
07	11214	X	4739	-0-	-6475	-0-	4656	2	83	9	N	75					156
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4093	2	80	9	N	73	172	1			57
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4186	2	70	9	N	64					121
*10	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4253	2	105	9	N	95	176	1			40

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B DENY		-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

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WILLIAMSON OIL & GAS, INC. 925909
LANDGREBE WELL #: 1 RRCID -> 198018 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10048 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					52
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					52
07	186 N	61	-0-	-125	-0-	61	3			N	-0-					52
08	217 N	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					52
09	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					52
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					52

XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

05	505 X	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	INC G-10	348	-0-	348	348	348	3			N	-0-					-0-
09	INC G-10	198	-0-	198	546	189	3	9	9	N	8	8	8			-0-
*10	693 N	147	-0-	-546	-0-	147	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	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1346	3	35	9	N	32					177
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	876	3	23	9	N	21	3	8			195
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					195
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8	9	N	7					202
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1350	3	11	9	N	10					212
*10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1259	3	58	9	N	53	187	1			78

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

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	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					210
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					210
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					210
08	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					210
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					210
*10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					210

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE) 13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PERKINS, CROCKER WELL #: 2 RRCID -> 193800 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15155 PERF.13455 - 13631

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2011 - PLUGGED 03/29/11

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RISER WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12448 - 12494

05	3565 X	3289	-0-	-276	-0-	570	1	2719	2	N	-0-					58
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	609	1	3082	2	N	5					63
						6	9									
07	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	558	1	2809	2	N	-0-					63
08	3627 X	3227	-0-	-400	-0-	550	1	2676	2	N	1					64
						1	9									
09	3690 X	2539	-0-	-1151	-0-	497	1	2042	2	N	-0-					64
10	3813 X	2377	-0-	-1436	-0-	456	1	1920	2	N	1					65
						1	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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 2 RRCID -> 157890 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5164

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-

BURKES RIDGE (1600) 13551 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 1-C RRCID -> 165320 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 1766 - 1771

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKES RIDGE (2040) 13551 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
THOMSON-BARROW CORP. WELL #: 1-T RRCID -> 165323 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 1875 - 1880

05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2160	-0-	-2304	-0-	391	1	1769	2	N	-0-					144
06	4320 #	2038	-0-	-2282	-0-	234	1	1804	2	N	-0-					144
07	3503 #	899	-0-	-2604	-0-	135	1	764	2	N	-0-					144
08	3317 #	254	-0-	-3063	-0-	64	1	190	2	N	-0-					144
09	2550 #	556	-0-	-1994	-0-	115	1	441	2	N	-0-					144
10	2170 #	195	-0-	-1975	-0-	63	1	132	2	N	-0-					144

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

05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360 N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	341 N	52	-0-	-289	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2			N	-0-					-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

05	930 N	903	-0-	-27	-0-	36	1	867	3	Y	-0-			-0-
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	3	Y	-0-			-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	3	Y	-0-			-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	3	Y	-0-			-0-
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	59	1	1068	3	Y	-0-			-0-
*10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	67	1	1242	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	341 N	248	-0-	-93	-0-	10	1	238	3	Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-			-0-
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	Y	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	3	Y	-0-			-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	3	Y	-0-			-0-
*10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	36	1	694	3	Y	-0-			-0-

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

05	558 N	457	-0-	-101	-0-	18	1	439	3	N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-			-0-
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	3	N	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	N	-0-			-0-
*10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	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	589 N	577	-0-	-12	-0-	23	1	554	3	N	-0-			-0-
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	N	-0-			-0-
07	496 N	288	-0-	-208	-0-	14	1	274	3	N	-0-			-0-
08	589 N	323	-0-	-266	-0-	15	1	308	3	N	-0-			-0-
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	17	1	306	3	N	-0-			-0-
*10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	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	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
06	360 N	13	-0-	-347	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07	341 N	53	-0-	-288	-0-	53	2			N	-0-			-0-
08	403 N	236	-0-	-167	-0-	236	2			N	-0-			-0-
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			-0-
*10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CYMRI, L.L.C. 195801
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

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

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

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-

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

05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	107	-0-	-193	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	-0-					-0-

B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	348	1	8157	3	Y	-0-					-0-
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	92	1	1617	3	Y	-0-					-0-
07	4991	X	2745	-0-	-2246	-0-	137	1	2608	3	Y	-0-					-0-
08	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	228	1	4611	3	Y	-0-					-0-
09	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	443	1	7817	3	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4128	-0-	-88	-0-	217	1	3911	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	381	3	N	-0-					-0-
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
07	341 N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
08	403 N	183	-0-	-220	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	10	1	182	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

05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	127 X	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	87	-0-	87	87	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	106	-0-	106	193	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.	114	-0-	114	307	6	1	108	3	Y	-0-					-0-

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

05	713 N	277	-0-	-436	-0-	11	1	266	3	N	-0-					-0-
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
08	279 N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
09	390 N	300	-0-	-90	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-

BURNELL (WILCOX 7300) 13648 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
B. U.-SPIELHAGAN WELL #: 3 L RRCID -> 075460 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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-

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	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-

BURNELL (2900) 13648 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DAHL WELL #: 2 RRCID -> 250561 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3162 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	725	-0-	-453	-0-	131	1	594	2	N	-0-					-0-
06	930 #	708	-0-	-222	-0-	81	1	627	2	N	-0-					-0-
07	899 #	589	-0-	-310	-0-	88	1	501	2	N	-0-					-0-
08	837 #	312	-0-	-525	-0-	79	1	233	2	N	-0-					-0-
09	720 #	647	-0-	-73	-0-	133	1	514	2	N	-0-					-0-
10	744 #	646	-0-	-98	-0-	208	1	438	2	N	-0-					-0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

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

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	3850 R	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
06	4380	2710	-0-	-1670	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
07	4526	1742	-0-	-2784	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
08	4526	1235	-0-	-3291	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
09	4110 #	1237	-0-	-2873	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	3844 #	1277	-0-	-2567	-0-	1277	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	9114	1206	-0-	-7908	-0-	770	2	436	9	N	396	351	1			167
06	8820	1671	-0-	-7149	-0-	1352	2	319	9	N	290	329	1			128
07	9114	1923	-0-	-7191	-0-	1539	2	384	9	N	349	354	1			123
08	9114	1653	-0-	-7461	-0-	1272	2	381	9	N	346	351	1			118
09	1703 R	1703	-0-	-0-	-0-	1333	2	370	9	N	336	351	1			103
10	1922 #	1640	-0-	-282	-0-	1311	2	329	9	N	299	352	1			50

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					23
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	241	3			N	-0-					23
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	743	3	7	9	N	6					29
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					29
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2543	2	11	9	Y	10	59	1			8
06	3990	X	141	-0-	-3849	-0-	130	2	11	9	Y	10					18
07	4123	X	605	-0-	-3518	-0-	605	2			Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS WELL #: 55 RRCID -> 153911 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	828	-0-	-2272	524	828	3		Y	-0-			-0-
06	840 N	203	-0-	-637	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTUS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 190660 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7314 - 7324

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-

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

05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		Y	-0-			-0-
06	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		Y	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 54 RRCID -> 149071 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7482 - 7492

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

CABEZA CREEK (SLICK) 14433 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077404 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 8978 PERF. 7545 - 7575

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	14B2 EXT	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			136

NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 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-

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

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 (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	2418	-0-	-0-	-2418	-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-

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NRG ASSETS MANAGEMENT, LLC 615852
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1231	2	14	9	N	13					87
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1243	2	9	9	N	8					95
07	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1230	1	51	9	N	46					141
08	1240	N	609	-0-	-631	-0-	589	2	20	9	N	18					159
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1271	2	55	9	N	50	167	1			42
10	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1178	2	33	9	N	30					72

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

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	58	171	1			62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93					155
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	176	1			67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	176	1			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					68

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	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

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

05	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*09	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
*10	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)//CONT.// 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 043780 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8368 - 8388

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	167	1	2534	2	N	3	171	1			22
							3	9									
06	2490	N	538	-0-	-1952	-0-	38	1	499	2	N	1					23
							1	9									
07	2635	N	2097	-0-	-538	-0-	119	1	1972	2	N	5					28
							6	9									
08	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					28
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					28
10	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	2713	-0-	-697	-0-	232	1	2464	2	N	15					223
							17	9									
06	3000	X	809	-0-	-2191	-0-	106	1	656	2	N	43	186	1			80
							47	9									
07	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	380	1	2780	2	N	11					91
							12	9									
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					91
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					91
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					91

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
REED, ELMO WELL #: 1 RRCID -> 114719 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7691 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	560	-0-	-246	-0-	549	2	11	9	N	10					106
06	660	N	114	-0-	-546	-0-	6	1	101	2	N	6					112
							7	9									
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					112
08	558	N	215	-0-	-343	-0-	215	1			N	-0-					112
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					112
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					112

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX) 14438 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
REED, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
06	330	N	145	-0-	-185 B	-0-	7	1	138	3	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-

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
GANTT, ADA ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 207485 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7922 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					77
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	77	7			-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 08/09/11

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13826	#	10576	-0-	-3250	-0-	10454	2	122	9	N	111	184	1			102
06	13500		9960	-0-	-3540	-0-	9850	2	110	9	N	100					202
07	13950		9888	-0-	-4062	-0-	9797	2	91	9	N	83	185	1			100
08	14136		9456	-0-	-4680	-0-	9360	2	96	9	N	87					187
09	10230	#	9281	-0-	-949	-0-	9190	2	91	9	N	83	179	1			91
10	10571	#	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					91

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					14
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					14
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					14
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					14
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					14

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 5 RRCID -> 182267 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 5320 - 5328

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

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

05	5549	X	4777	-0-	-772	-0-	857	1	3787	2	N	121					242
							133	9									
06	5370	X	4869	-0-	-501	-0-	989	1	3742	2	N	125	177	1			190
							138	9									
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	1184	1	4290	2	N	100	163	1			127
							110	9									
08	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	983	1	3521	2	N	135	177	1			85
							149	9									
09	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1169	1	3725	2	N	199	177	1			107
							219	9									
10	5580	X	4462	-0-	-1118	-0-	1027	1	3294	2	N	128					235
							141	9									

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

05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	73	2	4	9	N	4					6
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	27	2	7	9	N	6					12
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					12
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	309	2	13	9	N	12					24
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	21	2	35	9	N	32	56	1			-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	9	N	10					10

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	12					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	66	1			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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX) 14553 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2 WELL #: 2 RRCID -> 181122 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8635 - 8655

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	310 #	483	-0-	173	B	-14820	310	1	173	2	N	-0-				16
06	0 #	621	-0-	621	B	-14199	300	1	321	2	N	-0-				16
07	403 #	877	-0-	474	B	-13725	310	1	567	2	N	-0-				16
08	496 #	881	-0-	385	B	-13340	310	1	571	2	N	-0-				16
09	630 #	1171	-0-	541	B	-12799	300	1	871	2	N	-0-				16
10	868 #	861	-0-	-7	B	-12806	310	1	551	2	N	-0-				16

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-18585					N	-0-				53
06	0 #	-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	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25208					N	-0-					16

CAESAR, SOUTH (MASSIVE) 14583 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STONE TRUCKING COMPANY, INC. 823776
BYLES, J. C. "A" ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180993 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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, 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	3448	-0-	-148	-0-	106	1	3285	2	Y	52	69	1			71
							57	9									
06	3480	X	3150	-0-	-330	-0-	98	1	3042	2	Y	9					80
							10	9									
07	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	104	1	2993	2	Y	10	66	1			24
							11	9									
08	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	105	1	2924	2	Y	48					72
							53	9									
09	3300	X	2785	-0-	-515	-0-	100	1	2655	2	Y	27					99
							30	9									
10	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	106	1	2950	2	Y	34					133
							37	9									

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

05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	204	1	6284	2	Y	78	104	1			114
							86	9									
06	6300	X	5878	-0-	-422	-0-	182	1	5671	2	Y	23					137
							25	9									
07	6479	X	6146	-0-	-333	-0-	206	1	5925	2	Y	14	106	1			45
							15	9									
08	6510	X	5982	-0-	-528	-0-	205	1	5725	2	Y	47					92
							52	9									
09	6300	X	5500	-0-	-800	-0-	200	1	5270	2	Y	27					119
							30	9									
10	6510	X	5893	-0-	-617	-0-	204	1	5652	2	Y	34					153
							37	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	3038 X	2321	-0-	-717	-0-	2292	2	29	9	N	26			85
06	2940 X	2411	-0-	-529	-0-	2375	2	36	9	N	33			118
07	2852 X	2153	-0-	-699	-0-	2124	2	29	9	N	26			144
08	2852 X	2301	-0-	-551	-0-	2264	2	37	9	N	34			178
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT			178
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT			178

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	1116 #	910	-0-	-206	-0-	310	1	600	2	N	-0-			-0-
06	1110 #	1045	-0-	-65	-0-	300	1	745	2	N	-0-			-0-
07	1147 #	917	-0-	-230	-0-	310	1	607	2	N	-0-			-0-
08	1147 #	1044	-0-	-103	-0-	310	1	734	2	N	-0-			-0-
09	1449 R	1449	-0-	-0-	-0-	300	1	1149	2	N	-0-			-0-
10	1085 #	879	-0-	-206	-0-	310	1	569	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	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	310	1	780	2	N	-0-			67
06	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	300	1	838	2	N	-0-			67
07	1395 N	875	-0-	-520	-0-	310	1	565	2	N	-0-			67
08	1085 N	872	-0-	-213	-0-	310	1	562	2	N	-0-			67
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	300	1	849	2	N	-0-			67
10	868 N	770	-0-	-98	-0-	310	1	460	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

EBERSTADT WELL #: 6 RRCID -> 218338 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5536 - 5544

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

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	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

PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 5474

05	1767	X	1102	-0-	-665	-0-	310	1	792	2	N	-0-			138
06	1710	X	1387	-0-	-323	-0-	300	1	1087	2	N	-0-			138
07	1457	X	944	-0-	-513	-0-	310	1	634	2	N	-0-			138
08	1178	X	1126	-0-	-52	-0-	310	1	816	2	N	-0-			138
09	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	300	1	1344	2	N	-0-			138
10	1426	X	1063	-0-	-363	-0-	310	1	753	2	N	-0-			138

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

05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	310	1	599	2	N	-0-			22
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	300	1	713	2	N	-0-			22
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	310	1	468	2	N	-0-			22
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	310	1	326	2	N	-0-			22
09	1020	N	602	-0-	-418	-0-	300	1	302	2	N	-0-			22
10	775	N	435	-0-	-340	-0-	310	1	125	2	N	-0-			22

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

05	4960	X	1479	-0-	-3481	-0-	310	1	1169	2	N	-0-			42
06	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	300	1	1452	2	N	-0-			42
07	1984	X	1147	-0-	-837	-0-	310	1	837	2	N	-0-			42
08	1984	X	1325	-0-	-659	-0-	310	1	1015	2	N	-0-			42
09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	300	1	1656	2	N	-0-			42
10	1798	X	1300	-0-	-498	-0-	310	1	990	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	91	X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			32
06	390	X	72	-0-	-318	-0-	72	2			N	-0-			32
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			32
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			32
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			32
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			32

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

05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			84
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			84
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	310 480	1 9	5298	2	N	436	350	1			369
06	5790	X	5604	-0-	-186	-0-	300 329	1 9	4975	2	N	299	524	1			144
07	6138	X	6001	-0-	-137	-0-	310 321	1 9	5370	2	N	292	346	1			90
08	6138	X	5448	-0-	-690	-0-	270 405	1 9	4773	2	N	368	351	1			107
09	5940	X	4878	-0-	-1062	-0-	270 388	1 9	4220	2	N	353	354	1			106
10	6076	X	5605	-0-	-471	-0-	372 473	1 9	4760	2	N	430	354	1			182

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

05	17825	X	13766	-0-	-4059	-0-	376 245	1 9	13145	2	Y	223	164	1			255
06	17250	X	14103	-0-	-3147	-0-	401 230	1 9	13472	2	Y	209					464
07	17825	X	14158	-0-	-3667	-0-	424 314	1 9	13420	2	Y	285	483	1			266
08	16151	X	15418	-0-	-733	-0-	424 232	1 9	14762	2	Y	211	146	1			331
09	14100	X	13614	-0-	-486	-0-	358 238	1 9	13018	2	Y	216					547
10	14570	X	12859	-0-	-1711	-0-	401 282	1 9	12176	2	Y	256	648	1			155

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

05	186	N	134	-0-	-52	-0-	4 4	1 9	126	2	Y	4	4	1			6
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	3 2	1 9	118	2	Y	2					8
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	3 2	1 9	89	2	Y	2	6	1			4
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	122	2	Y	2	2	1			4
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	3 3	1 9	94	2	Y	3					7
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	2 3	1 9	71	2	Y	3	8	1			2

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

05	1736	X	941	-0-	-795	-0-	931	2	10	9	N	9					169
06	1500	X	1189	-0-	-311	-0-	1159	2	30	9	N	27					196
07	1550	X	1281	-0-	-269	-0-	1267	2	14	9	N	13	165	1			44
08	1426	X	1109	-0-	-317	-0-	1054	2	55	9	N	50	34	1			60
09	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1238	2	26	9	N	24					84
10	1271	X	614	-0-	-657	-0-	590	2	24	9	N	22					106

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HILBRICH-SELLERS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2C RRCID -> 200552 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10645 - 10652

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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.	-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-

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	-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-

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-

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000) //CONT.// 15039 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 125765 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790 #	92	-0-	-2698	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	1830 #	4	-0-	-1826	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	1674 #	225	-0-	-1449	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	1674 #	62	-0-	-1612	-0-	62	2			N	-0-					-0-
09	1230 #	15	-0-	-1215	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

05	DLQ G-10	30963	-0-	30963	116228	29386	2	1577	9	N	1434	1522	1			314
06	145188 X	28960	-0-	-116228	-0-	27535	2	1425	9	N	1295	1136	1			473
07	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	26430	2	1276	9	N	1160	1302	1			331
08	28923 X	27115	-0-	-1808	-0-	25619	2	1496	9	N	1360	1419	1			272
09	27990 X	24408	-0-	-3582	-0-	23058	2	1350	9	N	1227	1138	1			361
10	28923 X	24219	-0-	-4704	-0-	22999	2	1220	9	N	1109	1149	1			321

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

05	DLQ G-10	63990	-0-	63990	236875	60873	2	3117	9	N	2834	2819	1			705
06	299529 X	62654	-0-	-236875	-0-	59317	2	3337	9	N	3034	2815	1			924
07	64018 X	64018	-0-	-0-	-0-	61132	2	2886	9	N	2624	3162	1			386
08	68600 X	68600	-0-	-0-	-0-	65719	2	2881	9	N	2619	2658	1			347
*09	68865 X	68865	-0-	-0-	-0-	65783	2	3082	9	N	2802	2651	1			498
*10	70002 X	70002	-0-	-0-	-0-	66791	2	3211	9	N	2919	3072	1			345

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2018	2	153	9	N	139	190	1			102
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1624	2	99	9	N	90					192
07	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2117	2	122	9	N	111	196	1			107
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2277	2	121	9	N	110					217
*09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2284	2	100	9	N	91	191	1			117
*10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2232	2	36	9	N	33					150

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
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	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	10					263
06	0	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	-0-					263
07	0	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	-0-					263
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	10					273
09	0	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	13	190	1			96
10	0	W	-0-	-0-	-0-	13425					N	11					107

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	4495	4409	-0-	-86	-0-	775	1	3553	2	N	74						261
						81	9										
06	3750	3723	-0-	-27	-0-	700	1	2938	2	N	77	179	1				159
07	3875	3757	-0-	-118	-0-	775	1	2926	2	N	51						210
						85	9										
08	4148	4148	-0-	-0-	-0-	775	1	3345	2	N	25						235
						56	9										
09	4045	4045	-0-	-0-	-0-	775	1	3228	2	N	61						296
						28	9										
*10	4014	4014	-0-	-0-	-0-	750	1	3178	2	N	55						351
						67	9										
						61	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	4934 R	4934	-0-	-0-	-0-	900	1	4010	2	N	22					249
						24	9									
06	4556 R	4556	-0-	-0-	-0-	810	1	3604	2	N	129					378
						142	9									
07	5113 R	5113	-0-	-0-	-0-	930	1	4071	2	N	102	354	1			126
						112	9									
08	4929 #	4417	-0-	-512	-0-	870	1	3470	2	N	70					196
						77	9									
09	4770 #	4330	-0-	-440	-0-	870	1	3388	2	N	65					261
						72	9									
10	5115 #	4403	-0-	-712	-0-	840	1	3519	2	N	40	182	1			119
						44	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	2232 X	1176	-0-	-1056	-0-	375	1	756	2	N	41					133
						45	9									
06	2160 X	1504	-0-	-656	-0-	390	1	1056	2	N	53	31	1			155
						58	9									
07	2201 X	1032	-0-	-1169	-0-	363	1	622	2	N	43	121	1			77
						47	9									
08	1984 X	884	-0-	-1100	-0-	353	1	490	2	N	37	86	1			28
						41	9									
09	1500 X	824	-0-	-676	-0-	338	1	450	2	N	33	31	1			30
						36	9									
10	1550 X	1263	-0-	-287	-0-	375	1	820	2	N	62	30	1			62
						68	9									

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 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	10075	X	9581	-0-	-494	-0-	1024	1	8297	2	N	236	178	1			189
							260	9									
06	9750	X	9160	-0-	-590	-0-	981	1	7962	2	N	197	207	1			179
							217	9									
07	10075	X	9012	-0-	-1063	-0-	982	1	7842	2	N	171	209	1			141
							188	9									
08	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	1011	1	8051	2	N	157	208	1			90
							173	9									
09	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	970	1	8011	2	N	187	212	1			65
							206	9									
*10	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	1005	1	8796	2	N	202	210	1			57
							222	9									

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	4898	X	3646	-0-	-1252	-0-	566	1	2975	2	N	95	179	1			130
							105	9									
06	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	579	1	3263	2	N	102	31	1			201
							112	9									
07	4712	X	4313	-0-	-399	-0-	618	1	3589	2	N	96	202	1			95
							106	9									
08	4185	X	4163	-0-	-22	-0-	611	1	3455	2	N	88	31	1			152
							97	9									
09	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	599	1	3576	2	N	87	203	1			36
							96	9									
*10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	611	1	3811	2	N	90	31	1			95
							99	9									

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	1181	-0-	-59	-0-	87	1	1010	2	N	76	179	1			76
							84	9									
06	1260	X	1086	-0-	-174	-0-	80	1	936	2	N	64	31	1			109
							70	9									
07	1333	X	1086	-0-	-247	-0-	82	1	958	2	N	42	113	1			38
							46	9									
08	1333	X	1085	-0-	-248	-0-	83	1	955	2	N	43	31	1			50
							47	9									
09	1290	X	969	-0-	-321	-0-	71	1	856	2	N	38	31	1			57
							42	9									
10	1178	X	1124	-0-	-54	-0-	78	1	988	2	N	53	31	1			79
							58	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3816	-0-	-1609	-0-	519	1	3224	2	Y	66					227
							73	9									
06	5250	X	3600	-0-	-1650	-0-	495	1	3032	2	Y	66	146	1			147
							73	9									
07	5053	X	3777	-0-	-1276	-0-	516	1	3194	2	Y	61	140	1			68
							67	9									
08	4154	X	3638	-0-	-516	-0-	501	1	3047	2	Y	82	106	1			44
							90	9									
09	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	516	1	3388	2	Y	59	15	1			88
							65	9									
10	3813	X	3783	-0-	-30	-0-	486	1	3194	2	Y	94	146	1			36
							103	9									

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	147	1	915	2	Y	30					83
							33	9									
06	1470	N	1001	-0-	-469	-0-	136	1	830	2	Y	32	58	1			57
							35	9									
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	144	1	896	2	Y	27	56	1			28
							30	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	160	1	976	2	Y	34	45	1			17
							37	9									
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	151	1	994	2	Y	28	15	1			30
							31	9									
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	158	1	1038	2	Y	44	58	1			16
							48	9									

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

05	1395	N	1006	-0-	-389	-0-	72	1	839	2	N	86					222
							95	9									
06	1230	N	531	-0-	-699	-0-	39	1	457	2	N	32	31	1			223
							35	9									
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	85	1	992	2	N	60	217	1			66
							66	9									
08	992	N	924	-0-	-68	-0-	71	1	812	2	N	37	31	1			72
							41	9									
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	55	1	656	2	N	34	31	1			75
							37	9									
10	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	77	1	970	2	N	57	31	1			101
							63	9									

CANTANKEROUS (YEGUA) 15422 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 237964 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6561 - 6585

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

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
HERLIN, JEAN T. WELL #: 6 RRCID -> 074391 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874

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

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	6406	-0-	-104	-0-	6406	2			N	-0-			-0-
06	6332 R	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-			-0-
07	6448 #	6237	-0-	-211	-0-	6237	2			N	-0-			-0-
08	6540	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
09	6540	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-			-0-
*10	6414	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-			-0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROSE ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254325 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3728 - 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	279 N	56	-0-	-223	-0-	1	1	55	2	N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
07	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	2	N	-0-			-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-

CARMICHAEL (4740) 15731 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
TECH-BRISCOE 1975 DRLING.PRO.LTD 840900
PORCHE, WILLIAM E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 066104 COMPL. DATE 03/29/1976 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 #: 4 RRCID -> 232141 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8863 - 8967

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-

BU-ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 3 RRCID -> 232305 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8505 - 8982

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-

BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

05	1147 N	1125	-0-	-22 B	-71783	44	1	1081	3	N	-0-					-0-
06	0 N	1088	-0-	1088 B	-70695	56	1	1032	3	N	-0-					-0-
07	1147 N	791	-0-	-356 B	-70695	38	1	753	3	N	-0-					-0-
08	1116 N	1031	-0-	-85 B	-70695	47	1	984	3	N	-0-					-0-
09	1080 N	990	-0-	-90 B	-70695	51	1	939	3	N	-0-					-0-
10	806 N	1625	-0-	819 B	-69876	82	1	1543	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	6	1	161	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	4	1	95	2	Y	-0-					-0-

MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2865	-0-	-886	-0-	105	1	2746	2	Y	13					213
							14	9									
06	3630	X	2683	-0-	-947	-0-	104	1	2564	2	Y	14					227
							15	9									
07	3658	X	3108	-0-	-550	-0-	135	1	2959	2	Y	13					240
							14	9									
08	3255	X	2233	-0-	-1022	-0-	160	1	2048	2	Y	23					263
							25	9									
09	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	101	1	2837	2	Y	30					293
							33	9									
10	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	114	1	2917	2	Y	20					313
							22	9									

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	3265	-0-	-2284	-0-	260	1	2997	2	N	7	174	1			50
							8	9									
06	5370	X	2799	-0-	-2571	-0-	280	1	2485	2	N	31					81
							34	9									
07	5053	X	3749	-0-	-1304	-0-	280	1	3426	2	N	39					120
							43	9									
08	5053	X	4033	-0-	-1020	-0-	310	1	3667	2	N	51					171
							56	9									
09	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	300	1	3253	2	N	29					200
							32	9									
10	3751	X	3405	-0-	-346	-0-	270	1	3123	2	N	11					211
							12	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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	155 N	-0-	-0-	-155	-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-

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	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-			3
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-			3
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-			3
08	866 X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		Y	-0-			3
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	0 X	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	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MORIAH 586563
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 10 RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-155	-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-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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, 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	837	N	374	-0-	-463	-0-	362	2	12	9	N	11					144
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	742	2	14	9	N	13					157
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	934	2	34	9	N	31					188
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1025	2	44	9	N	40					228
09	750	N	85	-0-	-665	-0-	62	2	23	9	N	21	136	1			113
10	961	N	708	-0-	-253	-0-	680	2	28	9	N	25					138

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

05	8463	#	7028	-0-	-1435	-0-	120	1	6838	2	N	64	185	1			101
							70	9									
06	7470	#	1646	-0-	-5824	-0-	30	1	1601	2	N	14					115
							15	9									
07	7316	#	2154	-0-	-5162	-0-	50	1	2083	2	N	19					134
							21	9									
08	7316	#	-0-	-0-	-7316	-0-					N	8					142
09	6810	#	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					142
10	7037	#	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					142

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

05	6324	#	4646	-0-	-1678	-0-	825	1	3645	2	N	160	181	1			142
							176	9									
06	6120	#	4657	-0-	-1463	-0-	954	1	3609	2	N	85					227
							94	9									
07	5425	#	5338	-0-	-87	-0-	1139	1	4127	2	N	65					292
							72	9									
08	5363	#	5154	-0-	-209	-0-	1106	1	3963	2	N	77	146	1			223
							85	9									
09	4860	#	3517	-0-	-1343	-0-	832	1	2649	2	N	33					256
							36	9									
10	5332	#	2936	-0-	-2396	-0-	697	1	2235	2	N	4					260
							4	9									

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

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
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BOWER WELL #: 2 RRCID -> 179324 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9416 - 9436

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

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700)//CONT.// 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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	7					611
06	900	N	618	-0-	-282	-0-	616	2	2	9	N	2					613
07	1519	N	701	-0-	-818	-0-	698	2	3	9	N	3					616
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					619
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					628
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					628

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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	40	1	1249	3	N	27					107
							30	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	60	1	773	3	N	10					117
							11	9									
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	12					129
							13	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	11					140
							12	9									
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					140
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					140

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	217	N	160	-0-	-57	-0-	156	3	4	9	N	4					84
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	157	3	1	9	N	1					85
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	N	5					90
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					90
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	N	2					92
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					92

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

05	12090	X	11672	-0-	-418	-0-	471	1	11118	2	N	75					312
							83	9									
06	10890	X	9198	-0-	-1692	-0-	844	1	8284	2	N	64					376
							70	9									
07	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	931	1	10780	2	N	118	192	1			302
							130	9									
08	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	1043	1	10418	2	N	74	191	1			185
							81	9									
09	11100	X	10631	-0-	-469	-0-	1463	1	9087	2	N	74					259
							81	9									
10	11470	X	11406	-0-	-64	-0-	1455	1	9865	2	N	78	190	1			147
							86	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	10168 X	8813	-0-	-1355	-0-	347	1	8214	2	N	229	191	1			354
						252	9									
06	10200 X	1717	-0-	-8483	-0-	151	1	1487	2	N	72	191	1			235
						79	9									
07	10540 X	10035	-0-	-505	-0-	785	1	9088	2	N	147	185	1			197
						162	9									
08	9300 X	7608	-0-	-1692	-0-	672	1	6718	2	N	198	190	1			205
						218	9									
09	9000 X	2047	-0-	-6953	-0-	193	1	1723	2	N	119					324
						131	9									
10	9300 X	2127	-0-	-7173	-0-	257	1	1764	2	N	96	175	1			245
						106	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

05	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5517	2	199	9	N	181	169	1			125
06	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5015	2	176	9	N	160	172	1			113
07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4799	2	161	9	N	146					259
08	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4339	2	132	9	N	120	179	1			200
09	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	3915	2	118	9	N	107	178	1			129
*10	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4205	2	114	9	N	104	173	1			60

CHICOLETE CREEK (WILCOX -C-) 17648 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BMB INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 228931 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9580 - 9624

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-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-

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	7068 X	6904	-0-	-164	-0-	6812	2	92	9	N	84	178	1			101
06	6840 X	5178	-0-	-1662	-0-	5036	2	142	9	N	129					230
07	7068 X	3747	-0-	-3321	-0-	3710	2	37	9	N	34	185	1			79
08	7037 X	3494	-0-	-3543	-0-	3447	2	47	9	N	43					122
09	6690 X	4015	-0-	-2675	-0-	3979	2	36	9	N	33					155
10	6913 X	4612	-0-	-2301	-0-	4554	2	58	9	N	53					208

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

05	1798 X	1638	-0-	-160	-0-	1573	2	65	9	N	59					443
06	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1865	2	62	9	N	56	177	1			322
07	1798 X	1166	-0-	-632	-0-	1108	2	58	9	N	53					375
08	1705 X	1254	-0-	-451	-0-	1223	2	31	9	N	28					403
09	1920 X	1235	-0-	-685	-0-	1191	2	44	9	N	40					443
10	2201 X	1880	-0-	-321	-0-	1608	2	272	9	N	247	186	1			504

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

05	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15387	2	160	9	N	145					333
06	11400 X	9758	-0-	-1642	-0-	9736	2	22	9	N	20	178	1			175
07	13837 X	13837	-0-	-0-	-0-	13629	2	208	9	N	189	178	1			186
08	16709 X	14366	-0-	-2343	-0-	14255	2	111	9	N	101	181	1			106
09	16170 X	10402	-0-	-5768	-0-	10335	2	67	9	N	61					167
10	15562 X	NO RPT	-0-	-15562	-0-					N	NO RPT					167

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

05	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					195
06	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7905	2	118	9	N	107					302
07	10307 X	10307	-0-	-0-	-0-	10252	2	55	9	N	50	174	1			178
08	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8525	2	62	9	N	56					234
09	7920 X	7280	-0-	-640	-0-	7202	2	78	9	N	71					305
10	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					N	NO RPT					305

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

05	3038 X	2389	-0-	-649	-0-	630	1	1707	3	N	47					130
						52	9									
06	2760 X	1278	-0-	-1482	-0-	1259	3	19	9	N	17					147
07	2387 X	1025	-0-	-1362	-0-	1006	3	19	9	N	17					164
08	2387 X	1161	-0-	-1226	-0-	1139	3	22	9	N	20					184
09	2310 X	930	-0-	-1380	-0-	907	3	23	9	N	21					205
*10	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2376	3	23	9	N	21	174	1			52

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	10571 X	7243	-0-	-3328	-0-	7221	2	22	9	Y	20					63
06	10230 X	6526	-0-	-3704	-0-	6495	2	31	9	Y	28	90	1			1
07	10571 X	7708	-0-	-2863	-0-	7683	2	25	9	Y	23					24
08	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7605	2	15	9	Y	14					38
09	9570 X	6105	-0-	-3465	-0-	6091	2	14	9	Y	13					51
10	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					51

BUESING, WILLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 053901 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 11709 PERF. N/A

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	83	1			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					23
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					35
*09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					47
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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	12431	X	1438	-0-	-10993	-0-	245	1	1185	3	N	7					132
							8	9									
06	11580	X	8170	-0-	-3410	-0-	586	1	7495	3	N	81	172	1			41
							89	9									
07	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	601	1	8237	3	N	85					126
							94	9									
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	526	1	7044	3	N	64					190
							70	9									
09	8160	X	6392	-0-	-1768	-0-	508	1	5806	3	N	71	180	1			81
							78	9									
10	8928	X	6702	-0-	-2226	-0-	632	1	6041	3	N	26					107
							29	9									

MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: 1 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) 18070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217992 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11310 - 11478

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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263745 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11345 - 11633

05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	19	1	708	3	N	70					91
							77	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	21	1	773	3	N	-0-					91
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21	1	779	3	N	30					121
							33	9									
08	806	N	548	-0-	-258	-0-	13	1	535	3	N	-0-					121
09	780	N	549	-0-	-231	-0-	14	1	495	3	N	36					157
							40	9									
10	837	N	513	-0-	-324	-0-	13	1	482	3	N	16	164	1	1	8	8
							18	9									

CHULA VISTA (1800' SAND) 18127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 13 T RRCID -> 132634 COMPL. DATE 07/30/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

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-

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	2449 #	1152	-0-	-1297	-0-	318	1	834	2	N	-0-			87
06	2340 #	2160	-0-	-180	-0-	362	1	1798	2	N	-0-			87
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	369	1	1721	2	N	-0-			87
08	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	362	1	1527	2	N	-0-			87
09	2160 N	1554	-0-	-606	-0-	349	1	1205	2	N	-0-			87
10	2077 N	1819	-0-	-258	-0-	349	1	1470	2	N	-0-			87

CIRCLE -B- (4820) 18245 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CROW WELL #: 1 RRCID -> 119307 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4816 - 4828

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BOWMAN, FRED INC. 084370
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

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-

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

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

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	T. A.		-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.		-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	T. A.		42	-0-	42	B	62	42	2			N	-0-						190
06	T. A.		167	-0-	167	B	229	108	2	59	9	N	54	184	1				60
07	T. A.		125	-0-	125	B	354	122	2	3	9	N	3						63
08	425	N	71	-0-	-354	B	-0-	71	2			N	-0-						63
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-						63
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						63

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

05	42126	X	42126	-0-	-0-	B	-0-	40368	2	1758	9	N	1598	1630	1				79
06	40726	X	40726	-0-	-0-	B	-0-	38856	2	1870	9	N	1700	1267	1				512
07	45038	X	45038	-0-	-0-	B	-0-	43201	2	1837	9	N	1670	2004	1				178
08	43212	X	43212	-0-	-0-	B	-0-	41388	2	1824	9	N	1658	1282	1				554
*09	41180	X	41180	-0-	-0-	B	-0-	39592	2	1588	9	N	1444	1822	1				176
10	41509	X	NO RPT	-0-	-41509	B	-0-					N	NO RPT						176

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1230 #	66	-0-	-1164	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
09	1830 #	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
10	1891 #	-0-	-0-	-1891	-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

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	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5400	2	121	9	N	110					233
06	4860 X	4568	-0-	-292	-0-	4476	2	92	9	N	84	182	1			135
07	4991 X	3897	-0-	-1094	-0-	3807	2	90	9	N	82					217
08	5518 X	4992	-0-	-526	-0-	4874	2	118	9	N	107	189	1			135
09	5340 X	4549	-0-	-791	-0-	4452	2	97	9	N	88					223
10	5518 X	4199	-0-	-1319	-0-	4127	2	72	9	N	65	192	1			96

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 137182 COMPL. DATE 01/10/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7562 - 7585

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	233	1	3620	2	N	1					58
						1	9									
06	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	200	1	3133	2	N	3					61
						3	9									
07	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	233	1	3374	2	N	-0-					61
08	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	224	1	2721	2	N	-0-					61
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	224	1	3530	2	N	-0-					61
*10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	232	1	1630	2	N	-0-					61

VISTATEX ENERGY LLC 886279
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3446	2	36	9	Y	33					135
06	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2675	2	40	9	Y	36	110	1			61
07	2635 X	2221	-0-	-414	-0-	2189	2	32	9	Y	29					90
08	3472 X	1913	-0-	-1559	-0-	1887	2	26	9	Y	24					114
09	3360 X	1514	-0-	-1846	-0-	155	1	1326	2	Y	30					144
						33	9									
10	3472 X	2356	-0-	-1116	-0-	2316	2	40	9	Y	36	118	1			62

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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

05	T. A.	1417	-0-	1417	6870	1417	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	1317	-0-	1317	8187	1306	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	T. A.	1199	-0-	1199	9386	1188	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
08	10360 X	974	-0-	-9386	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	1500 X	1266	-0-	-234	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	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-

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-					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 (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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					21
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	N	1					22
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	106	2	2	9	N	2					24
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	107	2	3	9	N	3					27
09	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	930 X	656	-0-	-274	-0-	643	2	13	9	N	12			230
06	900 X	734	-0-	-166	-0-	725	2	9	9	N	8			238
07	651 X	608	-0-	-43	-0-	599	2	9	9	N	8			246
08	713 X	649	-0-	-64	-0-	636	2	13	9	N	12			258
*09	723 X	723	-0-	-0-	-0-	721	2	2	9	N	2			260
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			260

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLOCK 71 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154410 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6431 - 6440

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

GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
BLOCK 70 UNIT WN WELL #: 1 U RRCID -> 035856 COMPL. DATE 02/20/1965 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6095 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
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

KENNE EXPLORATION, INC. 456420
DOROTHY NICHOLSON UNIT II WELL #: RRCID -> 148323 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6453 - 6463

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	2015 #	1677	-0-	-338	-0-	1646	2	31	9	N	28	178	1			40
06	1950 #	1937	-0-	-13	-0-	1900	2	37	9	N	34					74
07	2077 #	2043	-0-	-34	-0-	2003	2	40	9	N	36					110
08	2077 #	1944	-0-	-133	-0-	1907	2	37	9	N	34					144
09	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					144
10	2046 #	1854	-0-	-192	-0-	1854	2			N	-0-					144

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-

RYAN, NOLAN WELL #: 4 RRCID -> 220963 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6884 - 6887

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-

INLAND OCEAN, INC. 424607
NELSON WELL #: 4 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 - PLUGGED 06/26/12

CLAYTON (WILCOX 6875) //CONT.// 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 241153 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8530 - 8540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	110 1 22 9	471 3	N	20			68
06	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	418 1 31 9	460 3	N	28			96
07	930 N	575	-0-	-355 B	-0-	150 1 63 9	362 3	N	57			153
08	450 N	450	-0-	-0- B	-0-	150 1 6 9	294 3	N	5			158
09	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-	146 1		12
10	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-			N	NO RPT			12

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

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

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

05	DLQ G-10	157	-0-	157	5971	151 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
06	DLQ G-10	151	-0-	151	6122	145 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
07	DLQ G-10	141	-0-	141	6263	137 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	6369 X	106	-0-	-6263	-0-	106 2		Y	-0-			-0-
09	150 X	90	-0-	-60	-0-	90 2		Y	-0-			-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

05	DLQ G-10	369	-0-	369	6832	363 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
06	DLQ G-10	283	-0-	283	7115	277 2	6 9	Y	5	5 1		-0-
07	DLQ G-10	242	-0-	242	7357	238 2	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	7569 X	212	-0-	-7357	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
09	360 X	255	-0-	-105	-0-	255 2		Y	-0-			-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

05	4619 X	4060	-0-	-559	-0-	4020 2	40 9	N	36			147
06	4470 X	3990	-0-	-480	-0-	3951 2	39 9	N	35			182
07	4588 X	4523	-0-	-65	-0-	4483 2	40 9	N	36			218
08	4588 X	4198	-0-	-390	-0-	4161 2	37 9	N	34	174 1		78
09	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7358 2	34 9	N	31			109
10	4526 X	4414	-0-	-112	-0-	4400 2	14 9	N	13			122

CLAYTON (WILCOX 7360) //CONT.// 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SAGE ENERGY COMPANY //CONT.// 743215
BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1719	-0-	-265	-0-	1679	2	40	9	N	36					110
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1644	2	37	9	N	34					144
07	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	1734	2	40	9	N	36					180
08	1705	N	1639	-0-	-66	-0-	1619	2	20	9	N	18					198
09	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					198
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					198

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

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

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

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

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-

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
EXTENERGY, L.P. 257054
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	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	T. A.	-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	-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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
STUBBLEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 141929 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1380 - 1386

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-

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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

05	T. A.	-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	-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	T. A.	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2100) //CONT.// 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3136	-0-	-1731	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
06	4710	2764	-0-	-1946	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	4867	2913	-0-	-1954	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
08	4867	3196	-0-	-1671	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	3360 #	2854	-0-	-506	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
10	3131 #	3031	-0-	-100	-0-	3031	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

05	T. A.	-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	-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	T. A.	-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	-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	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	88 X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93 X	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90 X	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	93 X	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

05	6355 X	5782	-0-	-573	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
07	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
08	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
09	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
10	6231 X	6202	-0-	-29	-0-	6202	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-

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	T. A.	-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	-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	T. A.	-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	-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	217 #	74	-0-	-143	-0-	1	1	73	2	N	-0-			-0-
06	150 #	45	-0-	-105	-0-	1	1	44	2	N	-0-			-0-
07	124 #	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	2	N	-0-			-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	N	-0-			-0-
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	2	N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	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	T. A.	-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	-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	T. A.	-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	-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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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	6206 R	6206	-0-	-0-	-0-	6198	2	8	9	N	7					136
06	8790 #	5179	-0-	-3611	-0-	5150	2	29	9	N	26					162
07	9083 #	5641	-0-	-3442	-0-	5611	2	30	9	N	27	161	1			28
08	DLQ G-10	5729	-0-	5729	5729	5722	2	7	9	N	6					34
09	DLQ G-10	6076	-0-	6076	11805	6059	2	17	9	N	15					49
10	DLQ G-10	6545	-0-	6545	18350	6545	2			N	-0-					49

COLETTOVILLE (1900) 19565 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
WALTER GU DIETZEL WELL #: 3 RRCID -> 176002 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 1923 - 1927

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

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	6293 X	6165	-0-	-128	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
06	6090 X	5976	-0-	-114	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6262 X	6208	-0-	-54	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
10	6293 X	6292	-0-	-1	-0-	6292	2			N	-0-					-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
KOLLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113836 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2454 - 2464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2		N	-0-			-0-
07	2232 X	2194	-0-	-38	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
08	2294 X	2227	-0-	-67	-0-	2227	2		N	-0-			-0-
09	2250 X	2105	-0-	-145	-0-	2105	2		N	-0-			-0-
*10	2325 X	2139	-0-	-186	-0-	2139	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

05	1984 X	647	-0-	-1337	-0-	647	2		N	-0-			-0-
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				N	-0-			-0-
07	1984 X	600	-0-	-1384	-0-	600	2		N	-0-			-0-
08	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2		N	-0-			-0-
*09	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2		N	-0-			-0-
*10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-

COLLETOVILLE CREEK (3600) 19651 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DIETZEL, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 111965 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3614 - 3618

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

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 202783 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7046 - 7050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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

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

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

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

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	3720 #	192	-0-	-3528	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-
06	1260 #	196	-0-	-1064	-0-	2	1	194	2	N	-0-					-0-
07	620 #	17	-0-	-603	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
08	186 #	42	-0-	-144	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-
09	210 #	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	217 #	30	-0-	-187	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE) 19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

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 (2930) 19669 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 269257 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3040 - 3045

05	7812	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	7560	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
07	7812	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
08	7812	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
*09	5151 R	5151	-0-	-0-	-0-	74	1	5077	2	N	-0-					-0-
*10	7140 R	7140	-0-	-0-	-0-	93	1	7047	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	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 188625 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1276 - 1285

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (1550) 19744 368 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126475 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 1540 - 1547

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
CAROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 148899 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 1546 - 1556

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-

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 (1800) 19744 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHAAR, CHRISTIAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 164534 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 2889 PERF. 1770 - 1772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-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 (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 (2350) 19744 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHAAR, CHRISTIAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 110779 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 2448 - 2450

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	-0-	-0-	-0-	-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 (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	T. A.	-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (3600) 19744 644 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHUBERT, E.G. WELL #: 6 RRCID -> 135466 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 4962 PERF. 3592 - 3597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
VESTAL, H. WELL #: 1 RRCID -> 129095 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3646 - 3648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SCHMELTZER WELL #: 1 RRCID -> 181884 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3915 - 3918

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-633				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-633				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-633				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-633				N	-0-			-0-
09	0 N	2	-0-	2 B	-631	2	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-631				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

05	T. A.	-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-

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

05	403 #	195	-0-	-208	-0-	4	1	191	2	N	-0-					-0-
06	390 #	132	-0-	-258	-0-	3	1	129	2	N	-0-					-0-
07	403 #	185	-0-	-218	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	270 #	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	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	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	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	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4300) //CONT.// 19744 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY //CONT.// 020463
SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

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

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	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	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COLOGNE PRODUCTION COMPANY 168910
SCHMIDT, L. A. "A" WELL #: 8 RRCID -> 180471 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4919 - 4922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2011 - P&A EFF 06/01/11

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	1696	-0-	-133	-0-	1652 2	44 9	N	40			242
06	1710 X	1427	-0-	-283	-0-	1410 2	17 9	N	15			257
07	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1928 2	42 9	N	38	179 1		116
08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1819 2	11 9	N	10			126
09	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1737 2	22 9	N	20			146
10	1984 X	1849	-0-	-135	-0-	1815 2	34 9	N	31			177

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511 X	2434	-0-	-77	-0-	2386 2	48 9	N	44			181
06	2400 X	1786	-0-	-614	-0-	1774 2	12 9	N	11			192
07	2573 X	2298	-0-	-275	-0-	2263 2	35 9	N	32	169 1		55
08	2573 X	2324	-0-	-249	-0-	2298 2	26 9	N	24			79
09	2490 X	2454	-0-	-36	-0-	2432 2	22 9	N	20			99
*10	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2554 2	33 9	N	30			129

COOK (WHITE, LOWER) 20289 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BIBBYRAY WELL #: 1 RRCID -> 258653 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	957	-0-	-283	-0-	944 2	13 9	N	12			178
06	900 N	516	-0-	-384	-0-	516 2		N	-0-			178
07	1023 N	525	-0-	-498	-0-	525 2		N	-0-	178 1		-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-

COOK (WILCOX 9400) 20289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
DLUGOSCH, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 135416 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9352 - 9356

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

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, LLC 712156
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B DENY	-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

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) //CONT.// 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

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	5208 X	4413	-0-	-795	-0-	638	1	3755	2	N	18					151
						20	9									
06	4290 X	3858	-0-	-432	-0-	653	1	3181	2	N	22					173
						24	9									
07	4588 X	4211	-0-	-377	-0-	681	1	3508	2	N	20	162	1			31
						22	9									
08	4588 X	4545	-0-	-43	-0-	736	1	3785	2	N	22					53
						24	9									
09	4440 X	4423	-0-	-17	-0-	743	1	3648	2	N	29	61	1			21
						32	9									
10	4402 X	2423	-0-	-1979	-0-	442	1	1974	2	N	6					27
						7	9									

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

05	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	1893	1	11146	2	N	27					179
						30	9									
06	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	1144	1	5571	2	N	11					190
						12	9									
07	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	1206	1	6214	2	N	18	169	1			39
						20	9									
08	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	1467	1	7540	2	N	21					60
						23	9									
09	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	1750	1	8598	2	N	24					84
						26	9									
*10	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	732	1	3271	2	N	3					87
						3	9									

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976 X	1863	-0-	-1113	-0-	270	1	1593	2	N	-0-					52
06	2880 X	2506	-0-	-374	-0-	426	1	2074	2	N	5					57
						6	9									
07	2728 X	2645	-0-	-83	-0-	430	1	2213	2	N	2					59
						2	9									
08	2728 X	2359	-0-	-369	-0-	380	1	1955	2	N	22					81
						24	9									
09	2640 X	2180	-0-	-460	-0-	369	1	1811	2	N	-0-					81
10	2635 X	2400	-0-	-235	-0-	438	1	1956	2	N	5					86
						6	9									

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

05	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-					42
07	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					42
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					42
09	42 X	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					42
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 210510 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 11313 PERF.10326 - 10342

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-

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	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	246	1	2516	2	N	20					152
						22	9									
06	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	238	1	2397	2	N	20					172
						22	9									
07	2666 N	799	-0-	-1867	-0-	87	1	712	2	N	-0-					172
08	2790 N	2212	-0-	-578	-0-	245	1	1967	2	N	-0-					172
09	2670 N	2336	-0-	-334	-0-	238	1	2090	2	N	7					179
						8	9									
*10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	376	1	1789	2	N	-0-					179

COQUAT (SLICK UPPER) //CONT.// 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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

MEIDER G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 204265 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535

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-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	160	2	N	-0-			8
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	2	N	-0-			8
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	26	1	136	2	N	-0-			8
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	25	1	130	2	N	-0-			8
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	26	1	126	2	N	-0-			8
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	23	1	104	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

05	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	152	1	896	2	N	16			99
							18	9							
06	1200	N	992	-0-	-208	-0-	167	1	811	2	N	13			112
							14	9							
07	961	N	820	-0-	-141	-0-	133	1	684	2	N	3			115
							3	9							
08	1054	N	972	-0-	-82	-0-	156	1	804	2	N	11			126
							12	9							
09	990	N	565	-0-	-425	-0-	96	1	469	2	N	-0-			126
10	806	N	551	-0-	-255	-0-	99	1	441	2	N	10			136
							11	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-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6249	-0-	-571	-0-	526	1	5719	2	N	4					112
							4	9									
06	6510	X	6039	-0-	-471	-0-	510	1	5529	2	N	-0-					112
07	6541	X	6273	-0-	-268	-0-	526	1	5747	2	N	-0-					112
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	526	1	5704	2	N	1					113
							1	9									
09	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	509	1	5372	2	N	3					116
							3	9									
10	6200	X	6061	-0-	-139	-0-	527	1	5532	2	N	2					118
							2	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

05	4154	X	2845	-0-	-1309	-0-	413	1	2432	2	N	-0-					53
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	721	1	3513	2	N	-0-					53
07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	810	1	4174	2	N	-0-					53
08	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	638	1	3277	2	N	-0-					53
09	4230	X	2690	-0-	-1540	-0-	455	1	2235	2	N	-0-					53
10	4991	X	2815	-0-	-2176	-0-	515	1	2300	2	N	-0-					53

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

05	11470	X	10749	-0-	-721	-0-	1560	1	9185	2	N	4					30
							4	9									
06	11100	X	10523	-0-	-577	-0-	1792	1	8727	2	N	4					34
							4	9									
07	11470	X	10315	-0-	-1155	-0-	1675	1	8633	2	N	6					40
							7	9									
08	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	1539	1	7909	2	N	2					42
							2	9									
09	9000	X	8265	-0-	-735	-0-	1398	1	6867	2	N	-0-					42
10	9300	X	7747	-0-	-1553	-0-	1417	1	6330	2	N	-0-					42

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	259	2	6	9	N	5					63
06	240	X	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					63
07	248	X	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	N	1					64
08	279	X	165	-0-	-114	-0-	164	2	1	9	N	1					65
09	270	X	216	-0-	-54	-0-	210	2	6	9	N	5					70
10	279	X	162	-0-	-117	-0-	161	2	1	9	N	1					71

CORDELE (CENTAUR) 20585 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
ROSE & SAMPLE WELL #: 3 RRCID -> 149140 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3924 - 3928

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

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	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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1705 X	1552	-0-	-153 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
06	1650 X	1162	-0-	-488 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
07	1714 X	1714	-0-	-0- B	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1984 X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1920 X	-0-	-0-	-1920 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					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	3007 #	2350	-0-	-657	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2190	-0-	-450	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2728 #	2128	-0-	-600	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2728 #	1243	-0-	-1485	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
09	2460 #	1844	-0-	-616	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	2356 #	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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	444 N	168	-0-	-276	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-4991	-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-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DÈVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	210	1	653	2	N	-0-					181
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	202	1	606	2	N	-0-					181
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	210	1	600	2	N	-0-					181
08	868	N	805	-0-	-63	-0-	197	1	608	2	N	-0-					181
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	180	1	609	2	N	-0-					181
10	806	N	803	-0-	-3	-0-	181	1	622	2	N	-0-					181

COSDEN (Z-12) //CONT.// 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-
*01	496	N	276	-0-	-220	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
*02	448	N	342	-0-	-106	-0-	27	1	315	2	N	-0-					-0-
*03	589	N	216	-0-	-373	-0-	28	1	188	2	N	-0-					-0-
*04	270	N	213	-0-	-57	-0-	28	1	185	2	N	-0-					-0-
*05	372	N	208	-0-	-164	-0-	32	1	176	2	N	-0-					-0-
*06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	1			N	-0-					-0-
*07	217	N	59	-0-	-158	-0-	8	1	51	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	1			N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	-0-					-0-
10	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 105733 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9267 - 9277

05	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	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
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

05	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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS 220830
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS //CONT.// 220830
PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

05	3503 #	2404	-0-	-1099	-0-	558	1	1846	2	N	-0-			-0-
06	3390 #	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-			-0-
07	3503 #	1256	-0-	-2247	-0-	481	1	775	2	N	-0-			-0-
08	2633 R	2633	-0-	-0-	-0-	487	1	2146	2	N	-0-			-0-
09	2340 #	1723	-0-	-617	-0-	389	1	1334	2	N	-0-			-0-
10	2418 #	1192	-0-	-1226	-0-	332	1	860	2	N	-0-			-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
CTR PETROLEUM, INC. 191850
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	419	-0-	16 B	-10413	11	1	388	2	Y	18	14	1			21
							20	9									
06	390	N	363	-0-	-27 B	-10413	10	1	333	2	Y	18					39
							20	9									
07	372	N	345	-0-	-27 B	-10413	10	1	311	2	Y	22	40	1			21
							24	9									
08	434	N	364	-0-	-70 B	-10413	10	1	335	2	Y	17	12	1			26
							19	9									
09	360	N	301	-0-	-59 B	-10413	7	1	274	2	Y	18					44
							20	9									
10	341	N	357	-0-	16 B	-10397	11	1	322	2	Y	22	54	1			12
							24	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

05	2852	X	2373	-0-	-479 B	-3115	2344	2	29	9	N	26					59
06	2700	X	2241	-0-	-459 B	-3115	2199	2	42	9	N	38					97
07	1891	X	2217	-0-	326 B	-2789	2194	2	23	9	N	21					118
08	DLQ	G-10	2349	-0-	2349 B	-440	2327	2	22	9	N	20	92	1			46
09	DLQ	G-10	2280	-0-	2280 B	1840	2256	2	24	9	N	22					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	1840					N	NO RPT					68

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

05	2759	N	2228	-0-	-531 B	-67380	2200	2	28	9	N	25					63
06	2550	N	2202	-0-	-348 B	-67380	2174	2	28	9	N	25					88
07	0	N	2305	-0-	2305 B	-65075	2276	2	29	9	N	26					114
08	2232	N	2152	-0-	-80 B	-65075	2132	2	20	9	N	18	90	1			42
09	2190	N	2059	-0-	-131 B	-65075	2045	2	14	9	N	13					55
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294 B	-65075					N	NO RPT					55

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

05	1519	N	1243	-0-	-276 B	-19514	1215	2	28	9	N	25					179
06	1560	N	1071	-0-	-489 B	-19514	1054	2	17	9	N	15					194
07	1240	N	1314	-0-	74 B	-19440	1314	2			N	-0-					194
08	1240	N	1265	-0-	25 B	-19415	1200	2	65	9	N	59	34	1			219
09	1080	N	1379	-0-	299 B	-19116	1355	2	24	9	N	22	175	1			66
10	1302	N	986	-0-	-316 B	-19116	941	2	45	9	N	41					107

GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

05	2790	N	1670	-0-	-1120 B	-0-	1658	2	12	9	N	11					141
06	2220	N	1729	-0-	-491 B	-0-	1705	2	24	9	N	22	118	1			45
07	2139	N	1109	-0-	-1030 B	-0-	1098	2	11	9	N	10					55
08	1989	N	1989	-0-	-0- B	-0-	1922	2	67	9	N	61	34	1			82
09	2165	N	2165	-0-	-0- B	-0-	2139	2	26	9	N	24					106
*10	1433	N	1433	-0-	-0- B	-0-	1411	2	22	9	N	20					126

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

05	899	N	548	-0-	-351 B	-0-	537	2	11	9	N	10	163	1			28
06	960	N	786	-0-	-174 B	-0-	761	2	25	9	N	23					51
07	894	N	894	-0-	-0- B	-0-	876	2	18	9	N	16					67
08	825	N	825	-0-	-0- B	-0-	774	2	51	9	N	46	34	1			79
09	1014	N	1014	-0-	-0- B	-0-	995	2	19	9	N	17					96
10	899	N	571	-0-	-328 B	-0-	547	2	24	9	N	22					118

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	950	-0-	-631 B	-0-	941	2	9	9	N	8					194
06	1530	N	1484	-0-	-46 B	-0-	1450	2	34	9	N	31	54	1			171
07	1628	N	1628	-0-	-0- B	-0-	1606	2	22	9	N	20					191
08	968	N	968	-0-	-0- B	-0-	920	2	48	9	N	44	34	1			201
09	1767	N	1767	-0-	-0- B	-0-	1750	2	17	9	N	15					216
10	1643	N	897	-0-	-746 B	-0-	883	2	14	9	N	13	180	1			49

GRISSOM WELL #: 7 RRCID -> 228110 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9082 - 9084

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2013 - P & A 01-23-13

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

05	837	#	694	-0-	-143	-0-	378	1	312	2	N	4					22
							4	9									
06	810	#	322	-0-	-488	-0-	167	1	155	2	N	-0-					22
07	775	#	555	-0-	-220	-0-	388	1	153	2	N	13					35
							14	9									
08	775	#	706	-0-	-69	-0-	320	1	354	2	N	29					64
							32	9									
09	750	#	722	-0-	-28	-0-	384	1	285	2	N	48					112
							53	9									
*10	773	R	773	-0-	-0-	-0-	364	1	312	2	N	88	169	1			21
							97	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	3337	-0-	-42	-0-	3138	2	199	9	N	181	188	1			248
06	3150 X	3112	-0-	-38	-0-	2965	2	147	9	N	134					382
07	3162 X	2952	-0-	-210	-0-	2809	2	143	9	N	130	177	1			335
08	3348 X	3030	-0-	-318	-0-	2879	2	151	9	N	137	187	1			285
09	3240 X	2942	-0-	-298	-0-	2742	2	200	9	N	182	186	1			281
10	3348 X	3032	-0-	-316	-0-	2820	2	212	9	N	193	189	1			285

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

05	1612 N	1297	-0-	-315	-0-	1233	2	64	9	N	58					540
06	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1495	2	98	9	N	89	185	1			444
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1978	2	29	9	N	26					470
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1558	2	28	9	N	25					495
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1940	2	101	9	N	92	189	1			398
10	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	1872	2	36	9	N	33					431

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
JIN PETROLEUM LLC 432947
DRAPALLA, I WELL #: 1 RRCID -> 123686 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	5			N	-0-					-0-
07	155 N	137	-0-	-18	-0-	137	5			N	-0-					-0-
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	5			N	-0-					-0-
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	5			N	-0-					-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2697				N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-8832			N	NO RPT			-0-

BUSHMILL WELL #: 1 RRCID -> 232494 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2819 - 2823

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-904			N	NO RPT			-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2387 #	1123	-0-	-1264	-0-	1123	2	N	-0-			-0-
06	1110 #	163	-0-	-947	-0-	163	2	N	-0-			-0-
07	1364 #	171	-0-	-1193	-0-	171	2	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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7229 X	7229	-0-	-0- B	-0-	59	1	7170	3	Y	-0-			-0-
06	8229 X	8229	-0-	-0- B	-0-	83	1	8146	3	Y	-0-			-0-
07	7161 X	6961	-0-	-200 B	-0-	61	1	6900	3	Y	-0-			-0-
08	7626 X	7626	-0-	-0- B	-0-	85	1	7541	3	Y	-0-			-0-
09	8220 X	6861	-0-	-1359 B	-0-	108	1	6753	3	Y	-0-			-0-
10	8494 X	7852	-0-	-642 B	-0-	128	1	7724	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	7099 X	4166	-0-	-2933	-0-	800	1	3366	2	N	-0-			-0-
06	5160 X	1857	-0-	-3303	-0-	280	1	1577	2	N	-0-			-0-
07	5208 X	4880	-0-	-328	-0-	800	1	4080	2	N	-0-			-0-
08	4371 X	4094	-0-	-277	-0-	744	1	3350	2	N	-0-			-0-
09	4230 X	3380	-0-	-850	-0-	684	1	2696	2	N	-0-			-0-
10	4371 X	3398	-0-	-973	-0-	704	1	2694	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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	409	1	7476	3	Y	-0-			-0-
06	8100 X	3408	-0-	-4692	-0-	313	1	3095	3	Y	-0-			-0-
07	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	458	1	9673	3	Y	-0-			-0-
08	11160 X	6200	-0-	-4960	-0-	426	1	5774	3	Y	-0-			-0-
09	8610 X	1873	-0-	-6737	-0-	320	1	1553	3	Y	-0-			-0-
10	10137 X	376	-0-	-9761	-0-	179	1	197	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	37360	X	37360	-0-	-0-	-0-	4344	1	30827	2	N	1990	2159	1			358
							2189	9									
06	27311	X	27311	-0-	-0-	-0-	3336	1	22349	2	N	1478	1473	1			363
							1626	9									
07	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	2323	1	17996	2	N	1132	1073	1			422
							1245	9									
08	17623	X	17623	-0-	-0-	-0-	2044	1	14559	2	N	927	1092	1			257
							1020	9									
09	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	1596	1	12047	2	N	754	543	1			468
							829	9									
*10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	1393	1	10926	2	N	685	915	1			238
							754	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

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	28156	X	28156	-0-	-0-	-0-	291	1	24720	3	Y	2859	2630	1			566
							3145	9									
06	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	322	1	19727	3	Y	2227	1862	1	33	3	851
							2450	9					47	6			
07	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	243	1	21329	3	Y	2144	2273	1			722
							2358	9									
08	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	258	1	16472	3	Y	1637	1871	1			488
							1801	9									
09	33690	X	13147	-0-	-20543	-0-	309	1	11455	3	Y	1257	1131	1			614
							1383	9									
10	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					614

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
CROCKER WELL #: 1ST RRCID -> 252628 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	1851	-0-	-5062	-0-	584	1	1255	2	N	11					198
							12	9									
06	6540	X	4	-0-	-6536	-0-	4	2			N	-0-					198
07	6758	X	4	-0-	-6754	-0-	4	2			N	-0-					198
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					198
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					198
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					198

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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. II 10,000) 22148 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
WOLF, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 032471 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9986 - 9996

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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_____ 04/22/2013 - PLUGGED 04-22-2013

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	#	3130	-0-	-249	-0-	150	1	2922	3	N	53	161	1			65
							58	9									
06	3060	#	2638	-0-	-422	-0-	150	1	2444	3	N	40					105
							44	9									
07	3162	#	2970	-0-	-192	-0-	150	1	2772	3	N	44					149
							48	9									
08	3170	R	3170	-0-	-0-	-0-	150	1	2968	3	N	47					196
							52	9									
09	3030	#	2998	-0-	-32	-0-	150	1	2817	3	N	28	161	1			63
							31	9									
10	3131	#	3127	-0-	-4	-0-	150	1	2910	3	N	61					124
							67	9									

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836 X	4341	-0-	-495	-0-	701	1	3566	2	N	67					249
						74	9									
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-	164	1			85
07	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	684	1	5270	2	N	86					171
						95	9									
08	DLQ G-10	6173	-0-	6173	6173	804	1	5278	2	N	83					254
						91	9									
09	DLQ G-10	6611	-0-	6611	12784	727	1	5595	2	N	263	363	1			154
						289	9									
10	DLQ G-10	6168	-0-	6168	18952	763	1	5284	2	N	110					264
						121	9									

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

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-

ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

05	4340 X	4037	-0-	-303	-0-	738	1	3292	2	N	6	6	8			180
						7	9									
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					180
07	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	672	1	6020	2	N	44					224
						48	9									
08	DLQ G-10	2731	-0-	2731	2731	684	1	2047	2	N	-0-					224
09	DLQ G-10	5167	-0-	5167	7898	677	1	4473	2	N	15					239
						17	9									
10	DLQ G-10	4807	-0-	4807	12705	725	1	4061	2	N	19	184	1			74
						21	9									

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

05	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-

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-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) //CONT.// 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	855	1	2588	2	N	32					133
						35	9									
06	3840 #	3041	-0-	-799	-0-	912	1	2114	2	N	14					147
						15	9									
07	3968 #	3226	-0-	-742	-0-	1001	1	2223	2	N	2	80	1			69
						2	9									
08	3627	2258	-0-	-1369	-0-	853	1	1393	2	N	11					80
						12	9									
09	3360 #	2606	-0-	-754	-0-	889	1	1711	2	N	5					85
						6	9									
10	3472 #	2982	-0-	-490	-0-	989	1	1967	2	N	24					109
						26	9									

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

05	13640 X	7013	-0-	-6627	-0-	1216	1	5684	2	N	103	177	1			85
						113	9									
06	13200 X	7244	-0-	-5956	-0-	1273	1	5849	2	N	111					196
						122	9									
07	13640 X	6483	-0-	-7157	-0-	1200	1	5182	2	N	92	170	1			118
						101	9									
08	9920 X	5944	-0-	-3976	-0-	1192	1	4640	2	N	102					220
						112	9									
09	8280 X	6880	-0-	-1400	-0-	1218	1	5555	2	N	97	175	1			142
						107	9									
10	7471 X	7054	-0-	-417	-0-	1249	1	5682	2	N	112	174	1			80
						123	9									

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

05	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	168	1	795	2	N	398	326	1			161
						438	9									
06	1080 X	1001	-0-	-79	-0-	168	1	578	2	N	232	179	1			214
						255	9									
07	1209 X	714	-0-	-495	-0-	112	1	361	2	N	219	277	1			156
						241	9									
08	1395 X	1037	-0-	-358	-0-	223	1	572	2	N	220	179	1			197
						242	9									
09	1350 X	840	-0-	-510	-0-	158	1	458	2	N	204	177	1			224
						224	9									
10	1395 X	574	-0-	-821	-0-	94	1	271	2	N	190	351	1			63
						209	9									

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

05	3131 X	2677	-0-	-454	-0-	468	1	2189	2	N	18					102
						20	9									
06	3030 X	2035	-0-	-995	-0-	363	1	1668	2	N	4					106
						4	9									
07	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	487	1	2105	2	N	40	39	1			107
						44	9									
08	2976 X	2357	-0-	-619	-0-	480	1	1870	2	N	6					113
						7	9									
09	2850 X	2541	-0-	-309	-0-	456	1	2083	2	N	2					115
						2	9									
*10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	484	1	2200	2	N	5					120
						6	9									

DANIEL RANCH (YEGUA) 23037 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
WELDER - COLE WELL #: 1 RRCID -> 159805 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5581 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B DENY	-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	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	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

05	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5114	2	178	9	N	162	172	1			98
06	4710 X	3467	-0-	-1243	-0-	3403	2	64	9	N	58					156
07	3813 X	2056	-0-	-1757	-0-	1936	2	120	9	N	109	167	1			98
08	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	12452	2	263	9	N	239	171	1			166
09	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6439	2	141	9	N	128	170	1			124
*10	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5702	2	246	9	N	224	169	1			179

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	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	103	136	1			81
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					81
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					81

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8804	X	10927	-0-	2123 B	-32737	599	1	6745	3	N	3257	3183	1			580
							3583	9									
*06	11340	X	19947	-0-	8607 B	-24130	2	1	15347	3	N	4180	4632	1			128
							4598	9									
*07	11997	X	14176	-0-	2179 B	-21951	10605	3	3571	9	N	3246	3119	1			255
*08	11997	X	14569	-0-	2572 B	-19379	10910	3	3659	9	N	3326	3468	1			113
09	19950	X	13922	-0-	-6028 B	-19379	1	1	10829	3	N	2811	2810	1			114
							3092	9									
10	20615	X	13390	-0-	-7225 B	-19379	79	1	10283	3	N	2753	2581	1			286
							3028	9									

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

05	19778	X	871	-0-	-18907 B	-0-	72	1	799	2	N	-0-					205
06	19020	X	15335	-0-	-3685 B	-0-	1059	1	11116	2	N	2873	2674	1			404
							3160	9									
07	14507	X	14507	-0-	-0- B	-0-	1254	1	11046	2	N	2006	2150	1			260
							2207	9									
08	14353	X	12418	-0-	-1935 B	-0-	1030	1	9153	2	N	2032	2094	1			198
							2235	9									
09	15330	X	12131	-0-	-3199 B	-0-	1021	1	9154	2	N	1778	1738	1			238
							1956	9									
10	15841	X	13853	-0-	-1988 B	-0-	1100	1	10682	2	N	1883	1938	1			183
							2071	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

05	20398	X	17544	-0-	-2854 B	-0-	3516	1	10590	2	N	3125	3479	1			209
							3438	9									
06	13680	X	13101	-0-	-579 B	-0-	2034	1	8143	2	N	2658	2576	1			291
							2924	9									
07	10116	X	10116	-0-	-0- B	-0-	816	1	6447	2	N	2594	2246	1			639
							2853	9									
08	14530	X	14530	-0-	-0- B	-0-	1824	1	9433	2	N	2975	3485	1			129
							3273	9									
09	13680	X	10444	-0-	-3236 B	-0-	2321	1	5514	2	N	2372	1899	1			602
							2609	9									
10	14136	X	6280	-0-	-7856 B	-0-	1215	1	3683	2	N	1256	1713	1			145
							1382	9									

HILMER KOOPMANN A274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

05	11411	X	11411	-0-	-0- B	-0-	2394	1	5989	2	N	2753	2700	1			210
							3028	9									
06	9600	X	6943	-0-	-2657 B	-0-	2627	1	2791	2	N	1386	1430	1			166
							1525	9									
07	13179	X	13179	-0-	-0- B	-0-	150	1	9589	2	N	3127	2884	1			409
							3440	9									
08	11408	X	10053	-0-	-1355 B	-0-	9	1	7222	2	N	2565	2107	1			867
							2822	9									
09	11040	X	10843	-0-	-197 B	-0-	2	1	8542	2	N	2090	2844	1			113
							2299	9									
10	11439	X	7330	-0-	-4109 B	-0-	1	1	5186	2	N	1948	1965	1			96
							2143	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	10853	-0-	-5329 B	-275966	3086	1	5990	2	N	1615	1767	1			185
							1777	9									
06	7470	X	10108	-0-	2638 B	-273328	2417	1	5847	2	N	1676	1506	1			355
							1844	9									
07	0	X	10551	-0-	10551 B	-262777	3166	1	5897	2	N	1353	1543	1			165
							1488	9									
08	7719	X	11064	-0-	3345 B	-259432	3339	1	6080	2	N	1495	1350	1			310
							1645	9									
09	7470	X	6798	-0-	-672 B	-259432	2845	1	3073	2	N	800	1005	1			105
							880	9									
10	7719	X	2667	-0-	-5052 B	-259432	539	1	1432	2	N	633	516	1			222
							696	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

05	21328	X	15552	-0-	-5776 B	-0-	13000	2	2552	9	N	2320	1891	1			510
06	12900	X	12030	-0-	-870 B	-0-	2	1	10476	2	N	1411	1519	1			402
							1552	9									
07	14338	X	14338	-0-	-0- B	-0-	1	1	12482	2	N	1686	1911	1			177
							1855	9									
08	13330	X	12592	-0-	-738 B	-0-	10876	2	1716	9	N	1560	1558	1			179
09	12900	X	10267	-0-	-2633 B	-0-	3	1	8922	2	N	1220	1211	1			188
							1342	9									
10	13330	X	9170	-0-	-4160 B	-0-	711	1	6885	2	N	1431	1336	1			283
							1574	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

05	16461	X	10943	-0-	-5518 B	-0-	2023	1	7810	2	N	1009	1219	1			142
							1110	9									
06	8460	X	8159	-0-	-301 B	-0-	1360	1	6040	2	N	690	669	1			163
							759	9									
07	10385	X	10385	-0-	-0- B	-0-	1083	1	7806	2	N	1360	1354	1			169
							1496	9									
08	10901	X	10901	-0-	-0- B	-0-	2369	1	7235	2	N	1179	996	1			352
							1297	9									
09	8643	X	8643	-0-	-0- B	-0-	1807	1	5895	2	N	855	1123	1			84
							941	9									
10	8742	X	5382	-0-	-3360 B	-0-	246	1	4388	2	N	680	693	1			71
							748	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

05	40734	X	33720	-0-	-7014 B	-0-	349	1	27138	2	N	5666	6053	1			421
							6233	9									
06	30622	X	30622	-0-	-0- B	-0-	400	1	24362	2	N	5327	5316	1			432
							5860	9									
07	30793	X	30793	-0-	-0- B	-0-	495	1	25162	2	N	4669	4853	1			248
							5136	9									
08	28286	X	28286	-0-	-0- B	-0-	403	1	22562	2	N	4837	2363	0	2478	1	244
							5321	9									
09	27640	X	27640	-0-	-0- B	-0-	285	1	22173	2	N	4711	4711	0			244
							5182	9									
*10	25777	X	25777	-0-	-0- B	-0-	313	1	20676	2	N	4353	3936	0	178	1	483
							4788	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	2771	-0-	-1135 B	-0-	1	1	1908	3	N	784	724	1			381
							862	9									
06	3780	X	2197	-0-	-1583 B	-0-	4	1	1485	3	N	644	681	1			344
							708	9									
07	3906	X	2450	-0-	-1456 B	-0-	41	1	1617	3	N	720	731	1			333
							792	9									
08	3596	X	2348	-0-	-1248 B	-0-	105	1	1477	3	N	696	530	1			499
							766	9									
09	3180	X	1441	-0-	-1739 B	-0-	119	1	882	3	N	400	542	1			357
							440	9									
*10	4291	X	4291	-0-	-0- B	-0-	185	1	3321	3	N	714	703	1			368
							785	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

05	46996	X	36742	-0-	-10254 B	-0-	1504	1	25075	3	N	9239	9148	1			514
							10163	9									
06	31573	X	31573	-0-	-0- B	-0-	1345	1	21848	3	N	7618	7810	1			322
							8380	9									
07	31135	X	31135	-0-	-0- B	-0-	1300	1	21169	3	N	7878	7575	1			625
							8666	9									
08	28935	X	28935	-0-	-0- B	-0-	1235	1	19625	3	N	7341	7590	1			376
							8075	9									
*09	25260	X	21026	-0-	-4234 B	-0-	1131	1	14451	3	N	4949	4794	1			531
							5444	9									
10	26102	X	25963	-0-	-139 B	-0-	1099	1	18505	3	N	5781	5977	1			335
							6359	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

05	7781	X	5638	-0-	-2143 B	-0-	274	1	3952	2	N	1284	1083	1			482
							1412	9									
06	4170	X	2369	-0-	-1801 B	-0-	156	1	1869	2	N	313	362	1			433
							344	9									
07	5746	X	5746	-0-	-0- B	-0-	117	1	5013	2	N	560	688	1			305
							616	9									
08	4804	X	4804	-0-	-0- B	-0-	124	1	4354	2	N	296	539	1			62
							326	9									
09	8720	X	8720	-0-	-0- B	-0-	219	1	8006	2	N	450	349	1			163
							495	9									
*10	4476	X	4476	-0-	-0- B	-0-	428	1	3509	2	N	490	536	1			117
							539	9									

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

05	84165	X	69061	-0-	-15104 B	-0-	53267	2	15794	9	N	14358	14617	1			532
06	61237	X	61237	-0-	-0- B	-0-	47239	2	13998	9	N	12725	12807	1			450
07	60027	X	60027	-0-	-0- B	-0-	36	1	46033	2	N	12689	12606	1			533
							13958	9									
08	52586	X	52586	-0-	-0- B	-0-	521	1	40044	2	N	10928	10955	1			506
							12021	9									
09	49512	X	49512	-0-	-0- B	-0-	454	1	37544	2	N	10467	10541	1			432
							11514	9									
*10	46452	X	46452	-0-	-0- B	-0-	719	1	35318	2	N	9468	9664	1			236
							10415	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	53165 X	43383	-0-	-9782 B	-0-	868	1	35047	2	N	6789	6554	1			759
						7468	9									
06	51450 X	40565	-0-	-10885 B	-0-	466	1	33431	2	N	6062	6432	1			389
						6668	9									
07	38837 X	38837	-0-	-0- B	-0-	461	1	31917	2	N	5872	5592	1			669
						6459	9									
08	61442 X	24507	-0-	-36935 B	-0-	386	1	19814	2	N	3915	4454	1			130
						4307	9									
09	59460 X	26284	-0-	-33176 B	-0-	733	1	20899	2	N	4229	3751	1			608
						4652	9									
10	43369 X	27041	-0-	-16328 B	-0-	800	1	21904	2	N	3943	4188	1			363
						4337	9									

R. BORCHARDT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264539 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.18184 - 18456

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-

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

05	39587 X	24083	-0-	-15504 B	-0-	1519	1	19857	2	N	2461	2486	1			447
						2707	9									
06	22500 X	20893	-0-	-1607 B	-0-	1378	1	17434	2	N	1892	2030	1			309
						2081	9									
07	20841 X	20841	-0-	-0- B	-0-	1498	1	17200	2	N	1948	1916	1			341
						2143	9									
08	23250 X	20364	-0-	-2886 B	-0-	1420	1	17235	2	N	1554	1540	1			355
						1709	9									
09	22500 X	18232	-0-	-4268 B	-0-	1548	1	14803	2	N	1710	1705	1			360
						1881	9									
10	23250 X	15310	-0-	-7940 B	-0-	634	1	13127	2	N	1408	1430	1			338
						1549	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

05	66991 X	16621	-0-	-50370 B	-0-	432	1	11848	2	N	3946	4311	1			356
						4341	9									
06	18840 X	6912	-0-	-11928 B	-0-	197	1	4919	2	N	1633	1797	1			192
						1796	9									
07	15664 X	15664	-0-	-0- B	-0-	372	1	10995	2	N	3906	3840	1			258
						4297	9									
08	31005 X	31005	-0-	-0- B	-0-	693	1	22092	2	N	7473	7227	1			504
						8220	9									
09	26827 X	26827	-0-	-0- B	-0-	565	1	19223	2	N	6399	6485	1			418
						7039	9									
*10	31555 X	31555	-0-	-0- B	-0-	590	1	22968	2	N	7270	7133	1			555
						7997	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42718	X	25811	-0-	-16907 B	-0-	793	1	20557	3	N	4055	4448	1			205
							4461	9									
06	23960	X	23960	-0-	-0- B	-0-	827	1	18179	3	N	4504	4184	1			525
							4954	9									
07	22852	X	22852	-0-	-0- B	-0-	628	1	18004	3	N	3836	3990	1			371
							4220	9									
08	19732	X	19732	-0-	-0- B	-0-	779	1	15251	3	N	3365	3339	1			397
							3702	9									
09	19425	X	19425	-0-	-0- B	-0-	727	1	15259	3	N	3126	2960	1			563
							3439	9									
*10	20696	X	20696	-0-	-0- B	-0-	1060	1	15311	3	N	3932	4208	1			287
							4325	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015	X	21639	-0-	-11376 B	-0-	488	1	16990	3	N	3783	3697	1			369
							4161	9									
06	18773	X	18773	-0-	-0- B	-0-	525	1	14758	3	N	3173	3014	1			528
							3490	9									
07	17828	X	17828	-0-	-0- B	-0-	326	1	14433	3	N	2790	2842	1			476
							3069	9									
08	17566	X	17566	-0-	-0- B	-0-	452	1	13689	3	N	3114	1844	0	1610	1	136
							3425	9									
*09	19811	X	19811	-0-	-0- B	-0-	649	1	14962	3	N	3818	3035	0	688	1	231
							4200	9									
*10	20088	X	20088	-0-	-0- B	-0-	2154	1	15123	3	N	2555	2555	0	111	1	120
							2811	9									

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34522	X	34522	-0-	-0- B	-0-	1146	1	29269	2	N	3734	3678	1			553
							4107	9									
06	32730	X	26874	-0-	-5856 B	-0-	1185	1	22743	2	N	2678	3080	1			151
							2946	9									
07	33821	X	25326	-0-	-8495 B	-0-	1229	1	21113	2	N	2713	2631	1			233
							2984	9									
08	33821	X	17510	-0-	-16311 B	-0-	815	1	14700	2	N	1814	1844	1			203
							1995	9									
09	32730	X	17961	-0-	-14769 B	-0-	243	1	15742	2	N	1796	1794	1			205
							1976	9									
10	33821	X	22416	-0-	-11405 B	-0-	316	1	19414	2	N	2442	2154	1			493
							2686	9									

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	36363	X	23210	-0-	-13153 B	-0-	555	1	17573	2	N	4620	4624	1			158
							5082	9									
06	35190	X	19714	-0-	-15476 B	-0-	623	1	14574	2	N	4106	4100	1			164
							4517	9									
07	27838	X	18877	-0-	-8961 B	-0-	533	1	14014	2	N	3936	3919	1			181
							4330	9									
08	27156	X	18716	-0-	-8440 B	-0-	14110	2	4606	9	N	4187	3887	1			481
09	24870	X	16481	-0-	-8389 B	-0-	12788	2	3693	9	N	3357	3704	1			134
10	23219	X	13972	-0-	-9247 B	-0-	10641	2	3331	9	N	3028	3047	1			115

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54625 X	54625	-0-	-0- B	-0-	1255	1	45559	2	N	7101	7162	1			506
						7811	9									
06	47233 X	47233	-0-	-0- B	-0-	788	1	39683	2	N	6147	6229	1			424
						6762	9									
07	42364 X	42364	-0-	-0- B	-0-	788	1	35456	2	N	5564	5389	1			599
						6120	9									
08	39904 X	39904	-0-	-0- B	-0-	662	1	33742	2	N	5000	5389	1			210
						5500	9									
09	38220 X	34621	-0-	-3599 B	-0-	839	1	28615	2	N	4697	4372	1			535
						5167	9									
10	39494 X	28318	-0-	-11176 B	-0-	810	1	23067	2	N	4037	4242	1			330
						4441	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

05	69415 X	69415	-0-	-0- B	-0-	403	1	53089	3	N	14475	14066	1			970
						15923	9									
06	59558 X	59558	-0-	-0- B	-0-	407	1	46283	3	N	11698	12533	1			135
						12868	9									
07	59229 X	59229	-0-	-0- B	-0-	447	1	45693	3	N	11899	11161	1			873
						13089	9									
08	57183 X	57183	-0-	-0- B	-0-	458	1	44285	3	N	11309	11871	1			311
						12440	9									
09	52028 X	52028	-0-	-0- B	-0-	474	1	39951	3	N	10548	10187	1			672
						11603	9									
*10	55007 X	55007	-0-	-0- B	-0-	464	1	42624	3	N	10835	11157	1			350
						11919	9									

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

05	59476 X	59476	-0-	-0- B	-0-	422	1	43084	3	N	14518	14386	1			615
						15970	9									
06	53227 X	53227	-0-	-0- B	-0-	379	1	38515	3	N	13030	12882	1			763
						14333	9									
07	52557 X	52557	-0-	-0- B	-0-	433	1	38249	3	N	12614	12673	1			704
						13875	9									
08	45693 X	45693	-0-	-0- B	-0-	510	1	33107	3	N	10978	11419	1			263
						12076	9									
09	40762 X	40762	-0-	-0- B	-0-	400	1	29201	3	N	10146	10031	1			378
						11161	9									
*10	52994 X	52994	-0-	-0- B	-0-	537	1	38353	3	N	12822	12890	1			310
						14104	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	620188					N	-0-					507
06	661917 X	41729	-0-	-620188 B	-0-	263	1	34537	2	N	6299	6168	1			638
						6929	9									
07	70583 X	70583	-0-	-0- B	-0-	460	1	58609	2	N	10467	10741	1			364
						11514	9									
08	71514 X	71514	-0-	-0- B	-0-	614	1	59153	2	N	10679	10699	1			344
						11747	9									
09	80610 X	80610	-0-	-0- B	-0-	450	1	67121	2	N	11854	11365	1			833
						13039	9									
*10	74109 X	74109	-0-	-0- B	-0-	648	1	62561	2	N	9909	10059	1			683
						10900	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58404 X	42774	-0-	-15630 B	-0-	1035	1	31593	2	N	9224	9344	1			298
						10146	9									
06	56520 X	36652	-0-	-19868 B	-0-	1104	1	26771	2	N	7979	8210	1			67
						8777	9									
07	52173 X	33701	-0-	-18472 B	-0-	773	1	24427	2	N	7728	7446	1			349
						8501	9									
08	44733 X	32441	-0-	-12292 B	-0-	987	1	23602	2	N	7138	7134	1			353
						7852	9									
09	43290 X	29183	-0-	-14107 B	-0-	772	1	21097	2	N	6649	6597	1			405
						7314	9									
10	42780 X	28731	-0-	-14049 B	-0-	759	1	21746	2	N	5660	5624	1			441
						6226	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18028

05	79887 X	17864	-0-	-62023 B	-0-	128	1	11990	2	N	5224	4319	1			905
						5746	9									
06	83908 X	83908	-0-	-0- B	-0-	808	1	59712	2	N	21262	21209	1			958
						23388	9									
07	84154 X	84154	-0-	-0- B	-0-	788	1	59562	2	N	21640	21658	1			940
						23804	9									
08	89662 X	89662	-0-	-0- B	-0-	474	1	65188	2	N	21818	21784	1			974
						24000	9									
09	77310 X	77148	-0-	-162 B	-0-	680	1	56208	2	N	18418	18200	1			1192
						20260	9									
*10	90090 X	90090	-0-	-0- B	-0-	716	1	66557	2	N	20743	21137	1			798
						22817	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

05	59272 X	41218	-0-	-18054 B	-0-	545	1	34800	3	N	5339	5222	1			422
						5873	9									
06	46560 X	36830	-0-	-9730 B	-0-	465	1	31719	3	N	4224	4484	1			162
						4646	9									
07	47430 X	37284	-0-	-10146 B	-0-	362	1	31764	3	N	4689	4758	1			93
						5158	9									
08	44826 X	35297	-0-	-9529 B	-0-	507	1	29773	3	N	4561	2446	0	2124	1	84
						5017	9									
09	40710 X	37091	-0-	-3619 B	-0-	389	1	30567	3	N	5577	4682	0	340	1	639
						6135	9									
10	41230 X	35450	-0-	-5780 B	-0-	167	1	30001	3	N	4802	3996	0	877	1	568
						5282	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

05	54343 X	27957	-0-	-26386 B	-0-	516	1	22467	3	N	4522	4029	1			699
						4974	9									
06	47880 X	30368	-0-	-17512 B	-0-	280	1	25096	3	N	4538	4715	1			522
						4992	9									
07	46252 X	32059	-0-	-14193 B	-0-	159	1	26772	3	N	4662	4668	1			516
						5128	9									
08	41478 X	28105	-0-	-13373 B	-0-	450	1	23127	3	N	4116	4251	1			381
						4528	9									
09	30360 X	27879	-0-	-2481 B	-0-	954	1	22317	3	N	4189	4276	1			294
						4608	9									
10	32054 X	21264	-0-	-10790 B	-0-	232	1	17444	3	N	3262	3322	1			234
						3588	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	22723	X	9098	-0-	-13625 B	-0-	1376	1	6503	2	N	1108	1558	1			136
							1219	9									
06	17490	X	8560	-0-	-8930 B	-0-	1474	1	6125	2	N	874	873	1			137
							961	9									
07	13020	X	7565	-0-	-5455 B	-0-	1805	1	4753	2	N	915	904	1			148
							1007	9									
08	13020	X	4466	-0-	-8554 B	-0-	1600	1	1821	2	N	950	907	1			191
							1045	9									
09	10440	X	7256	-0-	-3184 B	-0-	2129	1	4444	2	N	621	696	1			116
							683	9									
10	9083	X	6848	-0-	-2235 B	-0-	2347	1	3743	2	N	689	720	1			85
							758	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

05	47523	X	31243	-0-	-16280 B	-0-	493	1	24085	3	N	6059	5595	1			579
							6665	9									
06	40501	X	40501	-0-	-0- B	-0-	1434	1	30481	3	N	7805	7953	1			431
							8586	9									
07	41292	X	38071	-0-	-3221 B	-0-	1966	1	27909	3	N	7451	7257	1			625
							8196	9									
08	38936	X	28102	-0-	-10834 B	-0-	1615	1	20636	3	N	5319	5562	1			382
							5851	9									
09	40500	X	30963	-0-	-9537 B	-0-	1149	1	22951	3	N	6239	6035	1			586
							6863	9									
10	41850	X	26387	-0-	-15463 B	-0-	1039	1	19603	3	N	5223	5344	1			465
							5745	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

05	67390	X	67390	-0-	-0- B	-0-	1052	1	48526	3	N	16193	15956	1			955
							17812	9									
06	61084	X	61084	-0-	-0- B	-0-	1049	1	44082	3	N	14503	14578	1			880
							15953	9									
07	55966	X	55966	-0-	-0- B	-0-	960	1	39745	3	N	13874	13950	1			804
							15261	9									
08	48772	X	48772	-0-	-0- B	-0-	564	1	33860	3	N	13044	13279	1			569
							14348	9									
09	48104	X	48104	-0-	-0- B	-0-	564	1	34429	3	N	11919	11820	1			668
							13111	9									
*10	46727	X	46727	-0-	-0- B	-0-	515	1	33752	3	N	11327	10839	1			1156
							12460	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

05	55645	X	44159	-0-	-11486 B	-0-	458	1	35026	2	N	7886	8202	1			265
							8675	9									
06	53850	X	40450	-0-	-13400 B	-0-	400	1	31299	2	N	7955	7567	1			653
							8751	9									
07	54405	X	38381	-0-	-16024 B	-0-	749	1	30272	2	N	6691	7126	1			218
							7360	9									
08	50685	X	34907	-0-	-15778 B	-0-	484	1	27236	2	N	6534	2	0	6368	1	382
							7187	9									
09	46500	X	32299	-0-	-14201 B	-0-	416	1	25351	2	N	5938	5896	1			424
							6532	9									
10	44144	X	29120	-0-	-15024 B	-0-	163	1	22829	2	N	5571	808	0	4940	1	247
							6128	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 A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97305 X	97305	-0-	-0- B	-0-	705	1	80748	2	N	14411	14122	1			678
						15852	9									
06	85754 X	85754	-0-	-0- B	-0-	731	1	71252	2	N	12519	12564	1			633
						13771	9									
07	76795 X	76795	-0-	-0- B	-0-	574	1	63510	2	N	11555	11474	1			714
						12711	9									
08	72913 X	72913	-0-	-0- B	-0-	578	1	60183	2	N	11047	11315	1			446
						12152	9									
*09	37950 X	202	-0-	-37748 B	-0-	52	1	150	9	N	136					136
*10	59436 X	59436	-0-	-0- B	-0-	851	1	48469	2	N	9196	8889	1			670
						10116	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

05	76547 X	76547	-0-	-0- B	-0-	1753	1	61942	2	N	11684	11874	1			571
						12852	9									
06	70199 X	70199	-0-	-0- B	-0-	2067	1	55953	2	N	11072	10912	1			731
						12179	9									
07	66063 X	66063	-0-	-0- B	-0-	2035	1	53333	2	N	9723	9883	1			571
						10695	9									
08	60326 X	59503	-0-	-823 B	-0-	2101	1	47763	2	N	8763	9169	1			165
						9639	9									
09	58380 X	51156	-0-	-7224 B	-0-	2703	1	39666	2	N	7988	7373	1			780
						8787	9									
10	60326 X	47714	-0-	-12612 B	-0-	2372	1	36710	2	N	7847	8010	1			617
						8632	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

05	96582 X	96582	-0-	-0- B	-0-	705	1	76185	2	N	17902	18270	1			484
						19692	9									
06	69641 X	69641	-0-	-0- B	-0-	799	1	54727	2	N	12832	12909	1			407
						14115	9									
07	70215 X	60073	-0-	-10142 B	-0-	803	1	46777	2	N	11357	11417	1			347
						12493	9									
08	70215 X	26829	-0-	-43386 B	-0-	350	1	20526	2	N	5412	1567	0	4073	1	119
						5953	9									
09	67950 X	45833	-0-	-22117 B	-0-	592	1	35220	2	N	9110	8515	0	556	1	158
						10021	9									
10	70215 X	42723	-0-	-27492 B	-0-	485	1	32720	2	N	8653	7089	0	1584	1	138
						9518	9									

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

05	53977 X	53977	-0-	-0- B	-0-	368	1	43510	2	N	9181	9355	1			311
						10099	9									
06	54773 X	54773	-0-	-0- B	-0-	310	1	44324	2	N	9217	9058	1			470
						10139	9									
07	52075 X	52075	-0-	-0- B	-0-	311	1	42333	2	N	8574	8705	1			339
						9431	9									
08	46621 X	46621	-0-	-0- B	-0-	271	1	37485	2	N	8059	7891	1			507
						8865	9									
09	43555 X	43555	-0-	-0- B	-0-	336	1	35148	2	N	7337	7715	1			129
						8071	9									
*10	41167 X	41167	-0-	-0- B	-0-	474	1	32914	2	N	7072	6841	1			360
						7779	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	113187 X	113187	-0-	-0- B	-0-	7381	1	93092	2	N	11558	11382	1			915
						12714	9									
06	108844 X	108844	-0-	-0- B	-0-	7630	1	89627	2	N	10534	10987	1			462
						11587	9									
07	106149 X	106149	-0-	-0- B	-0-	7635	1	86847	2	N	10606	10512	1			556
						11667	9									
08	94596 X	94596	-0-	-0- B	-0-	5126	1	78900	2	N	9609	9118	1			1047
						10570	9									
09	53100 X	46238	-0-	-6862 B	-0-	659	1	40445	2	N	4667	5073	1			641
						5134	9									
*10	80548 X	80548	-0-	-0- B	-0-	1205	1	69565	2	N	8889	8782	1			748
						9778	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46345 X	44585	-0-	-1760 B	-0-	921	1	35270	2	N	7631	6914	1			717
						8394	9									
06	97091 X	97091	-0-	-0- B	-0-	1881	1	78451	2	N	15235	15483	1			469
						16759	9									
07	94217 X	94217	-0-	-0- B	-0-	2123	1	76525	2	N	14154	14006	1			617
						15569	9									
08	74081 X	74081	-0-	-0- B	-0-	1145	1	60166	2	N	11609	11706	1			520
						12770	9									
09	70860 X	70860	-0-	-0- B	-0-	688	1	58011	2	N	11055	10847	1			728
						12161	9									
*10	71470 X	71470	-0-	-0- B	-0-	589	1	58810	2	N	10974	11202	1			500
						12071	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72921 X	72921	-0-	-0- B	-0-	1390	1	58467	2	N	11876	12169	1			691
						13064	9									
06	73266 X	73266	-0-	-0- B	-0-	1311	1	60303	2	N	10593	10684	1			600
						11652	9									
07	67126 X	67126	-0-	-0- B	-0-	1336	1	55094	2	N	9724	9821	1			503
						10696	9									
08	75944 X	75944	-0-	-0- B	-0-	1465	1	65098	2	N	8528	8599	1			432
						9381	9									
09	57600 X	36397	-0-	-21203 B	-0-	666	1	31988	2	N	3403	3249	1			586
						3743	9									
10	59520 X	42257	-0-	-17263 B	-0-	505	1	38014	2	N	3398	3429	1			555
						3738	9									

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	141764 X	61425	-0-	-80339 B	-0-	775	1	48166	2	N	11349	11469	1			628
						12484	9									
06	65887 X	65887	-0-	-0- B	-0-	916	1	51658	2	N	12103	11875	1			856
						13313	9									
07	63503 X	63503	-0-	-0- B	-0-	1209	1	50225	2	N	10972	11190	1			638
						12069	9									
08	67325 X	67325	-0-	-0- B	-0-	1509	1	52900	2	N	11742	11505	1			875
						12916	9									
09	59427 X	59427	-0-	-0- B	-0-	1620	1	46986	2	N	9837	10398	1			314
						10821	9									
*10	71430 X	71430	-0-	-0- B	-0-	1394	1	57064	2	N	11793	11553	1			554
						12972	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197849	X	90292	-0-	-107557 B	-0-	26	1	69854	2	N	18556	18893	1			389
							20412	9									
06	91708	X	91708	-0-	-0- B	-0-	130	1	70494	2	N	19167	18788	1			768
							21084	9									
07	87870	X	87870	-0-	-0- B	-0-	556	1	67799	2	N	17741	17966	1			543
							19515	9									
08	82665	X	82665	-0-	-0- B	-0-	1026	1	62929	2	N	17009	16907	1			645
							18710	9									
09	71137	X	71137	-0-	-0- B	-0-	1715	1	53466	2	N	14505	14324	1			826
							15956	9									
*10	74054	X	74054	-0-	-0- B	-0-	1427	1	56779	2	N	14407	14791	1			442
							15848	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58156	X	42672	-0-	-15484 B	-0-	1847	1	35866	2	N	4508	4083	1			425
							4959	9									
06	89316	X	89316	-0-	-0- B	-0-	3018	1	76024	2	N	9340	8978	1			787
							10274	9									
07	91500	X	91500	-0-	-0- B	-0-	3013	1	78643	2	N	8949	9284	1			452
							9844	9									
08	80414	X	80414	-0-	-0- B	-0-	465	1	70806	2	N	8312	1612	0	6954	1	198
							9143	9									
09	71576	X	71576	-0-	-0- B	-0-	450	1	61391	2	N	8850	8221	0	717	1	110
							9735	9									
10	58156	X	52916	-0-	-5240 B	-0-	554	1	45443	2	N	6290	5500	0	543	1	357
							6919	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	55053	X	55053	-0-	-0- B	-0-	1	1	43482	2	N	10518	9749	1			769
							11570	9									
07	70123	X	70123	-0-	-0- B	-0-	56033	2	14090	9	N	12809	13210	1			368
08	70871	X	70871	-0-	-0- B	-0-	56510	2	14361	9	N	13055	12789	1			634
09	72202	X	72202	-0-	-0- B	-0-	58074	2	14128	9	N	12844	12904	1			574
*10	89223	X	89223	-0-	-0- B	-0-	18	1	72455	2	N	15227	6	0	15018	1	777
							16750	9									

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	63891	X	55996	-0-	-7895 B	-0-	542	1	40037	2	N	14015	14204	1			683
							15417	9									
06	61830	X	50680	-0-	-11150 B	-0-	487	1	36120	2	N	12794	12798	1			679
							14073	9									
07	63891	X	48316	-0-	-15575 B	-0-	516	1	34552	2	N	12044	12099	1			624
							13248	9									
08	47005	X	47005	-0-	-0- B	-0-	472	1	33571	2	N	11784	11504	1			904
							12962	9									
09	54180	X	43633	-0-	-10547 B	-0-	493	1	30888	2	N	11138	11540	1			502
							12252	9									
10	55986	X	45128	-0-	-10858 B	-0-	828	1	31983	2	N	11197	10788	1			911
							12317	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190073 X	88528	-0-	-101545 B	-0-	2050	1	63269	2	N	21099	21343	1			503
						23209	9									
06	83599 X	83599	-0-	-0- B	-0-	2505	1	59359	2	N	19759	19579	1			683
						21735	9									
07	80070 X	80070	-0-	-0- B	-0-	968	1	58452	2	N	18773	18903	1			553
						20650	9									
08	76397 X	76397	-0-	-0- B	-0-	56084	2	20313	9	N	18466	18201	1			818
09	69348 X	69348	-0-	-0- B	-0-	51238	2	18110	9	N	16464	16742	1			540
*10	70037 X	70037	-0-	-0- B	-0-	1319	1	50385	2	N	16666	16773	1			433
						18333	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	9575	-0-	9575 B	9575	221	1	3820	2	N	2272	1600	1			672
						3035	4	2499	9							
06	61785 X	52210	-0-	-9575 B	-0-	675	1	40688	2	N	9861	9876	1			657
						10847	9									
07	52817 X	52817	-0-	-0- B	-0-	687	1	41694	2	N	9487	9332	1			812
						10436	9									
08	57521 X	57521	-0-	-0- B	-0-	2127	1	44830	2	N	9604	9833	1			583
						10564	9									
09	66707 X	66707	-0-	-0- B	-0-	2600	1	51918	2	N	11081	10713	1			951
						12189	9									
*10	75441 X	75441	-0-	-0- B	-0-	1325	1	61033	2	N	11894	12212	1			633
						13083	9									

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100083 X	100083	-0-	-0- B	-0-	1081	1	72224	2	N	24344	24711	1			505
						26778	9									
06	93773 X	93773	-0-	-0- B	-0-	1051	1	67488	2	N	22940	22483	1			962
						25234	9									
07	92485 X	92485	-0-	-0- B	-0-	1252	1	67342	2	N	21719	22031	1			650
						23891	9									
08	86922 X	86922	-0-	-0- B	-0-	1117	1	62692	2	N	21012	20880	1			782
						23113	9									
09	79648 X	79648	-0-	-0- B	-0-	1059	1	57780	2	N	18917	19193	1			506
						20809	9									
*10	82120 X	82120	-0-	-0- B	-0-	1218	1	59609	2	N	19357	19213	1			650
						21293	9									

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 12/28/2012 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	57445 X	57445	-0-	-0- B	-0-	2401	1	42904	2	N	11036	10479	1			862
						12140	9									
06	57100 X	57100	-0-	-0- B	-0-	2169	1	43455	2	N	10433	10751	1			544
						11476	9									
07	44989 X	44989	-0-	-0- B	-0-	1565	1	34612	2	N	8011	2557	0	5555	1	443
						8812	9									
08	28727 X	28727	-0-	-0- B	-0-	1136	1	21749	2	N	5311	5311	0			443
						5842	9									
09	42270 X	41412	-0-	-858 B	-0-	1595	1	30994	2	N	8021	8021	0			443
						8823	9									
10	43679 X	37078	-0-	-6601 B	-0-	1547	1	27487	2	N	7313	6358	0	517	1	881
						8044	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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	86087	X	56854	-0-	-29233 B	-0-	724	1	47208	2	N	8111	8090	1			609
							8922	9									
06	83310	X	50127	-0-	-33183 B	-0-	776	1	41993	2	N	6689	6775	1			523
							7358	9									
07	86087	X	49685	-0-	-36402 B	-0-	806	1	41271	2	N	6916	6600	1			839
							7608	9									
08	86087	X	45434	-0-	-40653 B	-0-	633	1	38313	2	N	5898	1332	0	4434	1	971
							6488	9									
09	54840	X	46698	-0-	-8142 B	-0-	716	1	38708	2	N	6613	6317	0	909	1	358
							7274	9									
10	56668	X	45435	-0-	-11233 B	-0-	620	1	37903	2	N	6284	5258	0	910	1	474
							6912	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

05	106144	X	81804	-0-	-24340 B	-0-	65903	2	15901	9	N	14455	14098	1			815
06	102720	X	73571	-0-	-29149 B	-0-	2477	1	57588	2	N	12278	12256	1			837
							13506	9									
07	106144	X	62003	-0-	-44141 B	-0-	2697	1	47722	2	N	10531	10724	1			644
							11584	9									
08	106144	X	59653	-0-	-46491 B	-0-	1492	1	40889	2	N	15702	9196	0	6719	1	431
							17272	9									
09	87240	X	52072	-0-	-35168 B	-0-	3971	1	37445	2	N	9687	9687	0			431
							10656	9									
10	81809	X	43791	-0-	-38018 B	-0-	1695	1	32931	2	N	8332	7091	0	1064	1	608
							9165	9									

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

05	0	W	21035	-0-	21035 B	58989	579	1	17449	2	N	2734	2484	1			591
							3007	9									
06	0	W	64366	-0-	64366 B	123355	537	1	56019	2	N	7100	7166	1			525
							7810	9									
07	0	W	77973	-0-	77973 B	201328	1551	1	67239	2	N	8348	8053	1			820
							9183	9									
08	267409	X	66081	-0-	-201328 B	-0-	3374	1	55817	2	N	6264	6600	1			484
							6890	9									
09	54008	X	54008	-0-	-0- B	-0-	3424	1	44781	2	N	5275	5374	1			385
							5803	9									
*10	44189	X	44189	-0-	-0- B	-0-	1800	1	37223	2	N	4696	4593	1			488
							5166	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

05	57322	X	57322	-0-	-0- B	-0-	220	1	47969	2	N	8303	8382	1			550
							9133	9									
06	48577	X	48577	-0-	-0- B	-0-	360	1	39923	2	N	7540	7685	1			405
							8294	9									
07	44166	X	44166	-0-	-0- B	-0-	329	1	37061	2	N	6160	6470	1			95
							6776	9									
08	37239	X	37239	-0-	-0- B	-0-	235	1	30824	2	N	5618	5192	1			521
							6180	9									
09	34882	X	34882	-0-	-0- B	-0-	64	1	29271	2	N	5043	5026	1			538
							5547	9									
*10	40886	X	40886	-0-	-0- B	-0-	9	1	34345	2	N	5938	711	0	5394	1	371
							6532	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 #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68764 X	68764	-0-	-0- B	-0-	413	1	59948	2	N	7639	7220	1			926
						8403	9									
06	55404 X	55404	-0-	-0- B	-0-	172	1	48488	2	N	6131	6601	1			456
						6744	9									
07	60817 X	60817	-0-	-0- B	-0-	206	1	53318	2	N	6630	6715	1			371
						7293	9									
08	55615 X	55615	-0-	-0- B	-0-	260	1	49529	2	N	5296	5566	1			101
						5826	9									
09	48627 X	48627	-0-	-0- B	-0-	428	1	42843	2	N	4869	4660	1			310
						5356	9									
*10	48221 X	48221	-0-	-0- B	-0-	645	1	41849	2	N	5206	559	0	4613	1	344
						5727	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 13466 PERF. N/A

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 12/16/2012 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

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.	4763	-0-	4763 B	4763	248	1	1604	2	N	246	181	1			65
						2640	4	271	9							
09	T. A.	77099	-0-	77099 B	81862	6617	1	63341	2	N	6492	6252	1			305
						7141	9									
10	T. A.	50815	-0-	50815 B	132677	2369	1	43561	2	N	4441	4666	1			80
						4885	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13319 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	3312	-0-	3312 B	3312	774	2	2538	9	N	2307	1759	1			548
10	T. A.	88644	-0-	88644 B	91956	40	1	63894	2	N	22464	21661	1			1351
						24710	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 13400 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	11313	-0-	11313 B	11313	5	1	8541	2	N	2515	1894	1			621
						2767	9									
10	T. A.	101399	-0-	101399 B	112712	2	1	76835	2	N	22329	21912	1			1038
						24562	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13412 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	7365	-0-	7365 B	7365	4	1	7156	2	N	186	158	1			28
						205	9									
10	T. A.	72659	-0-	72659 B	80024	1	1	55158	2	N	15909	15199	1			738
						17500	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

05	0 W	36806	-0-	36806 B	380498	75	1	27979	2	N	7956	7952	1			868
						8752	9									
06	0 W	34235	-0-	34235 B	414733	209	1	25611	2	N	7650	8347	1			171
						8415	9									
07	448564 X	33831	-0-	-414733 B	-0-	26	1	25786	2	N	7290	7134	1			327
						8019	9									
08	55242 X	31596	-0-	-23646 B	-0-	114	1	24226	2	N	6596	5	0	6709	1	209
						7256	9									
09	53460 X	29947	-0-	-23513 B	-0-	263	1	22455	2	N	6572	6601	1			180
						7229	9									
10	36797 X	33829	-0-	-2968 B	-0-	660	1	25050	2	N	7381	822	0	6213	1	526
						8119	9									

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

05	0	37677	-0-	37677 B	37677	1445	1	27978	2	N	7504	7060	1			444
						8254	9									
06	98154 X	60477	-0-	-37677 B	-0-	2876	1	44791	2	N	11645	11416	1			673
						12810	9									
07	48811 X	48811	-0-	-0- B	-0-	2758	1	36589	2	N	8604	8822	1			455
						9464	9									
08	49394 X	49394	-0-	-0- B	-0-	932	1	37386	2	N	10069	9638	1			886
						11076	9									
09	66250 X	66250	-0-	-0- B	-0-	488	1	52102	2	N	12418	12303	1			1001
						13660	9									
*10	72921 X	72921	-0-	-0- B	-0-	662	1	58028	2	N	12937	13417	1			521
						14231	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 13320 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	7296	-0-	7296 B	7296	550	1	4719	2	N	1843	1059	1			784
						2027	9									
10	T. A.	84253	-0-	84253 B	91549	766	1	61017	2	N	20427	29	0	20086	1	1096
						22470	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	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	50280 X	48238	-0-	-2042 B	-0-	946	1	37817	2	N	8614	7708	1			906
						9475	9									
*10	102084 X	102084	-0-	-0- B	-0-	1727	1	79355	2	N	19093	19407	1			592
						21002	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 17941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24283 X	24283	-0-	-0- B	-0-	180	1	20724	2	N	3072	2530	1			542
						3379	9									
*10	95718 X	95718	-0-	-0- B	-0-	1065	1	79516	2	N	13761	13979	1			324
						15137	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 13416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	26846	-0-	26846 B	26846	125	1	19635	2	N	6442	5532	1			910
						7086	9									
10	T. A.	74594	-0-	74594 B	101440	8	1	55065	2	N	17746	17621	1			1035
						19521	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	63733 X	63733	-0-	-0- B	-0-	849	1	46586	2	N	14816	13840	1			976
						16298	9									
08	66166 X	66166	-0-	-0- B	-0-	573	1	49439	2	N	14685	14672	1			989
						16154	9									
09	66807 X	66807	-0-	-0- B	-0-	712	1	50002	2	N	14630	14696	1			923
						16093	9									
*10	80849 X	80849	-0-	-0- B	-0-	594	1	61228	2	N	17297	17198	1			1022
						19027	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 07/20/2013 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
07	16439 X	16439	-0-	-0- B	-0-	653	1	12821	2	N	2695	1791	1			904
						2965	9									
08	77363 X	77363	-0-	-0- B	-0-	1932	1	63001	2	N	11300	11546	1			658
						12430	9									
09	70712 X	70712	-0-	-0- B	-0-	2316	1	57598	2	N	9816	9986	1			488
						10798	9									
*10	61577 X	61577	-0-	-0- B	-0-	1698	1	50562	2	N	8470	8374	1			584
						9317	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
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	3516	X	3516	-0-	-0- B	-0-	897	1	2422	2	N	179	178	1			161
							197	9									
06	1740	X	978	-0-	-762 B	-0-	870	1	108	9	N	98					259
07	1798	X	989	-0-	-809 B	-0-	898	1	91	9	N	83	187	1			155
08	2884	X	2884	-0-	-0- B	-0-	899	1	1904	2	N	74	177	1			52
							81	9									
09	3025	X	3025	-0-	-0- B	-0-	843	1	2110	2	N	65					117
							72	9									
*10	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	871	1	2275	2	N	83					200
							91	9									

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13733	X	14089	-0-	356 B	-9851	849	1	10416	2	N	2567	2774	1			355
							2824	9									
06	10590	X	11042	-0-	452 B	-9399	869	1	7702	2	N	2246	2219	1			382
							2471	9									
07	16244	X	14606	-0-	-1638 B	-9399	899	1	10603	2	N	2822	2970	1			234
							3104	9									
08	0	W	13636	-0-	13636 B	4237	899	1	10121	2	N	2378	2272	1	2	8	338
							2616	9									
09	0	W	12907	-0-	12907 B	17144	868	1	9564	2	N	2250	2067	1			521
							2475	9									
10	0	W	10293	-0-	10293 B	27437	787	1	7359	2	N	1952	1877	1			596
							2147	9									

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	9939	-0-	-973 B	-17688	697	1	7223	2	N	1835	1619	1			414
							2019	9									
06	10560	X	10871	-0-	311 B	-17377	868	1	8035	2	N	1789	1887	1			316
							1968	9									
07	10726	X	10097	-0-	-629 B	-17377	891	1	7323	2	N	1712	1630	1			398
							1883	9									
08	10726	X	9239	-0-	-1487 B	-17377	817	1	6720	2	N	1547	1603	1			342
							1702	9									
09	10380	X	8162	-0-	-2218 B	-17377	867	1	5646	2	N	1499	1651	1			190
							1649	9									
10	10726	X	8963	-0-	-1763 B	-17377	898	1	6221	2	N	1676	1636	1			230
							1844	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17856	X	13820	-0-	-4036 B	-0-	467	1	10630	2	N	2475	2502	1	9	8	261
							2723	9									
06	17280	X	-0-	-0-	-17280 B	-0-					N	-0-					261
07	17236	X	-0-	-0-	-17236 B	-0-					N	-0-					261
08	13826	X	307	-0-	-13519 B	-0-	46	1	221	2	N	36					297
							40	9									
09	13380	X	-0-	-0-	-13380 B	-0-					N	11	185	1	1	8	122
10	13826	X	-0-	-0-	-13826 B	-0-					N	1	1	8			122

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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	18259	X	16282	-0-	-1977 B	-0-	527	1	11096	2	Y	4235	4228	0	7	8	56
							4659	9									
06	21228	X	21228	-0-	-0- B	-0-	510	1	14901	2	Y	5288	5288	0			56
							5817	9									
07	18547	X	18547	-0-	-0- B	-0-	634	1	12975	2	Y	4489	4212	0	177	1	156
							4938	9									
08	16374	X	16374	-0-	-0- B	-0-	856	1	11218	2	Y	3909	3774	0	6	8	285
							4300	9									
09	15270	X	15270	-0-	-0- B	-0-	870	1	10206	2	Y	3813	3802	0	11	8	285
							4194	9									
*10	14383	X	14383	-0-	-0- B	-0-	761	1	9915	2	Y	3370	3369	0	1	8	285
							3707	9									

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

05	15376	X	15113	-0-	-263 B	-0-	1240	1	9879	2	N	3631	3360	1			593
							3994	9									
06	15191	X	15191	-0-	-0- B	-0-	1199	1	9892	2	N	3727	4088	1			232
							4100	9									
07	14014	X	14014	-0-	-0- B	-0-	1235	1	8976	2	N	3457	3498	1			191
							3803	9									
08	14416	X	14416	-0-	-0- B	-0-	1238	1	9098	2	N	3709	3398	1			502
							4080	9									
09	13652	X	13652	-0-	-0- B	-0-	1200	1	8660	2	N	3447	3564	1	1	8	384
							3792	9									
10	12648	X	12411	-0-	-237 B	-0-	1064	1	7889	2	N	3144	3015	1			513
							3458	9									

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

05	18228	X	18149	-0-	-79 B	-162149	1362	1	13351	2	N	3124	2996	1	1	8	436
							3436	9									
06	17640	X	16188	-0-	-1452 B	-162149	1298	1	12166	2	N	2476	2486	1			426
							2724	9									
07	18197	X	15794	-0-	-2403 B	-162149	1191	1	11673	2	N	2664	2599	1			491
							2930	9									
08	18197	X	16011	-0-	-2186 B	-162149	1362	1	11976	2	N	2430	2733	1			188
							2673	9									
09	17610	X	12497	-0-	-5113 B	-162149	1233	1	8796	2	N	2244	2078	1	2	8	352
							2468	9									
10	18135	X	12893	-0-	-5242 B	-162149	1361	1	9210	2	N	2111	1912	1			551
							2322	9									

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

05	25358	X	16989	-0-	-8369 B	-231711	652	1	11434	2	N	4457	3978	1	9	8	531
							4903	9									
06	24540	X	22624	-0-	-1916 B	-231711	870	1	15648	2	N	5551	5561	1			521
							6106	9									
07	19251	X	19082	-0-	-169 B	-231711	898	1	12985	2	N	4726	5018	1			229
							5199	9									
08	19251	X	17263	-0-	-1988 B	-231711	899	1	11592	2	N	4338	4248	1	9	8	310
							4772	9									
09	18630	X	17132	-0-	-1498 B	-231711	870	1	11374	2	N	4444	4279	1	1	8	474
							4888	9									
10	19251	X	15186	-0-	-4065 B	-231711	885	1	9561	2	N	4309	4098	1	3	8	682
							4740	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
KRAUSE C WELL #: 1 RRCID -> 259922 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 12954 PERF.12807 - 19075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31332	X	31332	-0-	-0- B	-0-	527	1	22788	2	Y	7288	7287	0	1	8	50
							8017	9									
06	37835	X	37835	-0-	-0- B	-0-	510	1	27863	2	Y	8602	8602	0			50
							9462	9									
07	33567	X	33567	-0-	-0- B	-0-	527	1	24732	2	Y	7553	7553	0			50
							8308	9									
08	30891	X	30891	-0-	-0- B	-0-	527	1	22488	2	Y	7160	7158	0	2	8	50
							7876	9									
09	0	Z	27904	-0-	27904 B	27904	510	1	20414	2	Y	6345	6343	0	2	8	50
							6980	9									
10	0	Z	25366	-0-	25366 B	53270	462	1	18545	2	Y	5781	5776	0	1	8	54
							6359	9									

MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13108 PERF.12891 - 19175

05	18693	X	8216	-0-	-10477 B	-0-	408	1	5997	2	Y	1646	1480	1			439
							1811	9									
06	18090	X	950	-0-	-17140 B	-0-	74	1	660	2	Y	196	562	1			73
							216	9									
07	21836	X	21836	-0-	-0- B	-0-	485	1	14505	2	Y	6224	5923	1			374
							6846	9									
08	15996	X	14803	-0-	-1193 B	-0-	527	1	9589	2	Y	4261	4195	1	1	8	439
							4687	9									
09	12960	X	10020	-0-	-2940 B	-0-	753	1	6464	2	Y	2548	2621	1	6	8	360
							2803	9									
10	8215	X	6628	-0-	-1587 B	-0-	746	1	4065	2	Y	1652	1670	1	7	8	335
							1817	9									

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

05	22382	X	12663	-0-	-9719 B	-0-	401	1	9442	2	Y	2564	2564	0			55
							2820	9									
06	15870	X	14569	-0-	-1301 B	-0-	510	1	10967	2	Y	2811	2811	0			55
							3092	9									
07	14725	X	8279	-0-	-6446 B	-0-	297	1	6127	2	Y	1686	1498	0	177	1	66
							1855	9									
08	14725	X	7505	-0-	-7220 B	-0-	201	1	5355	2	Y	1772	1412	1	2	8	424
							1949	9									
09	14800	X	14800	-0-	-0- B	-0-	510	1	10785	2	Y	3186	2213	0	1228	1	163
							3505	9					6	8			
10	14725	X	8178	-0-	-6547 B	-0-	463	1	5728	2	Y	1806	1400	0	194	1	374
							1987	9					1	8			

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

05	14570	X	9517	-0-	-5053 B	-0-	782	1	7149	2	Y	1442	1640	1	23	8	382
							1586	9									
06	0	W	9886	-0-	9886 B	9886	870	1	7551	2	Y	1332	1309	1			405
							1465	9									
07	0	W	10031	-0-	10031 B	19917	899	1	7661	2	Y	1337	1323	1			419
							1471	9									
08	0	W	8567	-0-	8567 B	28484	835	1	6356	2	Y	1251	1251	1	4	8	415
							1376	9									
09	36075	X	7591	-0-	-28484 B	-0-	858	1	5545	2	Y	1080	938	1	2	8	555
							1188	9									
10	9889	X	7707	-0-	-2182 B	-0-	894	1	5551	2	Y	1147	1337	1			365
							1262	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35030	X	26833	-0-	-8197 B	-0-	475	1	22787	2	Y	3246	2977	1	11	8	527
							3571	9									
06	30750	X	25107	-0-	-5643 B	-0-	503	1	21169	2	Y	3123	3137	1			513
							3435	9									
07	29729	X	26119	-0-	-3610 B	-0-	527	1	22107	2	Y	3168	3538	1			143
							3485	9									
08	29574	X	24595	-0-	-4979 B	-0-	490	1	20849	2	Y	2960	2249	1	10	8	844
							3256	9									
09	27450	X	23106	-0-	-4344 B	-0-	510	1	19466	2	Y	2845	3319	1	2	8	368
							3130	9									
10	26846	X	22473	-0-	-4373 B	-0-	517	1	18727	2	Y	2935	2809	1	1	8	493
							3229	9									

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

05	18011	X	8931	-0-	-9080 B	-0-	145	1	6067	2	Y	2472	2032	1	7	8	512
							2719	9									
06	28653	X	28653	-0-	-0- B	-0-	510	1	20259	2	Y	7167	7452	1			227
							7884	9									
07	T. A.		25748	-0-	25748 B	25748	943	1	17885	2	Y	6291	6191	1			327
							6920	9									
08	T. A.		19414	-0-	19414 B	45162	1367	1	13635	2	Y	4011	3851	1	1	8	486
							4412	9									
09	T. A.		17056	-0-	17056 B	62218	1323	1	12139	2	Y	3267	3339	1	7	8	407
							3594	9									
*10	72849	X	10631	-0-	-62218 B	-0-	1016	1	7109	2	Y	2278	2253	1	6	8	426
							2506	9									

STEEN A WELL #: 1H RRCID -> 262171 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12332 - 16989

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	27404	X	21678	-0-	-5726 B	-0-	13273	1	2935	2	Y	4973	4860	0	8	8	268
							5470	9									
06	24930	X	20699	-0-	-4231 B	-0-	11901	1	3412	2	Y	4896	4891	0	5	8	268
							5386	9									
07	21948	X	21540	-0-	-408 B	-0-	12739	1	3837	2	Y	4513	4503	0	173	1	98
							4964	9					7	8			
08	21948	X	20094	-0-	-1854 B	-0-	12211	1	2827	2	Y	4596	4215	0	416	1	63
							5056	9									
09	19469	X	18749	-0-	-720 B	-0-	11204	1	2778	2	Y	4334	4328	0			69
							4767	9									
10	11375	X	NO RPT	-0-	-11375 B	-0-					Y	NO RPT					69

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20088 X	16851	-0-	-3237 B	-0-	839	1	14977	2	Y	941	974	1	1	8	231
						1035	9									
06	19440 X	15237	-0-	-4203 B	-0-	870	1	13463	2	Y	822	901	1			152
						904	9									
07	19437 X	15931	-0-	-3506 B	-0-	899	1	14159	2	Y	794	765	1			181
						873	9									
08	19437 X	15354	-0-	-4083 B	-0-	899	1	13617	2	Y	762	694	1			249
						838	9									
09	16320 X	13294	-0-	-3026 B	-0-	863	1	11709	2	Y	656	386	1	1	8	518
						722	9									
10	16864 X	10197	-0-	-6667 B	-0-	658	1	8970	2	Y	517	761	1			274
						569	9									

J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

05	13609 X	10835	-0-	-2774 B	-0-	1159	1	8971	2	Y	641	734	1	1	8	169
						705	9									
06	13170 X	9253	-0-	-3917 B	-0-	1134	1	7473	2	Y	587	583	1			173
						646	9									
07	14570 X	10086	-0-	-4484 B	-0-	1156	1	8284	2	Y	587	566	1			194
						646	9									
08	14570 X	9137	-0-	-5433 B	-0-	1176	1	7335	2	Y	569	581	1			182
						626	9									
09	14100 X	9459	-0-	-4641 B	-0-	1108	1	7764	2	Y	534	568	1	4	8	144
						587	9									
10	10850 X	5418	-0-	-5432 B	-0-	458	1	4418	2	Y	493	367	1			270
						542	9									

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

05	10075 X	8402	-0-	-1673 B	-0-	1240	1	6209	2	Y	866	866	0			45
						953	9									
06	9750 X	7870	-0-	-1880 B	-0-	1196	1	5766	2	Y	825	825	0			45
						908	9									
07	8525 X	8098	-0-	-427 B	-0-	1202	1	5946	2	Y	864	822	0			87
						950	9									
08	8525 X	8297	-0-	-228 B	-0-	1240	1	6013	2	Y	949	949	0			87
						1044	9									
09	8250 X	7500	-0-	-750 B	-0-	1176	1	5481	2	Y	766	766	0			87
						843	9									
10	8401 X	6714	-0-	-1687 B	-0-	947	1	5126	2	Y	583	583	0			87
						641	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

05	24800 X	21391	-0-	-3409 B	-0-	655	1	17398	2	Y	3034	2980	0			197
						1	5	3337	9							
06	22140 X	18647	-0-	-3493 B	-0-	512	1	15103	2	Y	2756	2753	0			200
						3032	9									
07	21948 X	17732	-0-	-4216 B	-0-	510	1	14613	2	Y	2372	2399	0			173
						2609	9									
08	21390 X	17100	-0-	-4290 B	-0-	840	1	13387	2	Y	2612	2438	0	195	1	152
						2873	9									
09	20700 X	15549	-0-	-5151 B	-0-	510	1	12287	2	Y	2502	2502	0			152
						2752	9									
10	21390 X	15255	-0-	-6135 B	-0-	612	1	11618	2	Y	2509	1751	0	583	1	327
						265	5	2760	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117823	X	4661	-0-	-113162 B	-0-	527	1	3811	2	N	294	379	1			139
							323	9									
06	4216	X	4216	-0-	-0- B	-0-	510	1	3430	2	N	251	176	1			214
							276	9									
07	4929	X	4199	-0-	-730 B	-0-	527	1	3397	2	N	250	362	1			102
							275	9									
08	4929	X	3717	-0-	-1212 B	-0-	527	1	2917	2	N	248	185	1			165
							273	9									
09	4770	X	3504	-0-	-1266 B	-0-	510	1	2754	2	N	218	187	1			196
							240	9									
10	4650	X	4096	-0-	-554 B	-0-	471	1	3396	2	N	208	194	1			210
							229	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26691	X	20334	-0-	-6357 B	-0-	1054	1	18096	2	Y	1076	1075	0	1	8	240
							1184	9									
06	25050	X	18819	-0-	-6231 B	-0-	1020	1	16772	2	Y	934	933	0	1	8	240
							1027	9									
07	22692	X	18559	-0-	-4133 B	-0-	1022	1	16506	2	Y	937	933	0	4	8	240
							1031	9									
08	22692	X	19082	-0-	-3610 B	-0-	1046	1	16860	2	Y	1069	976	0			333
							1176	9									
09	21090	X	17851	-0-	-3239 B	-0-	1020	1	15695	2	Y	1033	1032	0	1	8	333
							1136	9									
10	20336	X	16354	-0-	-3982 B	-0-	912	1	14313	2	Y	1026	1023	0	3	8	333
							1129	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10022	X	10022	-0-	-0- B	-0-	791	1	7184	2	Y	1861	1693	1			390
							2047	9									
06	11132	X	11132	-0-	-0- B	-0-	858	1	7813	2	Y	2237	2402	1			225
							2461	9									
07	12314	X	12314	-0-	-0- B	-0-	837	1	9130	2	Y	2134	2091	1			268
							2347	9									
08	12409	X	12409	-0-	-0- B	-0-	786	1	9373	2	Y	2045	1713	1	5	8	595
							2250	9									
09	11500	X	11500	-0-	-0- B	-0-	841	1	8660	2	Y	1817	2210	1			202
							1999	9									
10	11191	X	10676	-0-	-515 B	-0-	799	1	7934	2	Y	1766	1693	1	2	8	273
							1943	9									

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10888	X	10888	-0-	-0- B	-0-	1240	1	8403	2	Y	1132	1142	1			248
							1245	9									
06	10830	X	8313	-0-	-2517 B	-0-	1183	1	5969	2	Y	1055	1016	1			287
							1161	9									
07	11439	X	8135	-0-	-3304 B	-0-	1231	1	5763	2	Y	1037	882	1			442
							1141	9									
08	11439	X	7764	-0-	-3675 B	-0-	1235	1	5456	2	Y	975	1105	1			312
							1073	9									
09	11070	X	7302	-0-	-3768 B	-0-	1147	1	5172	2	Y	894	920	1	1	8	285
							983	9									
10	10881	X	5655	-0-	-5226 B	-0-	991	1	3787	2	Y	797	746	1	1	8	335
							877	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	8091	X	6267	-0-	-1824 B	-0-	671	1	4701	2	N	814	749	1			295
							895	9									
06	7650	X	5977	-0-	-1673 B	-0-	675	1	4676	2	N	569	718	1			146
							626	9									
07	6510	X	5707	-0-	-803 B	-0-	654	1	4321	2	N	665	540	1			271
							732	9									
08	6510	X	5196	-0-	-1314 B	-0-	633	1	3829	2	N	667	756	1	1	8	181
							734	9									
09	6060	X	5334	-0-	-726 B	-0-	483	1	4103	2	N	680	564	1			297
							748	9									
10	6262	X	5512	-0-	-750 B	-0-	712	1	4005	2	N	723	758	1			262
							795	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

05	7937	X	7937	-0-	-0- B	-0-	1113	1	4973	2	Y	1683	1835	1			163
							1851	9									
06	7290	X	6572	-0-	-718 B	-0-	1059	1	4293	2	Y	1109	1106	1			166
							1220	9									
07	7440	X	5936	-0-	-1504 B	-0-	1090	1	3726	2	Y	1018	936	1			248
							1120	9									
08	7936	X	5752	-0-	-2184 B	-0-	1110	1	3544	2	Y	998	930	1	2	8	314
							1098	9									
09	7680	X	5182	-0-	-2498 B	-0-	1067	1	3096	2	Y	926	949	1			291
							1019	9									
10	7936	X	3278	-0-	-4658 B	-0-	825	1	1817	2	Y	578	755	1	1	8	113
							636	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

05	83824	X	53196	-0-	-30628 B	-0-	527	1	45137	2	Y	6847	7177	1	2	8	689
							7532	9									
06	62190	X	13199	-0-	-48991 B	-0-	171	1	11212	2	Y	1651	2112	1			228
							1816	9									
07	55738	X	-0-	-0-	-55738 B	-0-					Y	-0-					228
08	55738	X	7419	-0-	-48319 B	-0-	98	1	6233	2	Y	989	681	0	337	1	199
							1088	9									
09	53940	X	50702	-0-	-3238 B	-0-	510	1	43953	2	Y	5672	5667	0	5	8	199
							6239	9									
*10	58496	X	58496	-0-	-0- B	-0-	435	1	53772	2	Y	3899	3893	0	7	8	198
							4289	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

05	96286	X	80567	-0-	-15719 B	-0-	527	1	65392	2	Y	13316	13300	0	16	8	102
							14648	9									
06	93180	X	74126	-0-	-19054 B	-0-	510	1	60138	2	Y	12253	11057	0	1103	1	195
							13478	9									
07	74587	X	74587	-0-	-0- B	-0-	527	1	60464	2	Y	12360	12360	0			195
							13596	9									
08	74028	X	73597	-0-	-431 B	-0-	525	1	59877	2	Y	11995	11990	0	5	8	195
							13195	9									
09	71640	X	66328	-0-	-5312 B	-0-	510	1	53331	2	Y	11352	5614	0	5765	1	162
							12487	9					6	8			
10	74028	X	63799	-0-	-10229 B	-0-	466	1	52506	2	Y	9843	9841	0	2	8	162
							10827	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18693	X	14341	-0-	-4352 B	-0-	479	1	12643	2	N	1108	1139	1	6	8	338
							1219	9									
06	17790	X	13859	-0-	-3931 B	-0-	510	1	12193	2	N	1051	1067	1			322
							1156	9									
07	16895	X	13695	-0-	-3200 B	-0-	520	1	11920	2	N	1090	1048	1			364
							56	5	1199	9							
08	16182	X	13785	-0-	-2397 B	-0-	527	1	12245	2	N	921	1129	1	1	8	155
							1013	9									
09	13890	X	12080	-0-	-1810 B	-0-	510	1	10519	2	N	955	742	1	1	8	367
							1051	9									
10	14353	X	11694	-0-	-2659 B	-0-	471	1	9982	2	N	926	949	1			344
							222	5	1019	9							

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18699	X	18699	-0-	-0- B	-0-	559	1	12996	2	Y	2954	2924	0			163
							1895	5	3249	9							
06	17190	X	15237	-0-	-1953 B	-0-	823	1	10856	2	Y	2318	1780	0	543	1	158
							1008	5	2550	9							
07	16058	X	14883	-0-	-1175 B	-0-	833	1	10289	2	Y	2439	2291	0	191	1	115
							1078	5	2683	9							
08	18693	X	17048	-0-	-1645 B	-0-	497	1	11825	2	Y	2218	2211	0	5	8	117
							2286	5	2440	9							
09	18090	X	14220	-0-	-3870 B	-0-	500	1	8907	2	Y	1688	1686	0	2	8	117
							2956	5	1857	9							
10	18693	X	14946	-0-	-3747 B	-0-	566	1	10157	2	Y	2327	1224	0	577	1	643
							1663	5	2560	9							

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11842	X	8563	-0-	-3279 B	-0-	885	1	6902	2	Y	705	757	1			133
							776	9									
06	9690	X	7651	-0-	-2039 B	-0-	868	1	6088	2	Y	632	540	1			225
							695	9									
07	10075	X	7491	-0-	-2584 B	-0-	899	1	5890	2	Y	638	575	1			288
							702	9									
08	10075	X	7736	-0-	-2339 B	-0-	899	1	6152	2	Y	623	568	1	1	8	342
							685	9									
09	9750	X	7445	-0-	-2305 B	-0-	870	1	5928	2	Y	588	760	1	1	8	169
							647	9									
10	8556	X	6886	-0-	-1670 B	-0-	755	1	5527	2	Y	549	385	1	1	8	332
							604	9									

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	14229	X	11349	-0-	-2880 B	-0-	1122	1	8853	2	Y	1249	1320	1			371
							1374	9									
06	13740	X	10825	-0-	-2915 B	-0-	1075	1	8614	2	Y	1033	1098	1			306
							1136	9									
07	13051	X	11282	-0-	-1769 B	-0-	1122	1	9004	2	Y	1051	1120	1			237
							1156	9									
08	12245	X	10948	-0-	-1297 B	-0-	1115	1	8727	2	Y	1005	940	1	3	8	299
							1106	9									
09	10980	X	9804	-0-	-1176 B	-0-	1074	1	7694	2	Y	942	918	1	1	8	322
							1036	9									
10	11346	X	8715	-0-	-2631 B	-0-	893	1	6859	2	Y	875	952	1			245
							963	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12245	X	9442	-0-	-2803 B	-0-	1364	1	7498	2	Y	527	551	1			204
							580	9									
06	11190	X	9399	-0-	-1791 B	-0-	1316	1	7578	2	Y	459	533	1			130
							505	9									
07	10261	X	9652	-0-	-609 B	-0-	1364	1	7770	2	Y	471	391	1			210
							518	9									
08	10261	X	9055	-0-	-1206 B	-0-	1364	1	7207	2	Y	440	573	1			77
							484	9									
09	9480	X	8559	-0-	-921 B	-0-	1318	1	6788	2	Y	412	370	1	1	8	118
							453	9									
10	9703	X	7862	-0-	-1841 B	-0-	1140	1	6271	2	Y	410	195	1			333
							451	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16213	X	12602	-0-	-3611 B	-0-	520	1	11421	2	N	601	752	1	6	8	173
							661	9									
06	14700	X	10233	-0-	-4467 B	-0-	510	1	9229	2	N	449	369	1	1	8	252
							494	9									
07	14663	X	7175	-0-	-7488 B	-0-	527	1	6271	2	N	343	376	1			219
							377	9									
08	14136	X	10412	-0-	-3724 B	-0-	527	1	7916	2	N	317	387	1	1	8	148
							1620	5	349	9							
09	12210	X	10610	-0-	-1600 B	-0-	510	1	7409	2	N	301	181	1			268
							2360	5	331	9							
10	12617	X	7383	-0-	-5234 B	-0-	471	1	5830	2	N	296	376	1			188
							756	5	326	9							

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13082	X	10948	-0-	-2134 B	-0-	1464	1	8441	2	Y	948	903	1			351
							1043	9									
06	11520	X	10291	-0-	-1229 B	-0-	1446	1	7880	2	Y	877	907	1			321
							965	9									
07	12710	X	10041	-0-	-2669 B	-0-	1492	1	7559	2	Y	900	760	1			461
							990	9									
08	12710	X	10052	-0-	-2658 B	-0-	1485	1	7637	2	Y	845	964	1			342
							930	9									
09	12300	X	9659	-0-	-2641 B	-0-	1472	1	7251	2	Y	851	847	1			346
							936	9									
10	10943	X	5141	-0-	-5802 B	-0-	523	1	4111	2	Y	461	581	1			226
							507	9									

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	12025	X	12025	-0-	-0- B	-0-	527	1	8297	2	Y	2910	3088	1			168
							3201	9									
06	8370	X	2281	-0-	-6089 B	-0-	170	1	1560	2	Y	501	359	1			310
							551	9									
07	8728	X	8728	-0-	-0- B	-0-	400	1	6033	2	Y	2086	2056	1			340
							2295	9									
08	12028	X	6918	-0-	-5110 B	-0-	527	1	4679	2	Y	1556	1532	1			364
							1712	9									
09	11640	X	5368	-0-	-6272 B	-0-	510	1	3547	2	Y	1192	1308	1	1	8	247
							1311	9									
10	12028	X	7672	-0-	-4356 B	-0-	453	1	5329	2	Y	1718	1690	1	1	8	274
							1890	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	17081	X	12909	-0-	-4172 B	-0-	812	1	9699	2	Y	2180	1822	1			846
							2398	9									
06	16530	X	11212	-0-	-5318 B	-0-	864	1	8025	2	Y	2112	2518	1			440
							2323	9									
07	14849	X	11560	-0-	-3289 B	-0-	899	1	8239	2	Y	2202	2230	1			412
							2422	9									
08	14446	X	10959	-0-	-3487 B	-0-	899	1	7803	2	Y	2052	1879	1	5	8	580
							2257	9									
09	12720	X	10148	-0-	-2572 B	-0-	837	1	7332	2	Y	1799	2212	1			167
							1979	9									
10	12896	X	10463	-0-	-2433 B	-0-	899	1	7385	2	Y	1981	1734	1			414
							2179	9									

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

05	65348	X	56925	-0-	-8423 B	-0-	527	1	36518	2	Y	18073	18072	0	1	8	177
							19880	9									
06	63240	X	36586	-0-	-26654 B	-0-	368	1	23235	2	Y	11803	10397	0	1495	1	88
							12983	9									
07	52201	X	52201	-0-	-0- B	-0-	526	1	32698	2	Y	17252	17252	0			88
							18977	9									
08	51074	X	51074	-0-	-0- B	-0-	527	1	32886	2	Y	16055	16055	0			88
							17661	9									
09	48596	X	48596	-0-	-0- B	-0-	510	1	30682	2	Y	15822	14643	0	3	8	1264
							17404	9									
*10	41313	X	41313	-0-	-0- B	-0-	459	1	26253	2	Y	13274	11558	0	1967	1	1006
							14601	9					7	8			

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

05	20553	X	15892	-0-	-4661 B	-0-	1334	1	12345	2	Y	2012	490	0	1431	1	174
							2213	9									
06	19920	X	14434	-0-	-5486 B	-0-	1323	1	11255	2	Y	1687	1461	1			400
							1856	9									
07	17112	X	13762	-0-	-3350 B	-0-	1264	1	10693	2	Y	1641	1688	1			353
							1805	9									
08	17112	X	13254	-0-	-3858 B	-0-	1367	1	10154	2	Y	1575	1548	1			380
							1733	9									
09	16560	X	12559	-0-	-4001 B	-0-	1244	1	9656	2	Y	1508	1462	1	4	8	422
							1659	9									
10	15903	X	6122	-0-	-9781 B	-0-	469	1	4847	2	Y	733	897	1			258
							806	9									

IMMENHAUSER A WELL #: 1H RRCID -> 264786 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 12798 PERF.13228 - 18379

05	64779	X	64779	-0-	-0- B	-0-	496	1	47199	2	Y	15531	15529	0	2	8	58
							17084	9									
06	39570	X	28520	-0-	-11050 B	-0-	371	1	20337	2	Y	7102	7076	0			84
							7812	9									
07	57239	X	57239	-0-	-0- B	-0-	527	1	41924	2	Y	13444	13444	0			84
							14788	9									
08	55089	X	55089	-0-	-0- B	-0-	527	1	39442	2	Y	13745	13742	0	3	8	84
							15120	9									
09	52911	X	52911	-0-	-0- B	-0-	510	1	38766	2	Y	12395	12392	0	3	8	84
							13635	9									
10	0	Z	44956	-0-	44956 B	44956	468	1	32712	2	Y	10705	9632	0	372	1	779
							11776	9					6	8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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	29233	X	22856	-0-	-6377 B	-0-	778	1	16048	2	Y	5482	5464	0	18	8	177
							6030	9									
06	27180	X	20959	-0-	-6221 B	-0-	830	1	14326	2	Y	5275	5273	0			179
							5803	9									
07	22116	X	22116	-0-	-0- B	-0-	888	1	15410	2	Y	5289	5276	0			192
							5818	9									
08	20429	X	18792	-0-	-1637 B	-0-	725	1	13100	2	Y	4515	3825	0	178	1	695
							4967	9					9	8			
09	19770	X	18402	-0-	-1368 B	-0-	870	1	12545	2	Y	4534	4535	0	557	1	136
							4987	9					1	8			
10	20429	X	18689	-0-	-1740 B	-0-	873	1	12462	2	Y	4867	4367	0	354	1	281
							5354	9					1	8			

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45942	X	40449	-0-	-5493 B	-0-	527	1	31188	2	Y	7940	7939	0	1	8	143
							8734	9									
06	44460	X	36880	-0-	-7580 B	-0-	510	1	28392	2	Y	7253	6524	0	650	1	222
							7978	9									
07	36624	X	36624	-0-	-0- B	-0-	527	1	28080	2	Y	7288	7288	0			222
							8017	9									
08	35328	X	35328	-0-	-0- B	-0-	527	1	27274	2	Y	6843	6841	0	2	8	222
							7527	9									
09	33420	X	33215	-0-	-205 B	-0-	510	1	25930	2	Y	6159	6156	0	3	8	222
							6775	9									
10	34534	X	29689	-0-	-4845 B	-0-	485	1	23399	2	Y	5277	5277	0			222
							5805	9									

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18786	X	1172	-0-	-17614 B	-0-	82	1	762	2	Y	89	8	8			530
							230	5	98	9							
06	18000	X	19	-0-	-17981 B	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					530
							10	5									
07	16647	X	-0-	-0-	-16647 B	-0-					Y	-0-					530
08	2263	X	2134	-0-	-129 B	-0-	56	1	1659	2	Y	381	81	0			830
							419	9									
09	21688	X	21688	-0-	-0- B	-0-	400	1	16517	2	Y	4114	3619	0	928	1	397
							246	5	4525	9							
10	1178	X	770	-0-	-408 B	-0-	14	1	399	2	Y	90	193	1			294
							258	5	99	9							

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34534	X	26994	-0-	-7540 B	-0-	1242	1	20888	2	Y	4422	4417	0	5	8	189
							4864	9									
06	33420	X	27828	-0-	-5592 B	-0-	1323	1	21502	2	Y	4548	4539	0			198
							5003	9									
07	27773	X	27773	-0-	-0- B	-0-	1365	1	21303	2	Y	4641	4641	0			198
							5105	9									
08	26212	X	26212	-0-	-0- B	-0-	1366	1	19774	2	Y	4611	4538	0	186	1	83
							5072	9					2	8			
09	24270	X	22332	-0-	-1938 B	-0-	1312	1	16431	2	Y	4172	4170	0	2	8	83
							4589	9									
10	25079	X	23983	-0-	-1096 B	-0-	1249	1	18980	2	Y	3413	3413	0			83
							3754	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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	4898	X	4047	-0-	-851 B	-0-	889	1	2428	2	Y	664	527	1			290
							730	9									
06	4740	X	3900	-0-	-840 B	-0-	865	1	2367	2	Y	607	717	1			180
							668	9									
07	4898	X	3834	-0-	-1064 B	-0-	890	1	2297	2	Y	588	533	1			235
							647	9									
08	4526	X	3460	-0-	-1066 B	-0-	894	1	2018	2	Y	498	557	1			176
							548	9									
09	3930	X	3411	-0-	-519 B	-0-	837	1	2013	2	Y	510	521	1			165
							561	9									
10	4061	X	1201	-0-	-2860 B	-0-	226	1	778	2	Y	179	192	1	4	8	148
							197	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46252	X	30997	-0-	-15255 B	-0-	463	1	26763	2	Y	3428	3425	0	3	8	75
							3771	9									
06	44760	X	31731	-0-	-13029 B	-0-	510	1	27154	2	Y	3697	3689	0			83
							4067	9									
07	36797	X	31793	-0-	-5004 B	-0-	527	1	27340	2	Y	3569	3566	0			86
							3926	9									
08	36797	X	28958	-0-	-7839 B	-0-	477	1	24654	2	Y	3479	3472	0	5	8	88
							3827	9									
09	31740	X	30244	-0-	-1496 B	-0-	510	1	25907	2	Y	3479	3477	0			90
							3827	9									
10	32798	X	30715	-0-	-2083 B	-0-	525	1	26051	2	Y	3763	3429	0	197	1	226
							4139	9					1	8			

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27869	X	21774	-0-	-6095 B	-0-	476	1	18396	2	Y	2638	2621	0	3	8	254
							2902	9									
06	25470	X	20422	-0-	-5048 B	-0-	468	1	17033	2	Y	2655	2680	0			229
							2921	9									
07	21414	X	21414	-0-	-0- B	-0-	527	1	17788	2	Y	2817	2761	0			285
							3099	9									
08	21080	X	19482	-0-	-1598 B	-0-	494	1	16238	2	Y	2500	1745	0	753	1	287
							2750	9									
09	20400	X	18485	-0-	-1915 B	-0-	510	1	15313	2	Y	2420	2414	0			293
							2662	9									
10	21080	X	18222	-0-	-2858 B	-0-	486	1	14588	2	Y	2862	2676	0	193	1	285
							3148	9					1	8			

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35402	X	17867	-0-	-17535 B	-0-	378	1	15665	2	Y	1658	1657	0	1	8	192
							1824	9									
06	32700	X	-0-	-0-	-32700 B	-0-					Y	-0-					192
07	23715	X	-0-	-0-	-23715 B	-0-					Y	-0-					192
08	23715	X	1243	-0-	-22472 B	-0-	120	1	937	2	Y	169					361
							186	9									
09	22950	X	242	-0-	-22708 B	-0-	14	1	205	2	Y	21	196	1	5	8	181
							23	9									
10	17856	X	220	-0-	-17636 B	-0-	10	1	167	2	Y	39	8	8			212
							43	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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	37541	X	33852	-0-	-3689 B	-0-	527	1	26212	2	Y	6466	6466	0			148
							7113	9									
06	35550	X	31744	-0-	-3806 B	-0-	510	1	24784	2	Y	5864	5864	0			148
							6450	9									
07	31930	X	31930	-0-	-0- B	-0-	527	1	25320	2	Y	5530	5527	0			151
							6083	9									
08	31045	X	31045	-0-	-0- B	-0-	517	1	24188	2	Y	5764	5762	0	2	8	151
							6340	9									
09	29169	X	29169	-0-	-0- B	-0-	510	1	23073	2	Y	5078	5077	0	1	8	151
							5586	9									
10	29822	X	28910	-0-	-912 B	-0-	460	1	23059	2	Y	4901	4901	0			151
							5391	9									

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

05	16213	X	8578	-0-	-7635 B	-0-	1363	1	4520	2	N	2450	2430	1			245
							2695	9									
06	15090	X	10744	-0-	-4346 B	-0-	1293	1	5998	2	N	3139	2722	1			662
							3453	9									
07	9300	X	9087	-0-	-213 B	-0-	1345	1	4861	2	N	2619	2792	1			489
							2881	9									
08	9300	X	6194	-0-	-3106 B	-0-	987	1	3131	2	N	1887	2079	1			297
							2076	9									
09	9000	X	1200	-0-	-7800 B	-0-	62	1	522	2	N	560	534	1			323
							616	9									
*10	11793	X	11793	-0-	-0- B	-0-	300	1	5454	2	N	5490	5052	1	1	8	760
							6039	9									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

05	38068	X	17842	-0-	-20226 B	-0-	477	1	12948	2	Y	4015	3967	0	48	8	60
							4417	9									
06	36840	X	15467	-0-	-21373 B	-0-	653	1	11147	2	Y	3334	3309	0			85
							3667	9									
07	21607	X	16342	-0-	-5265 B	-0-	899	1	11985	2	Y	3144	3142	0			87
							3458	9									
08	21607	X	7148	-0-	-14459 B	-0-	659	1	4766	2	Y	1566	1194	0	187	1	262
							1723	9					10	8			
09	18360	X	310	-0-	-18050 B	-0-	111	1	141	2	Y	53	190	1			125
							58	9									
10	17856	X	-0-	-0-	-17856 B	-0-					Y	-0-					125

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

05	44392	X	32594	-0-	-11798 B	-0-	491	1	28669	2	Y	3122	1869	0	1175	1	434
							3434	9					10	8			
06	42960	X	31594	-0-	-11366 B	-0-	504	1	27910	2	Y	2891	2945	0	172	1	208
							3180	9									
07	35495	X	30558	-0-	-4937 B	-0-	527	1	26850	2	Y	2892	329	0	2462	1	309
							3181	9									
08	35495	X	27830	-0-	-7665 B	-0-	476	1	24468	2	Y	2624	2616	0	166	1	141
							2886	9					10	8			
09	34350	X	26854	-0-	-7496 B	-0-	510	1	23455	2	Y	2626	2624	0	2	8	141
							2889	9									
10	32643	X	27284	-0-	-5359 B	-0-	525	1	23763	2	Y	2724	2655	0			210
							2996	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49535	X	49535	-0-	-0-	B	-0-	527	1	31932	2	Y	15524	15524	0			66
								17076	9									
06	46476	X	46476	-0-	-0-	B	-0-	510	1	30555	2	Y	14010	14010	0			66
								15411	9									
07	46517	X	46517	-0-	-0-	B	-0-	527	1	30691	2	Y	13908	13908	0			66
								15299	9									
08	36146	X	13039	-0-	-23107	B	-0-	155	1	8477	2	Y	4006	4006	0			66
								4407	9									
09	34980	X	-0-	-0-	-34980	B	-0-					Y	-0-					66
10	36146	X	1	-0-	-36145	B	-0-	1	1			Y	-0-					66

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	35898	X	23423	-0-	-12475	B	-0-	527	1	22290	2	Y	551	551	0			133
								606	9									
06	31740	X	19627	-0-	-12113	B	-0-	506	1	18582	2	Y	490	490	0			133
								539	9									
07	29729	X	20235	-0-	-9494	B	-0-	527	1	19139	2	Y	517	517	0			133
								569	9									
08	28582	X	18562	-0-	-10020	B	-0-	527	1	17522	2	Y	466	465	0	1	8	133
								513	9									
09	24750	X	16844	-0-	-7906	B	-0-	508	1	15912	2	Y	385	384	0	1	8	133
								424	9									
10	23436	X	15479	-0-	-7957	B	-0-	476	1	14524	2	Y	435	84	0	194	1	287
								479	9					3	8			

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	39302	-0-	39302	B	362814	481	1	26751	2	N	10973	10858	1	5	8	795
								12070	9									
*06	0	Z	26757	-0-	26757	B	389571	388	1	18518	2	Y	7137	4756	0	3043	1	133
								7851	9									
*07	0	Z	16568	-0-	16568	B	406139	194	1	12105	2	Y	3881	3881	0			133
								4269	9									
*08	0	Z	10470	-0-	10470	B	416609	294	1	7450	2	Y	2478	1813	0	546	1	210
								2726	9					42	8			
*09	441906	X	25297	-0-	-416609	B	-0-	510	1	17715	2	Y	6429	6405	0	158	1	46
								7072	9					30	8			
*10	23438	X	23438	-0-	-0-	B	-0-	523	1	15869	2	Y	6405	6227	0	13	8	211
								7046	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	12245	X	11225	-0-	-1020	B	-0-	527	1	9430	2	Y	1153	1302	1	3	8	172
								1268	9									
06	14416	X	14416	-0-	-0-	B	-0-	506	1	9478	2	Y	931	766	1			337
								3408	5	1024	9							
07	11222	X	9231	-0-	-1991	B	-0-	527	1	5834	2	Y	885	885	1			337
								1896	5	974	9							
08	11245	X	11245	-0-	-0-	B	-0-	522	1	9019	2	Y	1066	1100	1	3	8	300
								531	5	1173	9							
09	14430	X	14403	-0-	-27	B	-0-	510	1	9951	2	Y	915	927	1	1	8	287
								2935	5	1007	9							
10	14911	X	8749	-0-	-6162	B	-0-	454	1	6377	2	Y	721	751	1			257
								1125	5	793	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	12462	X	9919	-0-	-2543 B	-0-	9131	2	788	9	Y	716	566	1	5	8	306
06	11760	X	8890	-0-	-2870 B	-0-	17	1	8201	2	Y	611	745	1			172
							672	9									
07	15221	X	8550	-0-	-6671 B	-0-	34	1	7866	2	Y	591	517	1			246
							650	9									
08	15221	X	8806	-0-	-6415 B	-0-	514	1	7714	2	Y	525	577	1			194
							578	9									
09	14730	X	8370	-0-	-6360 B	-0-	495	1	7294	2	Y	528	573	1			149
							581	9									
10	9920	X	7153	-0-	-2767 B	-0-	420	1	6183	2	Y	500	380	1			269
							550	9									

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	0	W	55506	-0-	55506 B	481405	427	1	45107	2	N	9065	8865	1	15	8	516
							9972	9									
*06	0	W	54756	-0-	54756 B	536161	510	1	44246	2	Y	9091	6282	0	2880	1	419
							10000	9					26	8			
*07	0	W	53624	-0-	53624 B	589785	527	1	44381	2	Y	7924	7927	0	176	1	240
							8716	9									
*08	0	W	57022	-0-	57022 B	646807	494	1	49092	2	Y	6760	6506	0	243	1	240
							7436	9					11	8			
*09	706233	X	59426	-0-	-646807 B	-0-	510	1	51845	2	Y	6428	6430	0	168	1	70
							7071	9									
10	56544	X	54575	-0-	-1969 B	-0-	524	1	47065	2	Y	6351	4275	0	1884	1	262
							6986	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30876	X	22171	-0-	-8705 B	-0-	527	1	20063	2	Y	1437	1436	0	1	8	140
							1581	9									
06	26820	X	20275	-0-	-6545 B	-0-	510	1	18411	2	Y	1231	1231	0			140
							1354	9									
07	27001	X	19796	-0-	-7205 B	-0-	527	1	17897	2	Y	1247	1247	0			140
							1372	9									
08	24738	X	18821	-0-	-5917 B	-0-	527	1	16928	2	Y	1242	1241	0	1	8	140
							1366	9									
09	23010	X	17459	-0-	-5551 B	-0-	499	1	15702	2	Y	1144	1143	0	1	8	140
							1258	9									
10	22165	X	16103	-0-	-6062 B	-0-	456	1	14545	2	Y	1002	999	0	3	8	140
							1102	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24955	X	20831	-0-	-4124 B	-0-	527	1	18953	2	Y	1228	1227	0	1	8	128
							1351	9									
06	24150	X	19476	-0-	-4674 B	-0-	510	1	17797	2	Y	1063	1063	0			128
							1169	9									
07	23653	X	19365	-0-	-4288 B	-0-	527	1	17586	2	Y	1138	1137	0	1	8	128
							1252	9									
08	22878	X	18944	-0-	-3934 B	-0-	527	1	17220	2	Y	1088	1087	0	1	8	128
							1197	9									
09	21120	X	17766	-0-	-3354 B	-0-	497	1	16188	2	Y	983	982	0	1	8	128
							1081	9									
10	20832	X	16673	-0-	-4159 B	-0-	455	1	15263	2	Y	868	865	0	3	8	128
							955	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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	19468	X	14705	-0-	-4763 B	-0-	1061	1	12412	2	Y	1120	1124	1	5	8	234
							1232	9									
06	18000	X	13368	-0-	-4632 B	-0-	988	1	11305	2	Y	977	931	1			280
							1075	9									
07	18600	X	13367	-0-	-5233 B	-0-	917	1	11386	2	Y	967	932	1			315
							1064	9									
08	17329	X	10041	-0-	-7288 B	-0-	1028	1	8245	2	Y	698	726	1			287
							768	9									
09	15630	X	1251	-0-	-14379 B	-0-	81	1	1025	2	Y	132	187	1			232
							145	9									
10	14694	X	148	-0-	-14546 B	-0-	49	1	99	2	Y	-0-					232

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	45322	X	31572	-0-	-13750 B	-0-	527	1	29598	2	Y	1315	1270	1	1	8	204
							1447	9									
06	41280	X	28154	-0-	-13126 B	-0-	510	1	26421	2	Y	1112	903	1			413
							1223	9									
07	42656	X	27336	-0-	-15320 B	-0-	527	1	25628	2	Y	1074	954	1			533
							1181	9									
08	36921	X	25668	-0-	-11253 B	-0-	527	1	24056	2	Y	986	1325	1	1	8	193
							1085	9									
09	32130	X	23304	-0-	-8826 B	-0-	510	1	21749	2	Y	950	775	1	1	8	367
							1045	9									
10	31558	X	21688	-0-	-9870 B	-0-	485	1	20190	2	Y	921	969	1	3	8	316
							1013	9									

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 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	56916	X	42356	-0-	-14560 B	-0-	480	1	28809	2	Y	11879	11878	0			125
							13067	9									
06	55080	X	42793	-0-	-12287 B	-0-	510	1	29730	2	Y	11412	11412	0			125
							12553	9									
07	56916	X	42125	-0-	-14791 B	-0-	527	1	28112	2	Y	12260	12254	0			131
							13486	9									
08	52421	X	35842	-0-	-16579 B	-0-	485	1	23920	2	Y	10397	10008	0	390	1	126
							11437	9					4	8			
09	45630	X	25971	-0-	-19659 B	-0-	380	1	17905	2	Y	6987	6985	0			128
							7686	9									
10	44206	X	21822	-0-	-22384 B	-0-	415	1	14180	2	Y	6570	5047	0	780	1	870
							7227	9					1	8			

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	0	W	18266	-0-	18266 B	59556	527	1	15942	2	Y	1634	1633	0	1	8	73
							1797	9									
06	0	W	16281	-0-	16281 B	75837	510	1	14207	2	Y	1422	1422	0			73
							1564	9									
07	0	W	14490	-0-	14490 B	90327	527	1	12519	2	Y	1313	338	0	760	1	288
							1444	9									
08	0	W	13196	-0-	13196 B	103523	527	1	11384	2	Y	1168	1145	1	4	8	307
							1285	9									
09	0	W	11747	-0-	11747 B	115270	510	1	10054	2	Y	1075	1130	1	3	8	249
							1183	9									
*10	125991	X	10721	-0-	-115270 B	-0-	454	1	9204	2	Y	966	757	1	3	8	455
							1063	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 05/26/2012 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	86490	X	82292	-0-	-4198 B	-0-	527	1	74333	2	Y	6756	6748	0	9	8	91
							7432	9									
06	83700	X	76102	-0-	-7598 B	-0-	510	1	68640	2	Y	6320	3450	0	2493	1	468
							6952	9									
07	86490	X	73700	-0-	-12790 B	-0-	527	1	66132	2	Y	6401	6337	1			532
							7041	9									
08	86490	X	32914	-0-	-53576 B	-0-	238	1	29661	2	Y	2741	3023	1	1	8	249
							3015	9									
09	83130	X	51362	-0-	-31768 B	-0-	455	1	46372	2	Y	4123	3835	0	387	1	147
							4535	9					3	8			
10	82305	X	61773	-0-	-20532 B	-0-	495	1	56228	2	Y	4591	4135	0	366	1	225
							5050	9					12	8			

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	9920	X	7023	-0-	-2897 B	-0-	899	1	5644	2	Y	436	385	1			133
							480	9									
06	9600	X	6646	-0-	-2954 B	-0-	870	1	5352	2	Y	385	377	1			141
							424	9									
07	8401	X	7328	-0-	-1073 B	-0-	899	1	6029	2	Y	364	348	1			157
							400	9									
08	7626	X	6783	-0-	-843 B	-0-	899	1	5500	2	Y	349	388	1			118
							384	9									
09	6960	X	6816	-0-	-144 B	-0-	870	1	5575	2	Y	337	182	1			273
							371	9									
10	7037	X	5621	-0-	-1416 B	-0-	801	1	4462	2	Y	325	383	1	3	8	212
							358	9									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74971	X	34044	-0-	-40927 B	-0-	438	1	28275	2	Y	4846	4813	0	23	8	173
							5331	9									
06	60600	X	41115	-0-	-19485 B	-0-	510	1	34041	2	Y	5967	5841	0	181	1	118
							6564	9									
07	52855	X	47585	-0-	-5270 B	-0-	527	1	40187	2	Y	6246	6246	0			118
							6871	9									
08	52855	X	37999	-0-	-14856 B	-0-	506	1	31761	2	Y	5211	4863	0	191	1	265
							5732	9					10	8			
09	41130	X	33991	-0-	-7139 B	-0-	510	1	28148	2	Y	4848	4846	0	180	1	85
							5333	9					2	8			
10	42501	X	35082	-0-	-7419 B	-0-	527	1	28879	2	Y	5160	4593	0	392	1	257
							5676	9					3	8			

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	76722	-0-	76722 B	1007105	498	1	68657	2	Y	6879	6874	0	5	8	127
							7567	9									
06	1086797	X	79692	-0-	-1007105 B	-0-	510	1	71857	2	Y	6659	6027	0	673	1	86
							7325	9									
07	104408	X	78171	-0-	-26237 B	-0-	527	1	70653	2	Y	6355	6355	0			86
							6991	9									
08	101432	X	75772	-0-	-25660 B	-0-	527	1	68333	2	Y	6284	6281	0	3	8	86
							6912	9									
09	90990	X	74414	-0-	-16576 B	-0-	509	1	67524	2	Y	5801	5797	0	4	8	86
							6381	9									
10	82336	X	67095	-0-	-15241 B	-0-	460	1	61215	2	Y	4927	4922	0	5	8	86
							5420	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	94209	X	81684	-0-	-12525 B	-0-	527	1	62250	2	Y	17188	10072	0	8017	1	73
							18907	9									
*02	85092	X	68844	-0-	-16248 B	-0-	476	1	52954	2	Y	14013	14013	0			73
							15414	9									
*03	94209	X	65465	-0-	-28744 B	-0-	527	1	49667	2	Y	13883	13880	0	3	8	73
							15271	9									
*04	91170	X	53794	-0-	-37376 B	-0-	504	1	41170	2	Y	11018	11015	0	3	8	73
							12120	9									
*05	94209	X	45533	-0-	-48676 B	-0-	481	1	34512	2	Y	9582	9582	0			73
							10540	9									
*06	79530	X	19858	-0-	-59672 B	-0-	275	1	14797	2	Y	4351	4204	0			220
							4786	9									
*07	76229	X	22469	-0-	-53760 B	-0-	297	1	16981	2	Y	4719	4727	0			212
							5191	9									
*08	65472	X	20132	-0-	-45340 B	-0-	281	1	15157	2	Y	4267	4256	0	11	8	212
							4694	9									
*09	53790	X	34667	-0-	-19123 B	-0-	510	1	26266	2	Y	7174	7183	0	164	1	37
							7891	9					2	8			
10	45539	X	31626	-0-	-13913 B	-0-	523	1	23553	2	Y	6864	6680	0	4	8	217
							7550	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

05	31434	X	21893	-0-	-9541 B	-0-	527	1	20430	2	Y	851	849	0	2	8	115
							936	9									
06	30420	X	19662	-0-	-10758 B	-0-	510	1	18253	2	Y	817	816	0	1	8	115
							899	9									
07	31434	X	19483	-0-	-11951 B	-0-	1353	1	17320	2	Y	736	731	0	5	8	115
							810	9									
08	26939	X	18648	-0-	-8291 B	-0-	1366	1	16489	2	Y	721	720	0	1	8	115
							793	9									
09	23190	X	17131	-0-	-6059 B	-0-	1323	1	15164	2	Y	585	582	0	3	8	115
							644	9									
10	21886	X	15889	-0-	-5997 B	-0-	1178	1	14126	2	Y	532	529	0	3	8	115
							585	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

05	37231	X	25723	-0-	-11508 B	-0-	423	1	22878	2	Y	2202	1132	0	1164	1	413
							2422	9									
06	36030	X	29015	-0-	-7015 B	-0-	510	1	25824	2	Y	2437	1902	0	563	1	385
							2681	9									
07	35092	X	29450	-0-	-5642 B	-0-	527	1	26356	2	Y	2334	1740	0	776	1	203
							2567	9									
08	34224	X	25947	-0-	-8277 B	-0-	493	1	22783	2	Y	2428	410	0	1481	1	735
							2671	9					5	8			
09	30210	X	24503	-0-	-5707 B	-0-	510	1	21672	2	Y	2110	2630	1	2	8	213
							2321	9									
10	29977	X	24040	-0-	-5937 B	-0-	526	1	21212	2	Y	2093	2102	1	1	8	203
							2302	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57309	X	57309	-0-	-0- B	-0-	527	1	52295	2	N	4079	3974	1	3	8	552
							4487	9									
06	55110	X	45307	-0-	-9803 B	-0-	477	1	41344	2	N	3169	3004	1			717
							3486	9									
07	56947	X	41274	-0-	-15673 B	-0-	527	1	37658	2	N	2808	3160	1			365
							3089	9									
08	56947	X	34027	-0-	-22920 B	-0-	516	1	31017	2	N	2267	2249	1	1	8	382
							2494	9									
09	55110	X	30354	-0-	-24756 B	-0-	488	1	27558	2	N	2098	2115	1	4	8	361
							2308	9									
10	56947	X	12921	-0-	-44026 B	-0-	293	1	11538	2	N	991	593	1	8	8	751
							1090	9									

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

05	56699	X	17611	-0-	-39088 B	-0-	512	1	14760	2	Y	2126	1937	0	367	1	187
							2339	9									
06	54870	X	3511	-0-	-51359 B	-0-	107	1	2936	2	Y	425	425	0			187
							468	9									
07	49972	X	-0-	-0-	-49972 B	-0-					Y	-0-					187
08	17608	X	5158	-0-	-12450 B	-0-	147	1	4197	2	Y	740	383	0	189	1	354
							814	9					1	8			
09	17040	X	12567	-0-	-4473 B	-0-	508	1	9972	2	Y	1897	508	0	1338	1	398
							2087	9					7	8			
10	17608	X	7055	-0-	-10553 B	-0-	372	1	5524	2	Y	1054	1161	1	6	8	285
							1159	9									

FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

05	46748	X	31223	-0-	-15525 B	-0-	527	1	27341	2	Y	3050	3049	0	1	8	38
							3355	9									
06	44370	X	27196	-0-	-17174 B	-0-	510	1	23691	2	Y	2723	2457	0	183	1	121
							2995	9									
07	40393	X	26867	-0-	-13526 B	-0-	527	1	23237	2	Y	2821	2821	0			121
							3103	9									
08	36890	X	25143	-0-	-11747 B	-0-	527	1	21945	2	Y	2428	2427	0	1	8	121
							2671	9									
09	32790	X	21813	-0-	-10977 B	-0-	508	1	18923	2	Y	2165	2157	0	3	8	126
							2382	9									
10	31217	X	20399	-0-	-10818 B	-0-	506	1	17881	2	Y	1829	1627	0	198	1	129
							2012	9					1	8			

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

05	11377	X	8075	-0-	-3302 B	-0-	527	1	7278	2	N	245	375	1			124
							270	9									
06	9810	X	7576	-0-	-2234 B	-0-	510	1	6815	2	N	228	192	1			160
							251	9									
07	9517	X	6805	-0-	-2712 B	-0-	527	1	6063	2	N	195	201	1			154
							215	9									
08	8866	X	7519	-0-	-1347 B	-0-	527	1	6761	2	N	210	185	1	1	8	178
							231	9									
09	8070	X	6713	-0-	-1357 B	-0-	510	1	5990	2	N	194	193	1	1	8	178
							213	9									
10	8060	X	6303	-0-	-1757 B	-0-	472	1	5609	2	N	202	192	1			188
							222	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17794	X	14684	-0-	-3110 B	-0-	1124	1	12365	2	Y	1086	1089	1	3	8	274
							1195	9									
06	17640	X	9617	-0-	-8023 B	-0-	1193	1	7372	2	Y	956	940	1			290
							1052	9									
07	18228	X	9909	-0-	-8319 B	-0-	1252	1	7601	2	Y	960	1082	1			168
							1056	9									
08	18228	X	11709	-0-	-6519 B	-0-	1252	1	9439	2	Y	925	834	1	1	8	258
							1018	9									
09	14670	X	10505	-0-	-4165 B	-0-	1208	1	8323	2	Y	885	751	1	1	8	391
							974	9									
10	14694	X	8515	-0-	-6179 B	-0-	1064	1	6503	2	Y	862	945	1			308
							948	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7824	X	7824	-0-	-0- B	-0-	1364	1	6139	2	Y	292	188	1			252
							321	9									
06	8700	X	8570	-0-	-130 B	-0-	1320	1	6964	2	Y	260	362	1			150
							286	9									
07	8835	X	8374	-0-	-461 B	-0-	1362	1	6734	2	Y	253	175	1			228
							278	9									
08	8587	X	8169	-0-	-418 B	-0-	1364	1	6535	2	Y	245	360	1	1	8	112
							270	9									
09	8580	X	7093	-0-	-1487 B	-0-	1314	1	5515	2	Y	240	178	1	1	8	173
							264	9									
10	8866	X	6306	-0-	-2560 B	-0-	1034	1	5042	2	Y	209	190	1			192
							230	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	10716	-0-	-4753 B	-0-	1203	1	7662	2	Y	1683	1883	1			187
							1851	9									
06	16110	X	9630	-0-	-6480 B	-0-	1143	1	6842	2	Y	1495	1410	1			272
							1645	9									
07	16647	X	9832	-0-	-6815 B	-0-	1244	1	6910	2	Y	1525	1562	1			235
							1678	9									
08	16647	X	11117	-0-	-5530 B	-0-	1247	1	8194	2	Y	1524	1485	1			274
							1676	9									
09	12420	X	9108	-0-	-3312 B	-0-	1212	1	6409	2	Y	1352	1298	1	1	8	327
							1487	9									
10	10726	X	8172	-0-	-2554 B	-0-	967	1	5824	2	Y	1255	1313	1	1	8	268
							1381	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 01/07/2012 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	0	W	8493	-0-	8493 B	315622	527	1	6774	2	Y	1084	1109	1	4	8	174
							1192	9									
06	0	W	9299	-0-	9299 B	324921	996	1	7477	2	Y	751	752	1			173
							826	9									
07	0	W	10027	-0-	10027 B	334948	1364	1	7542	2	Y	1019	860	1			332
							1121	9									
08	344118	X	9170	-0-	-334948 B	-0-	1357	1	6790	2	Y	930	930	1	4	8	328
							1023	9									
09	9300	X	8454	-0-	-846 B	-0-	1303	1	6214	2	Y	852	847	1	5	8	328
							937	9									
10	9610	X	7305	-0-	-2305 B	-0-	1108	1	5330	2	Y	788	762	1	1	8	353
							867	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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	12152	X	11568	-0-	-584 B	-0-	527	1	9340	2	Y	1546	1676	1			262
							1701	9									
06	14616	X	14616	-0-	-0- B	-0-	506	1	9756	2	Y	1274	1337	1			199
							2953	5	1401	9							
07	11780	X	10319	-0-	-1461 B	-0-	527	1	5422	2	Y	1151	956	1			394
							3104	5	1266	9							
08	11780	X	10923	-0-	-857 B	-0-	527	1	8492	2	Y	1324	1473	1			245
							448	5	1456	9							
09	14610	X	8119	-0-	-6491 B	-0-	510	1	6370	2	Y	1126	947	1	1	8	423
							1239	9									
10	15097	X	6036	-0-	-9061 B	-0-	418	1	4605	2	Y	921	946	1			398
							1013	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	46004	X	8059	-0-	-37945 B	-0-	527	1	5391	2	Y	1946	1909	0	176	1	95
							2141	9					3	8			
06	44520	X	6105	-0-	-38415 B	-0-	510	1	3722	2	Y	1703	1703	0			95
							1873	9									
07	46004	X	5341	-0-	-40663 B	-0-	516	1	3024	2	Y	1637	1637	0			95
							1801	9									
08	21173	X	3261	-0-	-17912 B	-0-	395	1	1875	2	Y	901	886	0			110
							991	9									
09	10830	X	48	-0-	-10782 B	-0-	48	1			Y	-0-					110
10	8060	X	127	-0-	-7933 B	-0-	55	1	32	2	Y	36	1	8			145
							40	9									

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	111306	X	111306	-0-	-0- B	-0-	506	1	99109	2	Y	10628	10623	0	5	8	231
							11691	9									
06	106283	X	106283	-0-	-0- B	-0-	509	1	95059	2	Y	9741	9741	0			231
							10715	9									
07	105005	X	105005	-0-	-0- B	-0-	514	1	93825	2	Y	9696	9696	0			231
							10666	9									
08	104770	X	104770	-0-	-0- B	-0-	520	1	93501	2	Y	9772	9770	0	2	8	231
							10749	9									
09	100050	X	97210	-0-	-2840 B	-0-	507	1	86582	2	Y	9201	9190	0	8	8	234
							10121	9									
10	103385	X	31966	-0-	-71419 B	-0-	176	1	28545	2	Y	2950	2947	0	3	8	234
							3245	9									

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	4487	-0-	-5247 B	-0-	527	1	2447	2	Y	1375	1312	1	1	8	383
							1513	9									
06	9420	X	7891	-0-	-1529 B	-0-	492	1	6022	2	Y	1252	1291	1			344
							1377	9									
07	8897	X	6436	-0-	-2461 B	-0-	527	1	4733	2	Y	1069	1215	1			198
							1176	9									
08	8897	X	7378	-0-	-1519 B	-0-	516	1	5572	2	Y	1173	1109	1			262
							1290	9									
09	7890	X	4512	-0-	-3378 B	-0-	510	1	2957	2	Y	950	951	1	1	8	260
							1045	9									
10	8153	X	6665	-0-	-1488 B	-0-	378	1	4043	2	Y	840	759	1	1	8	340
							1320	5	924	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98828 X	85463	-0-	-13365 B	-0-	527	1	73372	2	Y	10513	10511	0	2	8	145
						11564	9									
06	81690 X	78386	-0-	-3304 B	-0-	510	1	67821	2	Y	9141	8213	0	912	1	160
						10055	9					1	8			
07	80104 X	78225	-0-	-1879 B	-0-	527	1	68604	2	Y	8267	8231	0	36	8	160
						9094	9									
08	85467 X	73377	-0-	-12090 B	-0-	527	1	62895	2	Y	9050	9046	0	4	8	160
						9955	9									
09	82710 X	61356	-0-	-21354 B	-0-	510	1	55804	2	Y	4584	4225	0	4	8	515
						5042	9									
10	85467 X	60543	-0-	-24924 B	-0-	475	1	52521	2	Y	6861	6812	0	364	1	188
						7547	9					12	8			

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80352 X	46996	-0-	-33356 B	-0-	524	1	43644	2	Y	2571	2568	0	3	8	318
						2828	9									
06	51570 X	40997	-0-	-10573 B	-0-	485	1	37853	2	Y	2417	2417	0			318
						2659	9									
07	53134 X	40507	-0-	-12627 B	-0-	527	1	37425	2	Y	2323	2323	0			318
						2555	9									
08	47895 X	41124	-0-	-6771 B	-0-	527	1	37998	2	Y	2363	2361	0	2	8	318
						2599	9									
09	51575 X	51575	-0-	-0- B	-0-	510	1	48058	2	Y	2734	2729	0	5	8	318
						3007	9									
10	46996 X	32480	-0-	-14516 B	-0-	385	1	30295	2	Y	1636	1625	0	11	8	318
						1800	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49941 X	12092	-0-	-37849 B	-0-	527	1	10112	2	Y	1321	1321	0			64
						1453	9									
06	13830 X	11479	-0-	-2351 B	-0-	510	1	9483	2	Y	1351	1351	0			64
						1486	9									
07	14291 X	10841	-0-	-3450 B	-0-	527	1	8911	2	Y	1275	1275	0			64
						1403	9									
08	14291 X	9813	-0-	-4478 B	-0-	527	1	8035	2	Y	1137	1137	0			64
						1251	9									
09	12660 X	8858	-0-	-3802 B	-0-	485	1	7251	2	Y	1020	876	0	1	8	207
						1122	9									
10	12090 X	8108	-0-	-3982 B	-0-	454	1	6447	2	Y	1097	960	1	1	8	343
						1207	9									

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47430 X	15061	-0-	-32369 B	-0-	527	1	12611	2	Y	1748	1748	0			123
						1923	9									
06	35520 X	13787	-0-	-21733 B	-0-	509	1	11339	2	Y	1763	1763	0			123
						1939	9									
07	17422 X	13209	-0-	-4213 B	-0-	527	1	10536	2	Y	1951	1951	0			123
						2146	9									
08	17422 X	12753	-0-	-4669 B	-0-	527	1	10297	2	Y	1754	1754	0			123
						1929	9									
09	15540 X	11484	-0-	-4056 B	-0-	483	1	9198	2	Y	1639	1468	0	4	8	290
						1803	9									
10	15066 X	9801	-0-	-5265 B	-0-	454	1	7852	2	Y	1359	927	1			722
						1495	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

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	61354	X	61354	-0-	-0- B	-0-	527	1	50377	2	Y	9500	9531	1	3	8	689
							10450	9									
06	53008	X	53008	-0-	-0- B	-0-	505	1	44221	2	Y	7529	5925	0	2116	1	177
							8282	9									
07	59303	X	50238	-0-	-9065 B	-0-	527	1	42069	2	Y	6947	6947	0			177
							7642	9									
08	59303	X	44842	-0-	-14461 B	-0-	527	1	37736	2	Y	5981	5980	0	1	8	177
							6579	9									
09	57390	X	38713	-0-	-18677 B	-0-	508	1	32367	2	Y	5307	5305	0	2	8	177
							5838	9									
10	59303	X	34500	-0-	-24803 B	-0-	505	1	29571	2	Y	4022	3563	0	378	1	250
							4424	9					8	8			

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	153388	X	16258	-0-	-137130 B	-0-	1197	1	13853	2	Y	1098	1307	1	7	8	229
							1208	9									
06	21150	X	14187	-0-	-6963 B	-0-	1208	1	11893	2	Y	987	948	1			268
							1086	9									
07	20801	X	13434	-0-	-7367 B	-0-	1182	1	11155	2	Y	997	1041	1			224
							1097	9									
08	19344	X	13825	-0-	-5519 B	-0-	1243	1	11573	2	Y	917	940	1	1	8	200
							1009	9									
09	16620	X	13057	-0-	-3563 B	-0-	1159	1	10962	2	Y	851	691	1			360
							936	9									
10	16244	X	9568	-0-	-6676 B	-0-	1084	1	7581	2	Y	821	765	1	4	8	412
							903	9									

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69104	X	69104	-0-	-0- B	-0-	522	1	56261	2	Y	11201	11197	0	4	8	110
							12321	9									
06	63171	X	63171	-0-	-0- B	-0-	510	1	51399	2	Y	10238	9241	0	1023	1	84
							11262	9									
07	65007	X	64610	-0-	-397 B	-0-	527	1	52790	2	Y	10266	10266	0			84
							11293	9									
08	65007	X	59738	-0-	-5269 B	-0-	527	1	48594	2	Y	9652	9647	0	5	8	84
							10617	9									
09	62910	X	53529	-0-	-9381 B	-0-	506	1	45194	2	Y	7117	7111	0	6	8	84
							7829	9									
10	65007	X	48029	-0-	-16978 B	-0-	506	1	40377	2	Y	6496	4718	0	1779	1	75
							7146	9					8	8			

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	50840	X	6910	-0-	-43930 B	-0-	886	1	5551	2	Y	430	562	1			215
							473	9									
06	49200	X	5913	-0-	-43287 B	-0-	870	1	4646	2	Y	361	181	1			395
							397	9									
07	8928	X	5657	-0-	-3271 B	-0-	899	1	4362	2	Y	360	538	1			217
							396	9									
08	8649	X	5729	-0-	-2920 B	-0-	899	1	4476	2	Y	322	187	1	3	8	349
							354	9									
09	7590	X	5149	-0-	-2441 B	-0-	867	1	3945	2	Y	306	385	1			270
							337	9									
10	6913	X	5252	-0-	-1661 B	-0-	739	1	4125	2	Y	353	385	1			238
							388	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91047	X	63173	-0-	-27874 B	-0-	527	1	55539	2	Y	6461	6458	0	3	8	153
							7107	9									
06	88110	X	56875	-0-	-31235 B	-0-	510	1	50092	2	Y	5703	5701	0	2	8	153
							6273	9									
07	68913	X	54571	-0-	-14342 B	-0-	527	1	47968	2	Y	5524	5512	0	12	8	153
							6076	9									
08	68913	X	50120	-0-	-18793 B	-0-	527	1	43850	2	Y	5221	5221	0			153
							5743	9									
09	62670	X	43934	-0-	-18736 B	-0-	510	1	38097	2	Y	4843	4658	0	5	8	333
							5327	9									
10	63178	X	38305	-0-	-24873 B	-0-	458	1	33712	2	Y	3759	3743	0	182	1	159
							4135	9					8	8			

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13075 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	78461	X	61011	-0-	-17450 B	-0-	527	1	50660	2	Y	8931	8931	0			108
							9824	9									
06	75930	X	53127	-0-	-22803 B	-0-	510	1	43466	2	Y	8319	4507	0	3197	1	723
							9151	9									
07	71610	X	48227	-0-	-23383 B	-0-	527	1	38728	2	Y	8156	8486	1			393
							8972	9									
08	69285	X	13422	-0-	-55863 B	-0-	181	1	10767	2	Y	2249	110	0	2261	1	270
							2474	9					1	8			
09	63000	X	48763	-0-	-14237 B	-0-	503	1	40433	2	Y	7115	7109	0	6	8	270
							7827	9									
10	61008	X	44660	-0-	-16348 B	-0-	505	1	37630	2	Y	5932	4801	0	1274	1	122
							6525	9					5	8			

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	203515	X	33595	-0-	-169920 B	-0-	526	1	31473	2	Y	1451	1370	1	5	8	273
							1596	9									
06	196950	X	30224	-0-	-166726 B	-0-	510	1	28351	2	Y	1239	1274	1			238
							1363	9									
07	44671	X	29465	-0-	-15206 B	-0-	527	1	27627	2	Y	1192	1093	1			337
							1311	9									
08	39308	X	27955	-0-	-11353 B	-0-	527	1	26215	2	Y	1103	1309	1	2	8	129
							1213	9									
09	35130	X	25409	-0-	-9721 B	-0-	506	1	23740	2	Y	1057	750	1	2	8	434
							1163	9									
10	33604	X	24205	-0-	-9399 B	-0-	485	1	22576	2	Y	1040	1146	1	5	8	323
							1144	9									

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71486	X	52105	-0-	-19381 B	-0-	527	1	45231	2	Y	5770	5769	0	1	8	195
							6347	9									
06	69180	X	45122	-0-	-24058 B	-0-	510	1	38860	2	Y	5229	2869	0	2236	1	319
							5752	9									
07	65069	X	41170	-0-	-23899 B	-0-	527	1	35001	2	Y	5129	4913	1			535
							5642	9									
08	60357	X	12383	-0-	-47974 B	-0-	206	1	10481	2	Y	1542	51	0	1697	1	326
							1696	9					3	8			
09	52350	X	33558	-0-	-18792 B	-0-	503	1	29228	2	Y	3479	3475	0	187	1	139
							3827	9					4	8			
10	52111	X	32940	-0-	-19171 B	-0-	505	1	28619	2	Y	3469	2920	0	579	1	108
							3816	9					1	8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
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	116870	X	23070	-0-	-93800 B	-0-	527	1	21780	2	Y	694	672	0	6	8	148
							763	9									
06	113100	X	20505	-0-	-92595 B	-0-	510	1	19089	2	Y	824	744	1			228
							906	9									
07	29357	X	20041	-0-	-9316 B	-0-	527	1	18633	2	Y	801	723	1			306
							881	9									
08	26908	X	18933	-0-	-7975 B	-0-	527	1	17580	2	Y	751	851	1			206
							826	9									
09	24000	X	17445	-0-	-6555 B	-0-	510	1	16126	2	Y	735	752	1	1	8	188
							809	9									
10	23064	X	14977	-0-	-8087 B	-0-	476	1	13753	2	Y	680	684	1	1	8	183
							748	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	97495	X	14564	-0-	-82931 B	-0-	527	1	12377	2	Y	1509	1178	0	176	1	217
							1660	9									
06	94350	X	12485	-0-	-81865 B	-0-	672	1	10240	2	Y	1430	1417	1			230
							1573	9									
07	15965	X	10346	-0-	-5619 B	-0-	1332	1	7584	2	Y	1300	1279	1			251
							1430	9									
08	17236	X	12174	-0-	-5062 B	-0-	1364	1	9424	2	Y	1260	1327	1	2	8	182
							1386	9									
09	15450	X	10676	-0-	-4774 B	-0-	1233	1	8138	2	Y	1186	1312	1	1	8	55
							1305	9									
10	14570	X	9885	-0-	-4685 B	-0-	833	1	7855	2	Y	1088	766	1			377
							1197	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	78647	X	65747	-0-	-12900 B	-0-	527	1	58293	2	Y	6297	6295	0	2	8	106
							6927	9									
06	76110	X	60638	-0-	-15472 B	-0-	510	1	53989	2	Y	5581	5581	0			106
							6139	9									
07	68479	X	59852	-0-	-8627 B	-0-	527	1	53096	2	Y	5663	5663	0			106
							6229	9									
08	68479	X	58095	-0-	-10384 B	-0-	527	1	51542	2	Y	5478	5476	0	2	8	106
							6026	9									
09	66270	X	57139	-0-	-9131 B	-0-	510	1	50501	2	Y	5571	5321	0	3	8	353
							6128	9									
10	65751	X	51170	-0-	-14581 B	-0-	479	1	46006	2	Y	4259	4224	0	194	1	189
							4685	9					5	8			

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	58661	X	58661	-0-	-0- B	-0-	524	1	51801	2	Y	5760	5759	0	1	8	225
							6336	9									
06	52446	X	52446	-0-	-0- B	-0-	507	1	46547	2	Y	4902	4902	0			225
							5392	9									
07	51009	X	51009	-0-	-0- B	-0-	527	1	45259	2	Y	4748	4748	0			225
							5223	9									
08	46911	X	46911	-0-	-0- B	-0-	527	1	41458	2	Y	4478	4475	0	3	8	225
							4926	9									
09	42077	X	42077	-0-	-0- B	-0-	507	1	37067	2	Y	4094	3916	0	2	8	401
							4503	9									
*10	38142	X	38142	-0-	-0- B	-0-	479	1	33865	2	Y	3453	3428	0	194	1	226
							3798	9					6	8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85250	X	11795	-0-	-73455 B	-0-	527	1	9666	2	Y	1456	1451	1	1	8	314
							1602	9									
06	82500	X	10932	-0-	-71568 B	-0-	510	1	8991	2	Y	1301	1303	1			312
							1431	9									
07	15221	X	10566	-0-	-4655 B	-0-	527	1	8649	2	Y	1264	1221	1			355
							1390	9									
08	13826	X	9670	-0-	-4156 B	-0-	516	1	8002	2	Y	1047	1242	1	36	5	123
							1152	9					1	8			
09	12120	X	8701	-0-	-3419 B	-0-	510	1	7015	2	Y	1069	940	1			252
							1176	9									
10	11780	X	8658	-0-	-3122 B	-0-	457	1	7027	2	Y	1067	968	1	1	8	350
							1174	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	118730	X	57179	-0-	-61551 B	-0-	527	1	52883	2	Y	3426	3425	0	1	8	132
							3769	9									
06	114900	X	5345	-0-	-109555 B	-0-	52	1	4952	2	Y	310	310	0			132
							341	9									
07	118730	X	36765	-0-	-81965 B	-0-	343	1	33643	2	Y	2526	2108	1			550
							2779	9									
08	67115	X	51490	-0-	-15625 B	-0-	527	1	47292	2	Y	3337	471	0	3210	1	202
							3671	9					4	8			
09	59910	X	46798	-0-	-13112 B	-0-	505	1	43154	2	Y	2854	2808	0	6	8	242
							3139	9									
10	57164	X	40538	-0-	-16626 B	-0-	468	1	37495	2	Y	2341	2333	0	160	1	79
							2575	9					11	8			

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100347	X	69998	-0-	-30349 B	-0-	527	1	58082	2	Y	10354	10351	0	3	8	81
							11389	9									
06	97110	X	62963	-0-	-34147 B	-0-	510	1	52577	2	Y	8978	4983	0	3206	1	870
							9876	9									
07	100347	X	59410	-0-	-40937 B	-0-	527	1	48816	2	Y	9152	9454	1			568
							10067	9									
08	76570	X	34388	-0-	-42182 B	-0-	306	1	28407	2	Y	5159	5625	1	5	8	97
							5675	9									
09	71340	X	42373	-0-	-28967 B	-0-	453	1	35286	2	Y	6031	5563	0	387	1	174
							6634	9					4	8			
10	69998	X	53220	-0-	-16778 B	-0-	495	1	44362	2	Y	7603	7068	0	589	1	111
							8363	9					9	8			

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	68076	X	10207	-0-	-57869 B	-0-	1231	1	7955	2	Y	928	734	1			317
							1021	9									
06	65880	X	10938	-0-	-54942 B	-0-	1210	1	8836	2	Y	811	936	1			192
							892	9									
07	68076	X	10451	-0-	-57625 B	-0-	1249	1	8308	2	Y	813	551	1			454
							894	9									
08	13950	X	9654	-0-	-4296 B	-0-	1249	1	7580	2	Y	750	945	1			259
							825	9									
09	10950	X	9181	-0-	-1769 B	-0-	1204	1	7171	2	Y	733	766	1	1	8	225
							806	9									
10	11315	X	7984	-0-	-3331 B	-0-	1018	1	6188	2	Y	707	568	1			364
							778	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68696	X	-0-	-0-	-68696 B	-0-					Y	-0-					114
06	66480	X	13494	-0-	-52986 B	-0-	164	1	11916	2	Y	1285	734	1			665
							1414	9									
07	68696	X	13291	-0-	-55405 B	-0-	169	1	11609	2	Y	1375	1532	1			508
							1513	9									
08	45601	X	39986	-0-	-5615 B	-0-	527	1	34868	2	Y	4174	4335	1	7	8	340
							4591	9									
09	39300	X	28922	-0-	-10378 B	-0-	497	1	25669	2	Y	2505	2398	0	186	1	250
							2756	9					11	8			
*10	22267	X	22267	-0-	-0- B	-0-	476	1	19936	2	Y	1686	1663	0	23	8	250
							1855	9									

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

05	0	Z	23953	-0-	23953 B	245781	527	1	17304	2	Y	5565	5565	0			220
							6122	9									
06	0	Z	12095	-0-	12095 B	257876	364	1	8555	2	Y	2887	2887	0			220
							3176	9									
07	0	Z	8430	-0-	8430 B	266306	214	1	5721	2	Y	2268	1985	0	183	1	320
							2495	9									
08	0	Z	19090	-0-	19090 B	285396	527	1	13969	2	Y	4176	4174	0	2	8	320
							4594	9									
09	0	Z	14303	-0-	14303 B	299699	510	1	10423	2	Y	3064	3061	0	3	8	320
							3370	9									
*10	310514	X	10815	-0-	-299699 B	-0-	432	1	7457	2	Y	2660	1699	0	563	1	718
							2926	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

*02	T. A.		51382	-0-	51382 B	51382	301	1	39104	2	Y	10888	3322	0	6814	1	750
							11977	9					2	8			
*03	T. A.		88806	-0-	88806 B	140188	488	1	69592	2	Y	17024	16862	0	887	1	25
							18726	9									
*04	T. A.		77595	-0-	77595 B	217783	491	1	60818	2	Y	14805	13920	0	735	1	171
							16286	9					4	8			
*05	0	W	68608	-0-	68608 B	286391	527	1	54255	2	Y	12569	12566	0	3	8	171
							13826	9									
*06	0	W	56185	-0-	56185 B	342576	510	1	45001	2	Y	9704	9683	0			192
							10674	9									
*07	0	W	48975	-0-	48975 B	391551	527	1	39222	2	Y	8387	8387	0			192
							9226	9									
*08	0	W	40359	-0-	40359 B	431910	527	1	32133	2	Y	6999	6998	0	1	8	192
							7699	9									
*09	0	W	32210	-0-	32210 B	464120	510	1	25587	2	Y	5557	5584	0	2	8	163
							6113	9									
10	0	W	24899	-0-	24899 B	489019	472	1	19739	2	Y	4262	4103	0	170	1	145
							4688	9					7	8			

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

05	0	Z	19389	-0-	19389 B	215724	527	1	13680	2	Y	4711	4710	0	1	8	148
							5182	9									
06	0	Z	11259	-0-	11259 B	226983	415	1	7730	2	Y	2831	2834	0			145
							3114	9									
07	0	Z	7057	-0-	7057 B	234040	213	1	5075	2	Y	1608	1413	0	186	1	154
							1769	9									
08	0	Z	11950	-0-	11950 B	245990	527	1	7819	2	Y	3276	3276	0			154
							3604	9									
09	0	Z	9656	-0-	9656 B	255646	510	1	6497	2	Y	2408	2373	0	1	8	188
							2649	9									
*10	263778	X	8132	-0-	-255646 B	-0-	456	1	5298	2	Y	2162	1452	0	374	1	523
							2378	9					1	8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
KRAUSE B WELL #: 2H RRCID -> 269286 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 12584 PERF.13286 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178862	X	91068	-0-	-87794 B	-0-	12	1	63945	2	Y	24646	24634	0	23	1	-0-
							27111	9					12	8			
06	92020	X	92020	-0-	-0- B	-0-	9	1	64135	2	Y	25342	25342	0			-0-
							27876	9									
07	89784	X	89784	-0-	-0- B	-0-	259	1	63103	2	Y	24020	24020	0			-0-
							26422	9									
08	84270	X	84270	-0-	-0- B	-0-	246	1	58747	2	Y	22979	22977	0	2	8	-0-
							25277	9									
09	74717	X	74717	-0-	-0- B	-0-	231	1	52351	2	Y	20123	20119	0	4	8	-0-
							22135	9									
10	58590	X	56546	-0-	-2044 B	-0-	198	1	39866	2	Y	14984	14979	0	5	8	-0-
							16482	9									

A.J. BAKER A WELL #: 1H RRCID -> 270392 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 12551 PERF. N/A

02	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	25781	-0-	25781 B	25781	300	1	12864	2	N	11470	10749	1			721
							12617	9									
08	0	W	10483	-0-	10483 B	36264	120	1	5421	2	N	4493	5101	1	10	8	103
							4942	9									
09	0	W	-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-					103
10	0	W	-0-	-0-	-0- B	36264					N	-0-					103

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF. N/A

11	0		22224	-0-	22224 B	233399	510	1	16171	2	Y	5039	5031	0			125
							5543	9									
12	0		18875	-0-	18875 B	252274	527	1	13070	2	Y	4798	4540	0			383
							5278	9									
01	0		20168	-0-	20168 B	272442	511	1	14693	2	Y	4513	4506	0	185	1	205
							4964	9									
02	0		18120	-0-	18120 B	290562	470	1	13147	2	Y	4094	3831	0	186	1	280
							4503	9					2	8			
*03	309973	X	19411	-0-	-290562 B	-0-	527	1	14007	2	Y	4434	4245	0	356	1	113
							4877	9									
*04	17434	X	17434	-0-	-0- B	-0-	10446	1	2664	2	Y	3931	3929	0	2	8	113
							4324	9									
*05	16033	X	16033	-0-	-0- B	-0-	10599	1	1174	2	Y	3873	996	0	2511	1	478
							4260	9					1	8			
*06	14176	X	14176	-0-	-0- B	-0-	9742	1	510	2	Y	3567	3701	1			344
							3924	9									
*07	14371	X	14371	-0-	-0- B	-0-	527	1	9842	2	Y	3638	3445	1			537
							4002	9									
*08	13077	X	13077	-0-	-0- B	-0-	457	1	9047	2	Y	3248	3350	1	1	8	434
							3573	9									
*09	16481	X	16481	-0-	-0- B	-0-	469	1	11878	2	Y	3758	3992	1			200
							4134	9									
*10	13986	X	13986	-0-	-0- B	-0-	430	1	9916	2	Y	3309	2616	1			893
							3640	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		68938	-0-	68938	B	68938	510	1	50404	2	N	16385	15895	1	2	8	488
								18024	9									
*05	153510	X	84572	-0-	-68938	B	-0-	527	1	64206	2	N	18035	17863	1			660
								19839	9									
*06	86892	X	86892	-0-	-0-	B	-0-	510	1	65693	2	N	18808	19133	1			335
								20689	9									
*07	92717	X	92717	-0-	-0-	B	-0-	527	1	69115	2	N	20977	20850	1			462
								23075	9									
*08	88068	X	88068	-0-	-0-	B	-0-	527	1	65592	2	N	19954	19741	1			675
								21949	9									
*09	79838	X	79838	-0-	-0-	B	-0-	510	1	59833	2	N	17723	17750	1			648
								19495	9									
10	68541	X	62372	-0-	-6169	B	-0-	527	1	46430	2	Y	14014	12635	0	1868	1	159
								15415	9									

GREENHUNTER WATER, LLC 331542
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

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
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

05	168795	X	NO RPT	-0-	-168795	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	163350	X	NO RPT	-0-	-163350	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	168795	X	NO RPT	-0-	-168795	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	168795	X	NO RPT	-0-	-168795	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	163350	X	NO RPT	-0-	-163350	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	168795	X	NO RPT	-0-	-168795	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

05	28985	X	19487	-0-	-9498	B	-0-	14901	3	4586	9	Y	4169	4169	1			-0-
06	26310	X	17913	-0-	-8397	B	-0-	13842	3	4071	9	Y	3701	3701	1			-0-
07	17844	X	17844	-0-	-0-	B	-0-	13808	3	4036	9	Y	3669	3669	1			-0-
08	16902	X	16902	-0-	-0-	B	-0-	13032	3	3870	9	Y	3518	3518	1			-0-
09	16290	X	13047	-0-	-3243	B	-0-	10104	3	2943	9	Y	2675	2675	1			-0-
10	16833	X	14166	-0-	-2667	B	-0-	10942	3	3224	9	Y	2931	2931	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 #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042 X	15243	-0-	-2799 B	-0-	13085	3	2158	9	Y	1962	1962	1			-0-
06	17220 X	13809	-0-	-3411 B	-0-	11895	3	1914	9	Y	1740	1740	1			-0-
07	15221 X	13358	-0-	-1863 B	-0-	11522	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
08	15221 X	7405	-0-	-7816 B	-0-	6393	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
09	14730 X	8375	-0-	-6355 B	-0-	7192	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
10	15221 X	13885	-0-	-1336 B	-0-	11909	3	1976	9	Y	1796	1796	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

05	4092 X	90	-0-	-4002 B	-0-	60	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	1860 X	109	-0-	-1751 B	-0-	85	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
07	341 X	61	-0-	-280 B	-0-	27	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

05	21080 X	18362	-0-	-2718 B	-0-	16372	3	1990	9	Y	1809	1809	1			-0-
06	20190 X	17192	-0-	-2998 B	-0-	15457	3	1735	9	Y	1577	1577	1			-0-
07	18848 X	17334	-0-	-1514 B	-0-	15633	3	1701	9	Y	1546	1546	1			-0-
08	18848 X	17191	-0-	-1657 B	-0-	15535	3	1656	9	Y	1505	1505	1			-0-
09	18240 X	15361	-0-	-2879 B	-0-	13896	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
10	18352 X	11030	-0-	-7322 B	-0-	9929	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

05	17081 X	14072	-0-	-3009 B	-0-	13365	3	707	9	Y	643	643	1			-0-
06	16530 X	12684	-0-	-3846 B	-0-	12183	3	501	9	Y	455	455	1			-0-
07	14043 X	11957	-0-	-2086 B	-0-	11539	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
08	14043 X	11283	-0-	-2760 B	-0-	10584	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
09	13590 X	11092	-0-	-2498 B	-0-	10419	3	673	9	Y	612	612	1			-0-
10	14043 X	11957	-0-	-2086 B	-0-	11283	3	674	9	Y	613	613	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

05	20611 X	20611	-0-	-0- B	-0-	19219	3	1392	9	N	1265	1265	1			-0-
06	18202 X	18202	-0-	-0- B	-0-	17242	3	960	9	N	873	873	1			-0-
07	18348 X	18348	-0-	-0- B	-0-	17415	3	933	9	N	848	848	1			-0-
08	18165 X	18165	-0-	-0- B	-0-	17270	3	895	9	N	814	814	1			-0-
09	17227 X	17227	-0-	-0- B	-0-	16326	3	901	9	N	819	819	1			-0-
*10	16101 X	16101	-0-	-0- B	-0-	15201	3	900	9	N	818	818	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

05	45663 X	38350	-0-	-7313 B	-0-	30131	3	8219	9	Y	7472	7472	1			-0-
06	42630 X	36031	-0-	-6599 B	-0-	28358	3	7673	9	Y	6975	6975	1			-0-
07	33604 X	21106	-0-	-12498 B	-0-	16636	3	4470	9	Y	4064	4064	1			-0-
08	33622 X	33622	-0-	-0- B	-0-	26290	3	7332	9	Y	6665	6665	1			-0-
*09	32520 X	9024	-0-	-23496 B	-0-	6899	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
*10	35341 X	35341	-0-	-0- B	-0-	26830	3	8511	9	Y	7737	7737	1			-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

05	19933 X	15149	-0-	-4784 B	-0-	14310	3	839	9	Y	763	763	1			-0-
06	19290 X	13494	-0-	-5796 B	-0-	12903	3	591	9	Y	537	537	1			-0-
07	18135 X	13076	-0-	-5059 B	-0-	12550	3	526	9	Y	478	478	1			-0-
08	18042 X	11585	-0-	-6457 B	-0-	11144	3	441	9	Y	401	401	1			-0-
09	15870 X	13918	-0-	-1952 B	-0-	13353	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
10	15159 X	13309	-0-	-1850 B	-0-	12764	3	545	9	Y	495	495	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 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	15407 X	13439	-0-	-1968 B	-0-	12825	3	614	9	N	558	558	1			-0-
06	14910 X	12486	-0-	-2424 B	-0-	11930	3	556	9	N	505	505	1			-0-
07	14384 X	12487	-0-	-1897 B	-0-	11961	3	526	9	N	478	478	1			-0-
08	14167 X	12371	-0-	-1796 B	-0-	11890	3	481	9	N	437	437	1			-0-
09	13500 X	11533	-0-	-1967 B	-0-	11113	3	420	9	N	382	382	1			-0-
10	13454 X	11385	-0-	-2069 B	-0-	10966	3	419	9	N	381	381	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

05	18817 X	16972	-0-	-1845 B	-0-	16413	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
06	17580 X	15105	-0-	-2475 B	-0-	14657	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
07	18166 X	12929	-0-	-5237 B	-0-	12541	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
08	17360 X	11363	-0-	-5997 B	-0-	10910	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
09	16410 X	11455	-0-	-4955 B	-0-	11090	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
10	16957 X	12471	-0-	-4486 B	-0-	12083	3	388	9	Y	353	353	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

05	27621 X	18306	-0-	-9315 B	-0-	16282	3	2024	9	Y	1840	1840	1			-0-
06	23820 X	16632	-0-	-7188 B	-0-	14833	3	1799	9	Y	1635	1635	1			-0-
07	18910 X	16351	-0-	-2559 B	-0-	14551	3	1800	9	Y	1636	1636	1			-0-
08	18910 X	15332	-0-	-3578 B	-0-	13663	3	1669	9	Y	1517	1517	1			-0-
09	18300 X	13169	-0-	-5131 B	-0-	11700	3	1469	9	Y	1335	1335	1			-0-
10	18321 X	9327	-0-	-8994 B	-0-	8191	3	1136	9	Y	1033	1033	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

05	41540 X	29729	-0-	-11811 B	-0-	25860	3	3869	9	Y	3517	3517	1			-0-
06	39090 X	27269	-0-	-11821 B	-0-	23494	3	3775	9	Y	3432	3432	1			-0-
07	27039 X	27039	-0-	-0- B	-0-	23551	3	3488	9	Y	3171	3171	1			-0-
08	26677 X	26677	-0-	-0- B	-0-	23358	3	3319	9	Y	3017	3017	1			-0-
09	25800 X	25178	-0-	-622 B	-0-	22132	3	3046	9	Y	2769	2769	1			-0-
10	26660 X	25482	-0-	-1178 B	-0-	22348	3	3134	9	Y	2849	2849	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

05	15376 X	12025	-0-	-3351 B	-0-	11411	3	614	9	N	558	558	1			-0-
06	14250 X	11114	-0-	-3136 B	-0-	10608	3	506	9	N	460	460	1			-0-
07	13299 X	10375	-0-	-2924 B	-0-	9914	3	461	9	N	419	419	1			-0-
08	12462 X	9331	-0-	-3131 B	-0-	8863	3	468	9	N	425	425	1			-0-
09	11880 X	9384	-0-	-2496 B	-0-	8938	3	446	9	N	405	405	1			-0-
10	12028 X	9475	-0-	-2553 B	-0-	9023	3	452	9	N	411	411	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

05	13764 X	8657	-0-	-5107 B	-0-	7798	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
06	11790 X	7882	-0-	-3908 B	-0-	7108	3	774	9	Y	704	704	1			-0-
07	8897 X	7709	-0-	-1188 B	-0-	6968	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
08	8897 X	7481	-0-	-1416 B	-0-	6767	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
09	8610 X	6896	-0-	-1714 B	-0-	6270	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
10	8649 X	6888	-0-	-1761 B	-0-	6287	3	601	9	Y	546	546	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

05	23870 X	20583	-0-	-3287 B	-0-	19337	3	1246	9	Y	1133	1133	1			-0-
06	23100 X	19255	-0-	-3845 B	-0-	18107	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
07	20708 X	19136	-0-	-1572 B	-0-	18101	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
08	20708 X	18301	-0-	-2407 B	-0-	17351	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
09	20040 X	16918	-0-	-3122 B	-0-	15999	3	919	9	Y	835	835	1			-0-
10	20584 X	16838	-0-	-3746 B	-0-	15863	3	975	9	Y	886	886	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64449 X	52160	-0-	-12289 B	-0-	40831	3	11329	9	Y	10299	10299	1			-0-
06	60810 X	47665	-0-	-13145 B	-0-	37454	3	10211	9	Y	9283	9283	1			-0-
07	49290 X	47545	-0-	-1745 B	-0-	37644	3	9901	9	Y	9001	9001	1			-0-
08	49290 X	18694	-0-	-30596 B	-0-	14128	3	4566	9	Y	4151	4151	1			-0-
09	48219 X	48219	-0-	-0- B	-0-	36668	3	11551	9	Y	10501	10501	1			-0-
10	49290 X	42122	-0-	-7168 B	-0-	32139	3	9983	9	Y	9075	9075	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

05	31837 X	24777	-0-	-7060 B	-0-	19462	3	5315	9	Y	4832	4832	1			-0-
06	30810 X	23439	-0-	-7371 B	-0-	18496	3	4943	9	Y	4494	4494	1			-0-
07	23484 X	23484	-0-	-0- B	-0-	18592	3	4892	9	Y	4447	4447	1			-0-
08	23500 X	23500	-0-	-0- B	-0-	18656	3	4844	9	Y	4404	4404	1			-0-
09	23087 X	23087	-0-	-0- B	-0-	18433	3	4654	9	Y	4231	4231	1			-0-
10	22196 X	4425	-0-	-17771 B	-0-	3520	3	905	9	Y	823	823	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

05	36146 X	27026	-0-	-9120 B	-0-	21810	3	5216	9	Y	4742	4742	1			-0-
06	34980 X	23202	-0-	-11778 B	-0-	18784	3	4418	9	Y	4016	4016	1			-0-
07	28551 X	24294	-0-	-4257 B	-0-	19722	3	4572	9	Y	4156	4156	1			-0-
08	28551 X	18287	-0-	-10264 B	-0-	14836	3	3451	9	Y	3137	3137	1			-0-
09	27630 X	21987	-0-	-5643 B	-0-	17812	3	4175	9	Y	3795	3795	1			-0-
10	27032 X	23916	-0-	-3116 B	-0-	19352	3	4564	9	Y	4149	4149	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

05	28613 X	20612	-0-	-8001 B	-0-	16410	3	4202	9	Y	3820	3820	1			-0-
06	25320 X	18998	-0-	-6322 B	-0-	15133	3	3865	9	Y	3514	3514	1			-0-
07	21143 X	21143	-0-	-0- B	-0-	16769	3	4374	9	Y	3976	3976	1			-0-
08	21393 X	21393	-0-	-0- B	-0-	16798	3	4595	9	Y	4177	4177	1			-0-
09	20007 X	20007	-0-	-0- B	-0-	15759	3	4248	9	Y	3862	3862	1			-0-
*10	19350 X	19350	-0-	-0- B	-0-	15206	3	4144	9	Y	3767	3767	1			-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

05	8959 X	6665	-0-	-2294 B	-0-	6057	3	608	9	N	553	553	1			-0-
06	8670 X	6118	-0-	-2552 B	-0-	5637	3	481	9	N	437	437	1			-0-
07	7254 X	5799	-0-	-1455 B	-0-	5369	3	430	9	N	391	391	1			-0-
08	6944 X	5535	-0-	-1409 B	-0-	4955	3	580	9	N	527	527	1			-0-
09	6450 X	5279	-0-	-1171 B	-0-	4838	3	441	9	N	401	401	1			-0-
10	6665 X	5241	-0-	-1424 B	-0-	4832	3	409	9	N	372	372	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

05	67487 X	59779	-0-	-7708 B	-0-	46373	3	13406	9	Y	12187	12187	1			-0-
06	62430 X	55378	-0-	-7052 B	-0-	43278	3	12100	9	Y	11000	11000	1			-0-
07	53889 X	53889	-0-	-0- B	-0-	42358	3	11531	9	Y	10483	10483	1			-0-
08	51668 X	51668	-0-	-0- B	-0-	40505	3	11163	9	Y	10148	10148	1			-0-
09	52208 X	52208	-0-	-0- B	-0-	41089	3	11119	9	Y	10108	10108	1			-0-
10	49507 X	48919	-0-	-588 B	-0-	38362	3	10557	9	Y	9597	9597	1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

05	19437 X	15555	-0-	-3882 B	-0-	14225	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
06	18810 X	14245	-0-	-4565 B	-0-	13054	3	1191	9	Y	1083	1083	1			-0-
07	16306 X	13224	-0-	-3082 B	-0-	12384	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
08	16306 X	13043	-0-	-3263 B	-0-	12255	3	788	9	Y	716	716	1			-0-
09	15750 X	12218	-0-	-3532 B	-0-	11522	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
10	15562 X	11733	-0-	-3829 B	-0-	11066	3	667	9	Y	606	606	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 #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34813	X	27434	-0-	-7379 B	-0-	23445	3	3989	9	Y	3626	3626	1			-0-
06	32850	X	25676	-0-	-7174 B	-0-	22192	3	3484	9	Y	3167	3167	1			-0-
07	26784	X	26201	-0-	-583 B	-0-	22784	3	3417	9	Y	3106	3106	1			-0-
08	26784	X	24839	-0-	-1945 B	-0-	21758	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
09	25920	X	22769	-0-	-3151 B	-0-	19938	3	2831	9	Y	2574	2574	1			-0-
10	26784	X	22643	-0-	-4141 B	-0-	19774	3	2869	9	Y	2608	2608	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

05	13051	X	10233	-0-	-2818 B	-0-	9727	3	506	9	N	460	460	1			-0-
06	12360	X	7814	-0-	-4546 B	-0-	7421	3	393	9	N	357	357	1			-0-
07	12059	X	9661	-0-	-2398 B	-0-	9246	3	415	9	N	377	377	1			-0-
08	11718	X	9093	-0-	-2625 B	-0-	8715	3	378	9	N	344	344	1			-0-
09	9900	X	8855	-0-	-1045 B	-0-	8503	3	352	9	N	320	320	1			-0-
10	10230	X	7798	-0-	-2432 B	-0-	7487	3	311	9	N	283	283	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

05	19437	X	17468	-0-	-1969 B	-0-	17218	3	250	9	N	227	227	1			-0-
06	18810	X	15441	-0-	-3369 B	-0-	15246	3	195	9	N	177	177	1			-0-
07	17236	X	14018	-0-	-3218 B	-0-	13840	3	178	9	N	162	162	1			-0-
08	17453	X	12970	-0-	-4483 B	-0-	12771	3	199	9	N	181	181	1			-0-
09	16890	X	12511	-0-	-4379 B	-0-	12316	3	195	9	N	177	177	1			-0-
10	17453	X	12761	-0-	-4692 B	-0-	12564	3	197	9	N	179	179	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

05	13547	X	10367	-0-	-3180 B	-0-	9147	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
06	13110	X	8822	-0-	-4288 B	-0-	8227	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
07	11036	X	8696	-0-	-2340 B	-0-	8154	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
08	11036	X	8179	-0-	-2857 B	-0-	7664	3	515	9	Y	468	468	1			-0-
09	10620	X	7753	-0-	-2867 B	-0-	7273	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
10	10354	X	7775	-0-	-2579 B	-0-	7256	3	519	9	Y	472	472	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

05	0	Z	70624	-0-	70624 B	409901	62141	3	8483	9	Y	7712	7712	1			-0-
06	471171	X	61270	-0-	-409901 B	-0-	54073	3	7197	9	Y	6543	6543	1			-0-
07	59818	X	59818	-0-	-0- B	-0-	52907	3	6911	9	Y	6283	6283	1			-0-
08	77965	X	57304	-0-	-20661 B	-0-	50774	3	6530	9	Y	5936	5936	1			-0-
09	75450	X	53274	-0-	-22176 B	-0-	47165	3	6109	9	Y	5554	5554	1			-0-
10	70618	X	53520	-0-	-17098 B	-0-	47385	3	6135	9	Y	5577	5577	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

05	8308	X	6265	-0-	-2043 B	-0-	6048	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
06	7983	X	7983	-0-	-0- B	-0-	7748	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
07	7579	X	7579	-0-	-0- B	-0-	7359	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
08	6262	X	5986	-0-	-276 B	-0-	5784	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
09	7980	X	5540	-0-	-2440 B	-0-	5366	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
10	8246	X	5676	-0-	-2570 B	-0-	5494	3	182	9	Y	165	165	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

05	0	W	56866	-0-	56866 B	706506	49941	3	6925	9	Y	6295	6295	1			-0-
06	0	W	50299	-0-	50299 B	756805	44250	3	6049	9	Y	5499	5499	1			-0-
07	0	W	51360	-0-	51360 B	808165	45197	3	6163	9	Y	5603	5603	1			-0-
08	852810	X	44645	-0-	-808165 B	-0-	39313	3	5332	9	Y	4847	4847	1			-0-
09	65220	X	40808	-0-	-24412 B	-0-	35881	3	4927	9	Y	4479	4479	1			-0-
10	56854	X	36137	-0-	-20717 B	-0-	31683	3	4454	9	Y	4049	4049	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	106885	-0-	106885 B	456466	86633	3	20252	9	Y	18411	18411	1			-0-
12	0	Z	101672	-0-	101672 B	558138	82123	3	19549	9	Y	17772	17772	1			-0-
01	0	Z	93701	-0-	93701 B	651839	75422	3	18279	9	Y	16617	16617	1			-0-
02	0	Z	81326	-0-	81326 B	733165	65851	3	15475	9	Y	14068	14068	1			-0-
03	0	Z	86945	-0-	86945 B	820110	70463	3	16482	9	Y	14984	14984	1			-0-
04	0	Z	78925	-0-	78925 B	899035	64047	3	14878	9	Y	13525	13525	1			-0-
05	0	Z	76187	-0-	76187 B	975222	61890	3	14297	9	Y	12997	12997	1			-0-
06	0	Z	68529	-0-	68529 B	1043751	55906	3	12623	9	Y	11475	11475	1			-0-
*07	1110616	X	66865	-0-	-1043751 B	-0-	54779	3	12086	9	Y	10987	10987	1			-0-
08	25592	X	25592	-0-	-0- B	-0-	21002	3	4590	9	Y	4173	4173	1			-0-
09	78930	X	45019	-0-	-33911 B	-0-	36375	3	8644	9	Y	7858	7858	1			-0-
10	76198	X	57535	-0-	-18663 B	-0-	46765	3	10770	9	Y	9791	9791	1			-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

05	25916	X	12876	-0-	-13040 B	-0-	12694	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
06	25080	X	11282	-0-	-13798 B	-0-	11173	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
07	25916	X	10379	-0-	-15537 B	-0-	10266	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	12865	X	9952	-0-	-2913 B	-0-	9816	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
09	12450	X	9311	-0-	-3139 B	-0-	9183	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	12865	X	9432	-0-	-3433 B	-0-	9304	3	128	9	Y	116	116	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

05	30876	X	23376	-0-	-7500 B	-0-	22236	3	1140	9	Y	1036	1036	1			-0-
06	27330	X	19815	-0-	-7515 B	-0-	18945	3	870	9	Y	791	791	1			-0-
07	28241	X	15845	-0-	-12396 B	-0-	15133	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
08	28241	X	16704	-0-	-11537 B	-0-	15887	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
09	24420	X	15537	-0-	-8883 B	-0-	14769	3	768	9	Y	698	698	1			-0-
10	23374	X	14539	-0-	-8835 B	-0-	13794	3	745	9	Y	677	677	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

05	38936	X	32137	-0-	-6799 B	-0-	28272	3	3865	9	Y	3514	3514	1			-0-
06	35970	X	29859	-0-	-6111 B	-0-	26368	3	3491	9	Y	3174	3174	1			-0-
07	36208	X	29787	-0-	-6421 B	-0-	26370	3	3417	9	Y	3106	3106	1			-0-
08	34782	X	28940	-0-	-5842 B	-0-	25639	3	3301	9	Y	3001	3001	1			-0-
09	32070	X	26736	-0-	-5334 B	-0-	23675	3	3061	9	Y	2783	2783	1			-0-
10	32147	X	26588	-0-	-5559 B	-0-	23498	3	3090	9	Y	2809	2809	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

05	65720	X	54830	-0-	-10890 B	-0-	43716	3	11114	9	Y	10104	10104	1			-0-
06	62700	X	3797	-0-	-58903 B	-0-	3032	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
07	62713	X	20097	-0-	-42616 B	-0-	15865	3	4232	9	Y	3847	3847	1			-0-
08	59706	X	11144	-0-	-48562 B	-0-	8861	3	2283	9	Y	2075	2075	1			-0-
09	55350	X	6241	-0-	-49109 B	-0-	4833	3	1408	9	Y	1280	1280	1			-0-
*10	66237	X	66237	-0-	-0- B	-0-	52015	3	14222	9	Y	12929	12929	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

05	9486	X	8306	-0-	-1180 B	-0-	7957	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
06	9433	X	9433	-0-	-0- B	-0-	9056	3	377	9	Y	343	343	1			-0-
07	8385	X	8385	-0-	-0- B	-0-	8060	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
08	8308	X	7347	-0-	-961 B	-0-	7006	3	341	9	Y	310	310	1			-0-
09	9420	X	7011	-0-	-2409 B	-0-	6710	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
10	9734	X	6751	-0-	-2983 B	-0-	6468	3	283	9	Y	257	257	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	9928	-0-	-4022 B	-0-	9368	3	560	9	Y	509	509	1			-0-
06	11790	X	6608	-0-	-5182 B	-0-	6241	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
07	11687	X	9458	-0-	-2229 B	-0-	9044	3	414	9	Y	376	376	1			-0-
08	11687	X	6582	-0-	-5105 B	-0-	6305	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
09	11310	X	7071	-0-	-4239 B	-0-	6739	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
10	9920	X	8327	-0-	-1593 B	-0-	7954	3	373	9	Y	339	339	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

05	36828	X	25304	-0-	-11524 B	-0-	20342	3	4962	9	Y	4511	4511	1			-0-
06	33150	X	24357	-0-	-8793 B	-0-	19661	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-
07	26660	X	24698	-0-	-1962 B	-0-	20012	3	4686	9	Y	4260	4260	1			-0-
08	26660	X	24626	-0-	-2034 B	-0-	19998	3	4628	9	Y	4207	4207	1			-0-
09	25410	X	23400	-0-	-2010 B	-0-	19012	3	4388	9	Y	3989	3989	1			-0-
10	25296	X	23609	-0-	-1687 B	-0-	19159	3	4450	9	Y	4045	4045	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

05	28458	X	21276	-0-	-7182 B	-0-	19781	3	1495	9	Y	1359	1359	1			-0-
06	27090	X	20981	-0-	-6109 B	-0-	19629	3	1352	9	Y	1229	1229	1			-0-
07	27993	X	20409	-0-	-7584 B	-0-	19152	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
08	24025	X	16943	-0-	-7082 B	-0-	15903	3	1040	9	Y	945	945	1			-0-
09	21270	X	10813	-0-	-10457 B	-0-	10094	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
10	21669	X	14522	-0-	-7147 B	-0-	13502	3	1020	9	Y	927	927	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

05	35061	X	23730	-0-	-11331 B	-0-	21468	3	2262	9	N	2056	2056	1			-0-
06	32070	X	21572	-0-	-10498 B	-0-	19405	3	2167	9	N	1970	1970	1			-0-
07	26350	X	19799	-0-	-6551 B	-0-	17918	3	1881	9	N	1710	1710	1			-0-
08	26350	X	18168	-0-	-8182 B	-0-	16508	3	1660	9	N	1509	1509	1			-0-
09	25500	X	17254	-0-	-8246 B	-0-	15927	3	1327	9	N	1206	1206	1			-0-
10	23715	X	15922	-0-	-7793 B	-0-	14770	3	1152	9	N	1047	1047	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

05	42904	X	32878	-0-	-10026 B	-0-	26941	3	5937	9	Y	5397	5397	1			-0-
06	40680	X	27702	-0-	-12978 B	-0-	22753	3	4949	9	Y	4499	4499	1			-0-
07	42036	X	26366	-0-	-15670 B	-0-	21859	3	4507	9	Y	4097	4097	1			-0-
08	32891	X	24567	-0-	-8324 B	-0-	20351	3	4216	9	Y	3833	3833	1			-0-
09	31830	X	23056	-0-	-8774 B	-0-	19215	3	3841	9	Y	3492	3492	1			-0-
10	32891	X	23163	-0-	-9728 B	-0-	19294	3	3869	9	Y	3517	3517	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

05	47244	X	37187	-0-	-10057 B	-0-	30451	3	6736	9	Y	6124	6124	1			-0-
06	44130	X	34414	-0-	-9716 B	-0-	28307	3	6107	9	Y	5552	5552	1			-0-
07	44020	X	34054	-0-	-9966 B	-0-	28123	3	5931	9	Y	5392	5392	1			-0-
08	41695	X	32220	-0-	-9475 B	-0-	26655	3	5565	9	Y	5059	5059	1			-0-
09	38010	X	29869	-0-	-8141 B	-0-	24647	3	5222	9	Y	4747	4747	1			-0-
10	37200	X	29425	-0-	-7775 B	-0-	24232	3	5193	9	Y	4721	4721	1			-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

05	426833	X	6108	-0-	-420725 B	-0-	6021	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	5506	X	5506	-0-	-0- B	-0-	5480	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	7378	X	5571	-0-	-1807 B	-0-	5569	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	6727	X	5211	-0-	-1516 B	-0-	5208	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	6180	X	4768	-0-	-1412 B	-0-	4768	3			Y	-0-					-0-
10	6107	X	4669	-0-	-1438 B	-0-	4669	3			Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	647366 X	10657	-0-	-636709 B	-0-	10117 3	540 9	Y	491	491 1		-0-
06	9915 X	9915	-0-	-0- B	-0-	9454 3	461 9	Y	419	419 1		-0-
07	11966 X	9929	-0-	-2037 B	-0-	9497 3	432 9	Y	393	393 1		-0-
08	11346 X	9025	-0-	-2321 B	-0-	8606 3	419 9	Y	381	381 1		-0-
09	10620 X	8496	-0-	-2124 B	-0-	8100 3	396 9	Y	360	360 1		-0-
10	10664 X	8466	-0-	-2198 B	-0-	8078 3	388 9	Y	353	353 1		-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

05	1157390 X	22456	-0-	-1134934 B	-0-	18023 3	4433 9	Y	4030	4030 1		-0-
06	21092 X	21092	-0-	-0- B	-0-	17012 3	4080 9	Y	3709	3709 1		-0-
07	25358 X	21865	-0-	-3493 B	-0-	17736 3	4129 9	Y	3754	3754 1		-0-
08	23188 X	22135	-0-	-1053 B	-0-	18023 3	4112 9	Y	3738	3738 1		-0-
09	22440 X	20926	-0-	-1514 B	-0-	17066 3	3860 9	Y	3509	3509 1		-0-
10	22444 X	20587	-0-	-1857 B	-0-	16720 3	3867 9	Y	3515	3515 1		-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

05	1202588 X	17370	-0-	-1185218 B	-0-	14841 3	2529 9	Y	2299	2299 1		-0-
06	15530 X	15530	-0-	-0- B	-0-	13399 3	2131 9	Y	1937	1937 1		-0-
07	23343 X	15456	-0-	-7887 B	-0-	13360 3	2096 9	Y	1905	1905 1		-0-
08	23343 X	14899	-0-	-8444 B	-0-	12917 3	1982 9	Y	1802	1802 1		-0-
09	19500 X	13832	-0-	-5668 B	-0-	11994 3	1838 9	Y	1671	1671 1		-0-
10	17360 X	12972	-0-	-4388 B	-0-	11227 3	1745 9	Y	1586	1586 1		-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

05	715359 X	13051	-0-	-702308 B	-0-	12544 3	507 9	Y	461	461 1		-0-
06	11927 X	11927	-0-	-0- B	-0-	11506 3	421 9	Y	383	383 1		-0-
07	14601 X	11395	-0-	-3206 B	-0-	11120 3	275 9	Y	250	250 1		-0-
08	14074 X	10932	-0-	-3142 B	-0-	10602 3	330 9	Y	300	300 1		-0-
09	12990 X	10116	-0-	-2874 B	-0-	10000 3	116 9	Y	105	105 1		-0-
10	13051 X	10121	-0-	-2930 B	-0-	10055 3	66 9	Y	60	60 1		-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

05	1025002 X	21334	-0-	-1003668 B	-0-	19119 3	2215 9	Y	2014	2014 1		-0-
06	19904 X	19904	-0-	-0- B	-0-	17827 3	2077 9	Y	1888	1888 1		-0-
07	23064 X	19397	-0-	-3667 B	-0-	17398 3	1999 9	Y	1817	1817 1		-0-
08	23064 X	18378	-0-	-4686 B	-0-	16532 3	1846 9	Y	1678	1678 1		-0-
09	21120 X	16800	-0-	-4320 B	-0-	15231 3	1569 9	Y	1426	1426 1		-0-
10	21328 X	9082	-0-	-12246 B	-0-	8281 3	801 9	Y	728	728 1		-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

05	784263 X	10508	-0-	-773755 B	-0-	9064 3	1444 9	Y	1313	1313 1		-0-
06	192810 X	9529	-0-	-183281 B	-0-	8254 3	1275 9	Y	1159	1159 1		-0-
07	13857 X	9203	-0-	-4654 B	-0-	8009 3	1194 9	Y	1085	1085 1		-0-
08	12090 X	8713	-0-	-3377 B	-0-	7491 3	1222 9	Y	1111	1111 1		-0-
09	10770 X	7854	-0-	-2916 B	-0-	6746 3	1108 9	Y	1007	1007 1		-0-
10	10509 X	7154	-0-	-3355 B	-0-	6023 3	1131 9	Y	1028	1028 1		-0-

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

05	1483793 X	33855	-0-	-1449938 B	-0-	28639 3	5216 9	Y	4742	4742 1		-0-
06	206040 X	30825	-0-	-175215 B	-0-	26204 3	4621 9	Y	4201	4201 1		-0-
07	37169 X	27739	-0-	-9430 B	-0-	23464 3	4275 9	Y	3886	3886 1		-0-
08	37169 X	28080	-0-	-9089 B	-0-	23629 3	4451 9	Y	4046	4046 1		-0-
09	34470 X	26386	-0-	-8084 B	-0-	22193 3	4193 9	Y	3812	3812 1		-0-
10	33852 X	25950	-0-	-7902 B	-0-	21766 3	4184 9	Y	3804	3804 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	435743 X	10561	-0-	-425182 B	-0-	10265 3	296 9	Y	269	269 1		-0-
06	132990 X	9117	-0-	-123873 B	-0-	8869 3	248 9	Y	225	225 1		-0-
07	10447 X	7812	-0-	-2635 B	-0-	7615 3	197 9	Y	179	179 1		-0-
08	10571 X	7535	-0-	-3036 B	-0-	7306 3	229 9	Y	208	208 1		-0-
09	10230 X	7110	-0-	-3120 B	-0-	6925 3	185 9	Y	168	168 1		-0-
10	10571 X	7033	-0-	-3538 B	-0-	6834 3	199 9	Y	181	181 1		-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

05	93930 X	14364	-0-	-79566 B	-0-	13929 3	435 9	Y	395	395 1		-0-
06	90900 X	12756	-0-	-78144 B	-0-	12390 3	366 9	Y	333	333 1		-0-
07	18662 X	11741	-0-	-6921 B	-0-	11448 3	293 9	Y	266	266 1		-0-
08	17019 X	10299	-0-	-6720 B	-0-	10051 3	248 9	Y	225	225 1		-0-
09	14370 X	9725	-0-	-4645 B	-0-	9531 3	194 9	Y	176	176 1		-0-
10	14353 X	9716	-0-	-4637 B	-0-	9501 3	215 9	Y	195	195 1		-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

05	156643 X	21939	-0-	-134704 B	-0-	21170 3	769 9	N	699	699 1		-0-
06	151590 X	19745	-0-	-131845 B	-0-	19112 3	633 9	N	575	575 1		-0-
07	18751 X	18751	-0-	-0- B	-0-	18143 3	608 9	N	553	553 1		-0-
08	25947 X	17768	-0-	-8179 B	-0-	17138 3	630 9	N	573	573 1		-0-
09	22920 X	16290	-0-	-6630 B	-0-	15740 3	550 9	N	500	500 1		-0-
10	21948 X	15845	-0-	-6103 B	-0-	15305 3	540 9	N	491	491 1		-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

05	68882 X	9975	-0-	-58907 B	-0-	9885 3	90 9	Y	82	82 1		-0-
06	66660 X	9139	-0-	-57521 B	-0-	9058 3	81 9	Y	74	74 1		-0-
07	9575 X	9575	-0-	-0- B	-0-	9574 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
08	10230 X	9247	-0-	-983 B	-0-	9247 3		Y	-0-			-0-
09	9690 X	8479	-0-	-1211 B	-0-	8477 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	9982 X	8447	-0-	-1535 B	-0-	8447 3		Y	-0-			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

05	68882 X	9290	-0-	-59592 B	-0-	8912 3	155 4	N	203	178 1		140
						223 9						
06	66660 X	8619	-0-	-58041 B	-0-	8344 3	124 4	N	137	175 1		102
						151 9						
07	7959 X	7959	-0-	-0- B	-0-	7686 3	107 4	N	151	3 1		250
						166 9						
08	10819 X	6829	-0-	-3990 B	-0-	6506 3	187 4	N	124	177 1		197
						136 9						
09	10110 X	6231	-0-	-3879 B	-0-	5897 3	204 4	N	118	175 1		140
						130 9						
10	9300 X	6169	-0-	-3131 B	-0-	5883 3	112 4	N	158	176 1		122
						174 9						

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

05	113956 X	8500	-0-	-105456 B	-0-	8401 3	99 9	Y	90	90 1		-0-
06	110280 X	7176	-0-	-103104 B	-0-	7100 3	76 9	Y	69	69 1		-0-
07	113956 X	6793	-0-	-107163 B	-0-	6714 3	79 9	Y	72	72 1		-0-
08	113956 X	6351	-0-	-107605 B	-0-	6272 3	79 9	Y	72	72 1		-0-
09	8220 X	5763	-0-	-2457 B	-0-	5694 3	69 9	Y	63	63 1		-0-
10	8494 X	5989	-0-	-2505 B	-0-	5906 3	83 9	Y	75	75 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 #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	47501	-0-	47501 B	921096	38731	3	8770	9	Y	7973	7973	1			-0-
06	963414	X	42318	-0-	-921096 B	-0-	34732	3	7586	9	Y	6896	6896	1			-0-
07	74183	X	40034	-0-	-34149 B	-0-	33019	3	7015	9	Y	6377	6377	1			-0-
08	54684	X	36745	-0-	-17939 B	-0-	30340	3	6405	9	Y	5823	5823	1			-0-
09	49740	X	32544	-0-	-17196 B	-0-	26843	3	5701	9	Y	5183	5183	1			-0-
10	47492	X	31105	-0-	-16387 B	-0-	25664	3	5441	9	Y	4946	4946	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	70539	-0-	70539 B	925273	53785	3	16754	9	Y	15231	15231	1			-0-
06	0	W	63927	-0-	63927 B	989200	48810	3	15117	9	Y	13743	13743	1			-0-
07	0	W	62687	-0-	62687 B	1051887	47826	3	14861	9	Y	13510	13510	1			-0-
08	1110649	X	58762	-0-	-1051887 B	-0-	44890	3	13872	9	Y	12611	12611	1			-0-
09	68250	X	53799	-0-	-14451 B	-0-	41105	3	12694	9	Y	11540	11540	1			-0-
10	70525	X	52535	-0-	-17990 B	-0-	40054	3	12481	9	Y	11346	11346	1			-0-

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	0	W	74000	-0-	74000 B	900084	56238	3	17762	9	Y	16147	16147	1			-0-
06	0	W	66535	-0-	66535 B	966619	50672	3	15863	9	Y	14421	14421	1			-0-
07	0	W	64826	-0-	64826 B	1031445	49132	3	15694	9	Y	14267	14258	1	9	8	-0-
08	1093169	X	61724	-0-	-1031445 B	-0-	46998	3	14726	9	Y	13387	13387	1			-0-
09	60810	X	56232	-0-	-4578 B	-0-	42794	3	13438	9	Y	12216	12216	1			-0-
10	62837	X	54399	-0-	-8438 B	-0-	41328	3	13071	9	Y	11883	11883	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46825	-0-	46825 B	770396	42382	3	4443	9	Y	4039	4039	1			-0-
06	0	W	41563	-0-	41563 B	811959	37798	3	3765	9	Y	3423	3423	1			-0-
07	0	W	39406	-0-	39406 B	851365	35902	3	3504	9	Y	3185	3185	1			-0-
08	888083	X	36718	-0-	-851365 B	-0-	33513	3	3205	9	Y	2914	2914	1			-0-
09	49560	X	33069	-0-	-16491 B	-0-	30241	3	2828	9	Y	2571	2571	1			-0-
10	46810	X	31449	-0-	-15361 B	-0-	28827	3	2622	9	Y	2384	2384	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	71966	-0-	71966 B	783367	57797	3	14169	9	Y	12881	12881	1			-0-
06	0	W	64278	-0-	64278 B	847645	51787	3	12491	9	Y	11355	11355	1			-0-
07	0	W	54707	-0-	54707 B	902352	44161	3	10546	9	Y	9587	9587	1			-0-
08	956800	X	54448	-0-	-902352 B	-0-	44040	3	10408	9	Y	9462	9462	1			-0-
09	73800	X	56487	-0-	-17313 B	-0-	45775	3	10712	9	Y	9738	9738	1			-0-
10	71951	X	54026	-0-	-17925 B	-0-	43704	3	10322	9	Y	9384	9384	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135377	X	69023	-0-	-66354 B	-0-	52684	3	16339	9	Y	14854	14854	1			-0-
06	131010	X	62851	-0-	-68159 B	-0-	48108	3	14743	9	Y	13403	13403	1			-0-
07	135377	X	61229	-0-	-74148 B	-0-	46822	3	14407	9	Y	13097	13090	1	7	8	-0-
08	135377	X	57245	-0-	-78132 B	-0-	43903	3	13342	9	Y	12129	12129	1			-0-
09	66810	X	52173	-0-	-14637 B	-0-	40077	3	12096	9	Y	10996	10996	1			-0-
10	69037	X	49885	-0-	-19152 B	-0-	38336	3	11549	9	Y	10499	10499	1			-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96627	X	26506	-0-	-70121 B	-0-	26370	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
06	93510	X	23242	-0-	-70268 B	-0-	23146	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
07	96627	X	21604	-0-	-75023 B	-0-	21528	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	96627	X	19695	-0-	-76932 B	-0-	19610	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
09	29700	X	16881	-0-	-12819 B	-0-	16804	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	26505	X	16391	-0-	-10114 B	-0-	16333	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68885	-0-	68885	B	839947	53560	3	15325	9	Y	13932	13914	1	18	8	-0-
06	0	W	64116	-0-	64116	B	904063	50071	3	14045	9	Y	12768	12768	1			-0-
07	957962	X	53899	-0-	-904063	B	-0-	42123	3	11776	9	Y	10705	10693	1	12	8	-0-
08	52757	X	52757	-0-	-0-	B	-0-	41277	3	11480	9	Y	10436	10436	1			-0-
09	50575	X	50575	-0-	-0-	B	-0-	39679	3	10896	9	Y	9905	9905	1			-0-
*10	48581	X	48581	-0-	-0-	B	-0-	38067	3	10514	9	Y	9558	9558	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

05	0	W	82184	-0-	82184	B	1211090	63769	3	18415	9	Y	16741	16741	1			-0-
06	0	W	76677	-0-	76677	B	1287767	59667	3	17010	9	Y	15464	15464	1			-0-
07	1361802	X	74035	-0-	-1287767	B	-0-	57713	3	16322	9	Y	14838	14819	1	19	8	-0-
08	91140	X	70193	-0-	-20947	B	-0-	54771	3	15422	9	Y	14020	14020	1			-0-
09	83280	X	64041	-0-	-19239	B	-0-	49943	3	14098	9	Y	12816	12816	1			-0-
10	82181	X	62351	-0-	-19830	B	-0-	48501	3	13850	9	Y	12591	12591	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

05	0	W	57555	-0-	57555	B	900223	51724	3	5831	9	Y	5301	5301	1			-0-
06	0	W	50235	-0-	50235	B	950458	45330	3	4905	9	Y	4459	4459	1			-0-
07	0	W	40002	-0-	40002	B	990460	36061	3	3941	9	Y	3583	3583	1			-0-
08	1026071	X	35611	-0-	-990460	B	-0-	32052	3	3559	9	Y	3235	3235	1			-0-
09	61230	X	32906	-0-	-28324	B	-0-	29619	3	3287	9	Y	2988	2988	1			-0-
10	57567	X	32003	-0-	-25564	B	-0-	28762	3	3241	9	Y	2946	2946	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

05	72392	X	72392	-0-	-0-	B	-0-	56190	3	16202	9	Y	14729	14729	1			-0-
06	69673	X	69673	-0-	-0-	B	-0-	54287	3	15386	9	Y	13987	13987	1			-0-
07	58234	X	58234	-0-	-0-	B	-0-	45336	3	12898	9	Y	11725	11725	1			-0-
08	56463	X	56463	-0-	-0-	B	-0-	43939	3	12524	9	Y	11385	11385	1			-0-
09	58541	X	58541	-0-	-0-	B	-0-	45625	3	12916	9	Y	11742	11742	1			-0-
*10	61397	X	61397	-0-	-0-	B	-0-	47879	3	13518	9	Y	12289	12289	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

05	125116	X	42079	-0-	-83037	B	-0-	39296	3	2783	9	Y	2530	2530	1			-0-
06	121080	X	37700	-0-	-83380	B	-0-	35426	3	2274	9	Y	2067	2067	1			-0-
07	125116	X	36701	-0-	-88415	B	-0-	34472	3	2229	9	Y	2026	2026	1			-0-
08	33846	X	33846	-0-	-0-	B	-0-	31375	3	2471	9	Y	2246	2246	1			-0-
09	43920	X	31604	-0-	-12316	B	-0-	28671	3	2933	9	Y	2666	2666	1			-0-
10	42067	X	30533	-0-	-11534	B	-0-	27666	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

05	86583	X	53048	-0-	-33535	B	-0-	43048	3	10000	9	Y	9091	9091	1			-0-
06	83790	X	46742	-0-	-37048	B	-0-	38050	3	8692	9	Y	7902	7902	1			-0-
07	86583	X	45104	-0-	-41479	B	-0-	36851	3	8253	9	Y	7503	7503	1			-0-
08	41821	X	41821	-0-	-0-	B	-0-	34287	3	7534	9	Y	6849	6849	1			-0-
09	56160	X	37644	-0-	-18516	B	-0-	30861	3	6783	9	Y	6166	6166	1			-0-
10	53041	X	35120	-0-	-17921	B	-0-	28722	3	6398	9	Y	5816	5816	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

05	76136	X	49143	-0-	-26993	B	-0-	40168	3	8975	9	Y	8159	8159	1			-0-
06	73680	X	43839	-0-	-29841	B	-0-	36032	3	7807	9	Y	7097	7097	1			-0-
07	76136	X	42085	-0-	-34051	B	-0-	34689	3	7396	9	Y	6724	6724	1			-0-
08	38699	X	38699	-0-	-0-	B	-0-	32298	3	6401	9	Y	5819	5819	1			-0-
09	50520	X	35357	-0-	-15163	B	-0-	28959	3	6398	9	Y	5816	5816	1			-0-
10	49135	X	34955	-0-	-14180	B	-0-	27874	3	7081	9	Y	6437	6437	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100936	X	80749	-0-	-20187 B	-0-	61955	3	18794	9	Y	17085	17085	1			-0-
06	97680	X	74839	-0-	-22841 B	-0-	57537	3	17302	9	Y	15729	15729	1			-0-
07	100936	X	74503	-0-	-26433 B	-0-	57410	3	17093	9	Y	15539	15531	1	8	8	-0-
08	71017	X	71017	-0-	-0- B	-0-	54795	3	16222	9	Y	14747	14747	1			-0-
09	82740	X	65755	-0-	-16985 B	-0-	50723	3	15032	9	Y	13665	13665	1			-0-
10	80755	X	65421	-0-	-15334 B	-0-	50362	3	15059	9	Y	13690	13690	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

05	116281	X	87035	-0-	-29246 B	-0-	66684	3	20351	9	Y	18501	18501	1			-0-
06	112530	X	80115	-0-	-32415 B	-0-	61549	3	18566	9	Y	16878	16878	1			-0-
07	116281	X	75451	-0-	-40830 B	-0-	58006	3	17445	9	Y	15859	15859	1			-0-
08	74545	X	74545	-0-	-0- B	-0-	57538	3	17007	9	Y	15461	15461	1			-0-
09	89910	X	66498	-0-	-23412 B	-0-	51362	3	15136	9	Y	13760	13759	1	1	8	-0-
10	87048	X	64530	-0-	-22518 B	-0-	49805	3	14725	9	Y	13386	13386	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

05	100254	X	46480	-0-	-53774 B	-0-	38561	3	7919	9	Y	7199	7199	1			-0-
06	97020	X	41660	-0-	-55360 B	-0-	34701	3	6959	9	Y	6326	6326	1			-0-
07	100254	X	40661	-0-	-59593 B	-0-	33951	3	6710	9	Y	6100	6100	1			-0-
08	100254	X	38223	-0-	-62031 B	-0-	31955	3	6268	9	Y	5698	5698	1			-0-
09	49110	X	33435	-0-	-15675 B	-0-	27967	3	5468	9	Y	4971	4971	1			-0-
10	46469	X	32361	-0-	-14108 B	-0-	27051	3	5310	9	Y	4827	4827	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

05	97557	X	79068	-0-	-18489 B	-0-	64461	3	14607	9	Y	13279	13279	1			-0-
06	94410	X	70745	-0-	-23665 B	-0-	57934	3	12811	9	Y	11646	11646	1			-0-
07	97557	X	56795	-0-	-40762 B	-0-	46542	3	10253	9	Y	9321	9321	1			-0-
08	97557	X	56897	-0-	-40660 B	-0-	46697	3	10200	9	Y	9273	9273	1			-0-
09	76530	X	57049	-0-	-19481 B	-0-	46962	3	10087	9	Y	9170	9170	1			-0-
10	79081	X	54520	-0-	-24561 B	-0-	44818	3	9702	9	Y	8820	8820	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

05	0	W	25596	-0-	25596 B	377542	22826	3	2770	9	Y	2518	2518	1			-0-
06	0	W	22592	-0-	22592 B	400134	20246	3	2346	9	Y	2133	2133	1			-0-
07	0	W	20812	-0-	20812 B	420946	18698	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-
08	439083	X	18137	-0-	-420946 B	-0-	16301	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
09	26400	X	15401	-0-	-10999 B	-0-	13836	3	1565	9	Y	1423	1423	1			-0-
10	25606	X	8175	-0-	-17431 B	-0-	7178	3	997	9	Y	906	906	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

05	97247	X	71813	-0-	-25434 B	-0-	58203	3	13610	9	Y	12373	12373	1			-0-
06	94110	X	65912	-0-	-28198 B	-0-	53649	3	12263	9	Y	11148	11148	1			-0-
07	97247	X	53428	-0-	-43819 B	-0-	43474	3	9954	9	Y	9049	9049	1			-0-
08	97247	X	53509	-0-	-43738 B	-0-	43530	3	9979	9	Y	9072	9072	1			-0-
09	77400	X	56948	-0-	-20452 B	-0-	46474	3	10474	9	Y	9522	9522	1			-0-
10	71827	X	54508	-0-	-17319 B	-0-	44468	3	10040	9	Y	9127	9127	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

05	82881	X	82881	-0-	-0- B	-0-	64196	3	18685	9	Y	16986	16986	1			-0-
06	76616	X	76616	-0-	-0- B	-0-	59523	3	17093	9	Y	15539	15539	1			-0-
07	77934	X	67476	-0-	-10458 B	-0-	52385	3	15091	9	Y	13719	13719	1			-0-
08	77934	X	50626	-0-	-27308 B	-0-	39289	3	11337	9	Y	10306	10306	1			-0-
09	75420	X	69717	-0-	-5703 B	-0-	54288	3	15429	9	Y	14026	14026	1			-0-
10	77934	X	67081	-0-	-10853 B	-0-	52090	3	14991	9	Y	13628	13628	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	85987	-0-	85987 B	1055915	79925	3	6062	9	Y	5511	5511	1			-0-
06	0	W	76247	-0-	76247 B	1132162	71014	3	5233	9	Y	4757	4757	1			-0-
07	0	W	71801	-0-	71801 B	1203963	67071	3	4730	9	Y	4300	4300	1			-0-
08	1269736	X	65773	-0-	-1203963 B	-0-	61224	3	4549	9	Y	4135	4135	1			-0-
09	87570	X	59701	-0-	-27869 B	-0-	55760	3	3941	9	Y	3583	3583	1			-0-
10	85994	X	56230	-0-	-29764 B	-0-	52546	3	3684	9	Y	3349	3349	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

05	0	W	114696	-0-	114696 B	208505	96935	3	17761	9	Y	16146	16146	1			-0-
06	0	W	93185	-0-	93185 B	301690	78879	3	14306	9	Y	13005	13005	1			-0-
07	0	W	84918	-0-	84918 B	386608	71859	3	13059	9	Y	11872	11872	1			-0-
08	462603	X	75995	-0-	-386608 B	-0-	64207	3	11788	9	Y	10716	10716	1			-0-
09	84240	X	64447	-0-	-19793 B	-0-	54334	3	10113	9	Y	9194	9194	1			-0-
10	87048	X	60375	-0-	-26673 B	-0-	50713	3	9662	9	Y	8784	8784	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

05	0	W	61022	-0-	61022 B	606911	53754	3	7268	9	Y	6607	6585	1	22	8	-0-
06	0	W	82429	-0-	82429 B	689340	72925	3	9504	9	Y	8640	8640	1			-0-
07	0	W	83430	-0-	83430 B	772770	73907	3	9523	9	Y	8657	8638	1	19	8	-0-
08	0	W	80419	-0-	80419 B	853189	71310	3	9109	9	Y	8281	8281	1			-0-
09	931246	X	78057	-0-	-853189 B	-0-	69306	3	8751	9	Y	7955	7955	1			-0-
10	85188	X	35763	-0-	-49425 B	-0-	31619	3	4144	9	Y	3767	3767	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

05	0	W	107994	-0-	107994 B	184245	91661	3	16333	9	Y	14848	14848	1			-0-
06	0	W	93335	-0-	93335 B	277580	79511	3	13824	9	Y	12567	12567	1			-0-
07	0	W	76501	-0-	76501 B	354081	65261	3	11240	9	Y	10218	10218	1			-0-
08	422517	X	68436	-0-	-354081 B	-0-	58838	3	9598	9	Y	8725	8725	1			-0-
09	90450	X	55298	-0-	-35152 B	-0-	47457	3	7841	9	Y	7128	7128	1			-0-
10	93465	X	47483	-0-	-45982 B	-0-	40886	3	6597	9	Y	5997	5997	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

05	112677	X	112677	-0-	-0- B	-0-	94993	3	17684	9	Y	16076	16076	1			-0-
06	96242	X	96242	-0-	-0- B	-0-	81465	3	14777	9	Y	13434	13434	1			-0-
07	99138	X	88578	-0-	-10560 B	-0-	75126	3	13452	9	Y	12229	12229	1			-0-
08	99138	X	74167	-0-	-24971 B	-0-	62660	3	11507	9	Y	10461	10461	1			-0-
09	95940	X	60613	-0-	-35327 B	-0-	51083	3	9530	9	Y	8664	8664	1			-0-
10	99138	X	57035	-0-	-42103 B	-0-	47961	3	9074	9	Y	8249	8249	1			-0-

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266

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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS LLC 742142
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	82693	-0-	82693 B	82693	297	1	61212	2	N	19258	18934	1			324
						21184	9									
06	T. A.	65266	-0-	65266 B	147959	330	1	49612	2	N	13931	13523	1	8	8	724
						15324	9									
07	T. A.	44387	-0-	44387 B	192346	308	1	33985	2	N	9176	9429	1			471
						10094	9									
08	T. A.	44018	-0-	44018 B	236364	341	1	33330	2	N	9406	9551	1			326
						10347	9									
09	T. A.	36314	-0-	36314 B	272678	342	1	28340	2	N	6938	6734	1			530
						7632	9									
10	T. A.	29309	-0-	29309 B	301987	204	1	22405	2	N	6091	6057	1			564
						6700	9									

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376

05	39339 X	25893	-0-	-13446 B	-0-	23964	3	1929	9	N	1754	1690	1			659
06	38070 X	24824	-0-	-13246 B	-0-	23029	3	1795	9	N	1632	1537	1			754
07	37107 X	20613	-0-	-16494 B	-0-	18878	3	238	4	N	1361	1555	1			377
						1497	9									
08	27807 X	20637	-0-	-7170 B	-0-	19155	3	44	4	N	1307	1027	0	497	1	160
						1438	9									
09	26310 X	21547	-0-	-4763 B	-0-	19041	3	2506	9	N	2278	2278	0			160
10	25885 X	NO RPT	-0-	-25885 B	-0-					N	NO RPT					160

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

05	104501 X	24228	-0-	-80273 B	-0-	20766	3	3462	9	N	3147	2814	1			1919
06	101130 X	23157	-0-	-77973 B	-0-	20115	3	3042	9	N	2765	3661	1			1023
07	18446 X	18446	-0-	-0- B	-0-	15868	3	2578	9	N	2344	2364	1			526
08	39866 X	17003	-0-	-22863 B	-0-	13968	3	120	4	N	2650	2141	0	862	1	173
						2915	9									
09	28500 X	NO RPT	-0-	-28500 B	-0-					N	NO RPT					173
10	24242 X	NO RPT	-0-	-24242 B	-0-					N	NO RPT					173

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	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

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
PARKER, E. WELL #: 1 RRCID -> 172697 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 17225 PERF.12016 - 12022

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2011 - PLUGGED 10/18/11

CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

05	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	5921 X	4802	-0-	-1119	-0-	4802	2	N	-0-			-0-
06	5610 X	4635	-0-	-975	-0-	4635	2	N	-0-			-0-
07	5456 X	4768	-0-	-688	-0-	4768	2	N	-0-			-0-
08	4867 X	2513	-0-	-2354	-0-	2513	2	N	-0-			-0-
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-			N	-0-			-0-
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-			N	-0-			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC 140670
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			28

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457 X	662	-0-	-795 B	-0-	570	2	92	9	N	84	162	1			69
06	1410 X	958	-0-	-452 B	-0-	769	2	189	9	N	172	172	1			69
07	1395 X	862	-0-	-533 B	-0-	704	2	158	9	N	144	169	1			44
08	1364 X	975	-0-	-389 B	-0-	810	2	165	9	N	150	80	1			114
09	1080 X	292	-0-	-788 B	-0-	215	2	77	9	N	70	162	1			22
10	992 X	794	-0-	-198 B	-0-	641	2	153	9	N	139	8	1			153

MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-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-

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

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	372 X	178	-0-	-194 B	-0-	141	2	37	9	N	34					238
06	330 X	187	-0-	-143 B	-0-	148	2	39	9	N	35	188	1			85
07	341 X	130	-0-	-211 B	-0-	98	2	32	9	N	29					114
08	310 X	87	-0-	-223 B	-0-	40	2	47	9	N	43					157
09	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	10					167
10	186 X	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	21					188

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

05	341 X	306	-0-	-35 B	-0-	306	2			N	-0-					62
06	330 X	278	-0-	-52 B	-0-	276	2	2	9	N	2					64
07	341 X	193	-0-	-148 B	-0-	191	2	2	9	N	2					66
08	341 X	121	-0-	-220 B	-0-	119	2	2	9	N	2					68
09	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					68
10	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	32	59	1			41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	58	1	302	3	N	-0-					10
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	44	1	292	3	N	-0-					10
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	50	1	319	3	N	-0-					10
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	51	1	296	3	N	-0-					10
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	53	1	283	3	N	-0-					10
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	50	1	302	3	N	-0-					10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DOUBLECHEK OPERATING 224997
DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1A RRCID -> 132178 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3152 - 3158

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

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
DIRKS-MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 131462 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 3689 PERF. 3130 - 3136

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-

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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	172	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	132	1	876	3	N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	152	1	956	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	153	1	887	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	159	1	848	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	150	1	905	3	N	-0-					-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	46	1	361	2	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	53	1	339	2	N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	2	N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	53	1	311	2	N	-0-					-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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-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-

DOLAN (HOSTETTER) //CONT.// 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-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-

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

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					1
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-					1
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-					1
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0	X	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	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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	3751	X	3703	-0-	-48	-0-	279	1	3384	2	N	36						228
							40	9										
06	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	304	1	3365	2	N	41	177	1				92
							45	9										
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	434	1	3675	2	N	46						138
							51	9										
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	286	1	3590	2	N	47						185
							52	9										
09	3720	X	3471	-0-	-249	-0-	204	1	3241	2	N	24						209
							26	9										
10	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	145	1	3444	2	N	23						232
							25	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	6014 X	5205	-0-	-809	-0-	1205	1	4000	3	N	-0-					-0-
06	5700 X	4656	-0-	-1044	-0-	1166	1	3490	3	N	-0-					-0-
07	5456 X	4777	-0-	-679	-0-	1205	1	3572	3	N	-0-					-0-
08	5332 X	4836	-0-	-496	-0-	1205	1	3631	3	N	-0-					-0-
09	5040 X	4562	-0-	-478	-0-	1166	1	3396	3	N	-0-					-0-
10	5208 X	4486	-0-	-722	-0-	1205	1	3281	3	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

05	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	90	1	4	2	N	-0-					74
						762	3									
06	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	143	1	8	2	N	13	13	8			74
						1423	3	14	9							
07	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	191	1	7	2	N	-0-					74
						1901	3									
08	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	130	1	5	2	N	-0-					74
						1240	3									
09	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	187	1	8	2	N	5	5	8			74
						1841	3	6	9							
10	2108 N	2070	-0-	-38 B	-0-	199	1	8	2	N	-0-					74
						1863	3									

WILLSTAR ENERGY GP, LLC 927832
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					99

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

05	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	603	1	8519	2	N	-0-					-0-
06	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	589	1	6718	2	N	-0-					-0-
07	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	427	1	4304	2	N	-0-					-0-
08	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	633	1	4364	2	N	-0-					-0-
09	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	1233	1	8437	2	N	-0-					-0-
*10	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-	1769	1	12014	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (GILSTRAP) //CONT.// 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774 X	2272	-0-	-2502	-0-	1245	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	4620 X	1865	-0-	-2755	-0-	987	1	878	2	N	-0-					-0-
07	5177 X	3957	-0-	-1220	-0-	1117	1	2840	2	N	-0-					-0-
08	5177 X	159	-0-	-5018	-0-	159	1			N	-0-					-0-
09	5010 X	3105	-0-	-1905	-0-	641	1	2464	2	N	-0-					-0-
10	3968 X	3269	-0-	-699	-0-	838	1	2431	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-

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

05	217 #	18	-0-	-199	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
06	210 #	27	-0-	-183	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

05	1550 X	848	-0-	-702	-0-	89	1	4	2	N	-0-					-0-
						755	3									
06	2370 X	894	-0-	-1476	-0-	81	1	5	2	N	-0-					-0-
						808	3									
07	2449 X	875	-0-	-1574	-0-	80	1	3	2	N	-0-					-0-
						792	3									
08	942 N	942	-0-	-0-	-0-	89	1	4	2	N	-0-					-0-
						849	3									
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	4	2	N	-0-					-0-
						814	3									
*10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	98	1	4	2	N	-0-					-0-
						914	3									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

05	T. A.	-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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

05	T. A.	-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-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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

05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270482 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 15907 PERF.12892 - 12941

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
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

05	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	344	1	4857	2	N	-0-		-0-
06	5100 X	3231	-0-	-1869	-0-	260	1	2971	2	N	-0-		-0-
07	5270 X	3279	-0-	-1991	-0-	296	1	2983	2	N	-0-		-0-
08	5270 X	2512	-0-	-2758	-0-	318	1	2194	2	N	-0-		-0-
09	5040 X	2611	-0-	-2429	-0-	230	1	2381	2	N	-0-		-0-
10	5208 X	2230	-0-	-2978	-0-	150	1	2080	2	N	-0-		-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

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-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
DAGG, HILDA S. WELL #: 1 RRCID -> 102263 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11574 - 11663

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	-0-			25

HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

05	11346 X	9056	-0-	-2290	-0-	952	1	40	2	N	16			199
						8046	3	18	9					
06	11340 X	10110	-0-	-1230	-0-	919	1	53	2	N	-0-			199
						9138	3							
07	11718 X	10025	-0-	-1693	-0-	913	1	33	2	N	-0-			199
						9079	3							
08	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	934	1	39	2	N	11	6	8	204
						8905	3	12	9					
09	10110 X	9192	-0-	-918	-0-	844	1	36	2	N	10			214
						8301	3	11	9					
10	10447 X	8996	-0-	-1451	-0-	864	1	37	2	N	19			233
						8074	3	21	9					

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					55
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B DENY	-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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

05	4774 X	2386	-0-	-2388	-0-	251	1	11	2	N	-0-					-0-
						2124	3									
06	4170 X	3912	-0-	-258	-0-	352	1	20	2	N	39	39	8			-0-
						3497	3	43	9							
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	384	1	14	2	N	-0-					-0-
						3813	3									
08	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	394	1	16	2	N	-0-					-0-
						3754	3									
09	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	366	1	16	2	N	19	19	8			-0-
						3602	3	21	9							
10	4216 X	4050	-0-	-166	-0-	390	1	17	2	N	-0-					-0-
						3643	3									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

05	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	372	1	3420	2	Y	-0-					169
06	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	360	1	3151	2	Y	32					201
						35	9									
07	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	371	1	2909	2	Y	37					238
						41	9									
08	3751 X	2959	-0-	-792	-0-	372	1	2556	2	Y	28	171	1			95
						31	9									
09	3630 X	3074	-0-	-556	-0-	360	1	2714	2	Y	-0-					95
10	3751 X	3084	-0-	-667	-0-	372	1	2706	2	Y	5					100
						6	9									

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	309 X	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-
07	277 X	277	-0-	-0-	-0-	25	1	252	2	N	-0-					-0-
08	356 X	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	2	N	-0-					-0-
09	547 X	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	2	N	-0-					-0-
*10	331 X	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-			4
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-			4
							261	3							
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	1	2	Y	-0-			4
							300	3							
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-			4
							138	3							
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			4
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			4

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	177	1	7	2	N	29			41
							1738	3	32	9					
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	88	1	4	2	N	5			46
							819	3	6	9					

O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 10 U RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2011 - PLUGGED 11/02/11

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	1	2	Y	-0-			12
							289	3							
*06	330	N	251	-0-	-79	-0-	23	1	1	2	Y	-0-			12
							227	3							
*07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	29	1	1	2	Y	-0-			12
							291	3							
*08	310	N	285	-0-	-25	-0-	27	1	1	2	Y	-0-			12
							257	3							
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	1	2	Y	-0-			12
							241	3							
*10	310	N	225	-0-	-85	-0-	22	1	1	2	Y	-0-			12
							202	3							

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

05	884	X	884	-0-	-0-	-0-	93	1	4	2	Y	-0-			13
							787	3							
06	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	123	1	7	2	Y	-0-			13
							1224	3							
07	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	96	1	3	2	Y	-0-			13
							953	3							
08	899	N	449	-0-	-450	-0-	42	1	2	2	Y	-0-			13
							405	3							
09	1350	N	132	-0-	-1218	-0-	12	1	1	2	Y	-0-			13
							119	3							
10	1054	N	977	-0-	-77	-0-	94	1	4	2	Y	-0-			13
							879	3							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 173945 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	185	1	8	2	Y	-0-					12
							1566	3									
06	2130	N	1986	-0-	-144	-0-	180	1	10	2	Y	8	8	8			12
							1787	3	9	9							
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	203	1	7	2	Y	-0-					12
							2017	3									
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	210	1	9	2	Y	-0-					12
							2001	3									
09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	213	1	9	2	Y	10	10	8			12
							2097	3	11	9							
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	244	1	10	2	Y	-0-					12
							2278	3									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	310	1	13	2	N	-0-					-0-
							2621	3									
06	4530	X	2421	-0-	-2109	-0-	220	1	13	2	N	4	4	8			-0-
							2184	3	4	9							
07	4681	X	3250	-0-	-1431	-0-	296	1	11	2	N	-0-					-0-
							2943	3									
08	4681	X	2370	-0-	-2311	-0-	224	1	9	2	N	-0-					-0-
							2137	3									
09	3690	X	1946	-0-	-1744	-0-	179	1	8	2	N	1	1	8			-0-
							1758	3	1	9							
10	3255	X	1737	-0-	-1518	-0-	167	1	7	2	N	-0-					-0-
							1563	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1168	-0-	-320	-0-	123	1	5	2	N	-0-					20
							1040	3									
06	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	148	1	9	2	N	-0-					20
							1469	3									
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	N	-0-					20
							1425	3									
08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	161	1	7	2	N	7	7	8			20
							1537	3	8	9							
09	1620	X	1503	-0-	-117	-0-	138	1	6	2	N	-0-					20
							1359	3									
10	1674	X	1535	-0-	-139	-0-	148	1	6	2	N	-0-					20
							1381	3									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

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

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	648	-0-	-65	-0-	68	1	3	2	N	-0-					-0-
						577	3									
06	811 X	811	-0-	-0-	-0-	71	1	4	2	N	29	29	8			-0-
						704	3	32	9							
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	74	1	3	2	N	-0-					-0-
						735	3									
08	806 X	771	-0-	-35	-0-	73	1	3	2	N	-0-					-0-
						695	3									
09	810 X	735	-0-	-75	-0-	65	1	3	2	N	25	25	8			-0-
						639	3	28	9							
10	837 X	683	-0-	-154	-0-	66	1	3	2	N	-0-					-0-
						614	3									

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
*06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	19	1	1	2	Y	-0-					-0-
						183	3									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7848	-0-	-1638	-0-	814	1	34	2	N	112	178	1			152
							6877	3	123	9							
06	9510	X	8390	-0-	-1120	-0-	754	1	43	2	N	89	173	1			68
							7495	3	98	9							
07	9827	X	8233	-0-	-1594	-0-	741	1	27	2	N	94					162
							7362	3	103	9							
08	8897	X	8276	-0-	-621	-0-	773	1	32	2	N	86					248
							7376	3	95	9							
09	8400	X	7745	-0-	-655	-0-	704	1	30	2	N	82	172	1			158
							6921	3	90	9							
10	8680	X	7805	-0-	-875	-0-	742	1	31	2	N	88	173	1			73
							6935	3	97	9							

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	23839	X	20177	-0-	-3662	-0-	2110	1	89	2	Y	136	182	1			220
							17828	3	150	9							
06	22710	X	22376	-0-	-334	-0-	2022	1	117	2	Y	123	167	1			176
							20102	3	135	9							
07	23343	X	22179	-0-	-1164	-0-	2008	1	73	2	Y	121	178	1			119
							19965	3	133	9							
08	22909	X	22466	-0-	-443	-0-	2112	1	88	2	Y	114					233
							20141	3	125	9							
09	22380	X	22050	-0-	-330	-0-	2015	1	85	2	Y	127	174	1			186
							19810	3	140	9							
10	23126	X	21625	-0-	-1501	-0-	2072	1	88	2	Y	99	171	1			114
							19356	3	109	9							

FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1794	-0-	-407	-0-	185	1	8	2	N	37					141
							1560	3	41	9							
06	2190	X	1905	-0-	-285	-0-	169	1	10	2	N	40					181
							1682	3	44	9							
07	2263	X	1940	-0-	-323	-0-	173	1	6	2	N	35	174	1			42
							1722	3	39	9							
08	2108	X	2059	-0-	-49	-0-	192	1	8	2	N	28					70
							1828	3	31	9							
09	1950	X	1910	-0-	-40	-0-	170	1	7	2	N	54					124
							1674	3	59	9							
10	1984	X	1969	-0-	-15	-0-	187	1	8	2	N	27					151
							1744	3	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192439 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 15452 PERF.13863 - 14308

05	12989 X	9477	-0-	-3512	-0-	999	1	42	2	Y	-0-					4
						8436	3									
06	12570 X	10462	-0-	-2108	-0-	951	1	55	2	Y	-0-					4
						9456	3									
07	11873 X	10835	-0-	-1038	-0-	987	1	36	2	Y	-0-					4
						9812	3									
08	11377 X	10301	-0-	-1076	-0-	973	1	41	2	Y	11	11	8			4
						9275	3	12	9							
09	10470 X	9771	-0-	-699	-0-	899	1	38	2	Y	-0-					4
						8834	3									
10	10850 X	10167	-0-	-683	-0-	979	1	41	2	Y	-0-					4
						9147	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2005

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

05	1054 X	919	-0-	-135	-0-	97	1	4	2	N	-0-					-0-
						818	3									
06	1140 X	497	-0-	-643	-0-	45	1	3	2	N	-0-					-0-
						449	3									
07	1178 X	932	-0-	-246	-0-	85	1	3	2	N	-0-					-0-
						844	3									
08	930 X	899	-0-	-31	-0-	85	1	4	2	N	-0-					-0-
						810	3									
09	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	113	1	5	2	N	-0-					-0-
						1114	3									
10	930 X	746	-0-	-184	-0-	72	1	3	2	N	-0-					-0-
						671	3									

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-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	233	2	N	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-			-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-			-0-
*10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

05	3968 X	1447	-0-	-2521	-0-	1447	1			N	-0-			-0-
06	3840 X	1373	-0-	-2467	-0-	1373	1			N	-0-			-0-
07	3968 X	3804	-0-	-164	-0-	1523	1	2281	2	N	-0-			-0-
08	7768 X	7768	-0-	-0-	-0-	2380	1	5388	2	N	-0-			-0-
09	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	1773	1	2953	2	N	-0-			-0-
*10	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	1118	1	3467	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	647 N	647	-0-	-0-	-0-	43	1	604	2	N	-0-			-0-
06	752 N	752	-0-	-0-	-0-	61	1	691	2	N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	58	1	580	2	N	-0-			-0-
08	651 N	532	-0-	-119	-0-	67	1	465	2	N	-0-			-0-
09	750 N	450	-0-	-300	-0-	40	1	410	2	N	-0-			-0-
10	651 N	391	-0-	-260	-0-	26	1	365	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

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 (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	9566	9566	-0-	-0-	-0-	1116	1	8450	2	N	-0-			-0-
06	9382	9382	-0-	-0-	-0-	1080	1	8302	2	N	-0-			-0-
07	9016	9016	-0-	-0-	-0-	1116	1	7900	2	N	-0-			-0-
08	7909	7909	-0-	-0-	-0-	1116	1	6793	2	N	-0-			-0-
09	6903	6903	-0-	-0-	-0-	1080	1	5823	2	N	-0-			-0-
*10	6350	6350	-0-	-0-	-0-	1116	1	5234	2	N	-0-			-0-

DUDLEY CAMPBELL (2800) 26325 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1 RRCID -> 261203 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2833 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

DUNN (SLICK-WILCOX) 26662 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B DENY	-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

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	16616 #	13677	-0-	-2939	-0-	491	1	12510	3	N	481	716	1	457
						147	4	529	9					
06	15660 #	14275	-0-	-1385	-0-	597	1	13140	3	N	470	354	1	573
						21	4	517	9					
07	15531 #	9311	-0-	-6220	-0-	445	1	8546	3	N	290	704	1	159
						1	4	319	9					
08	15531 #	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-			159
09	14760 #	-0-	-0-	-14760	-0-					N	-0-			159
10	14756 #	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-			159

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	241180	X	67533	-0-	-173647	-0-	790	1	63774	2	N	2699	2475	1			805
							2969	9									
06	233400	X	45904	-0-	-187496	-0-	623	1	43212	2	N	1881	2425	1			261
							2069	9									
07	241180	X	-0-	-0-	-241180	-0-					N	-0-					261
08	84413	X	-0-	-0-	-84413	-0-					N	-0-					261
09	79440	X	-0-	-0-	-79440	-0-					N	-0-					261
10	67518	X	-0-	-0-	-67518	-0-					N	5	5	8			261

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	3137	-0-	3137	109882	321	1	2706	2	N	100	37	8			242
							110	9									
06	0	W	1757	-0-	1757	111639	210	1	1504	2	N	39	177	1			104
							43	9									
07	0	W	2180	-0-	2180	113819	384	1	1743	2	N	48	5	8			147
							53	9									
08	116568	X	2749	-0-	-113819	-0-	500	1	2169	2	N	73	20	8			200
							80	9									
09	3030	X	1949	-0-	-1081	-0-	416	1	1486	2	N	43	166	1	10	8	67
							47	9									
10	3131	X	2337	-0-	-794	-0-	512	1	1800	2	N	23	3	8			87
							25	9									

GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97681	X	12421	-0-	-85260	-0-	1291	1	10890	2	N	218	178	1			281
							240	9									
06	94530	X	11354	-0-	-83176	-0-	1368	1	9758	2	N	207	177	1			311
							228	9									
07	97681	X	12963	-0-	-84718	-0-	1891	1	10839	2	N	212	349	1	6	8	168
							233	9									
08	97681	X	11830	-0-	-85851	-0-	1805	1	9803	2	N	202	177	1	14	8	179
							222	9									
*09	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	1824	1	9028	2	N	184	178	1	10	8	175
							202	9									
10	12958	X	10376	-0-	-2582	-0-	1811	1	8365	2	N	182	2	8			355
							200	9									

BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	7757	-0-	7757	47652	589	1	6421	2	N	679	717	1			401
							747	9									
06	0	W	6337	-0-	6337	53989	413	1	4334	2	N	476	682	1			195
							1066	4	524	9							
07	0	W	6547	-0-	6547	60536	153	1	5772	2	N	565	347	1	1	8	412
							622	9									
08	0	W	6225	-0-	6225	66761	155	1	5498	2	N	520	690	1			242
							572	9									
09	0	W	5280	-0-	5280	72041	145	1	4638	2	N	452	345	1			349
							497	9									
10	0	W	5403	-0-	5403	77444	155	1	3540	2	N	427	352	1			424
							1238	4	470	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3950 - 4098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	660	N	374	-0-	-286	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	2			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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	3410	X	2398	-0-	-1012	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2492	-0-	-808	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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	4464	X	2834	-0-	-1630	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2488	-0-	-1832	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3063	-0-	-1401	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3455	-0-	-885	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
09	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-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	3472	X	2891	-0-	-581	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2463	-0-	-897	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2702	-0-	-336	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2690	-0-	-190	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-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	6140	R	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
06	6319		6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
07	7025		7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
08	6753		6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
09	7396		7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
*10	7472		7472	-0-	-0-	-0-	7472	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	4526	X	4156	-0-	-370	B	-0-	3695	2	461	9	N	419	367	1		281
06	4380	X	4106	-0-	-274	B	-0-	3483	2	623	9	N	566	312	1	1 8	534
07	4309	X	4155	-0-	-154	B	-0-	3719	2	436	9	N	396	542	1	1 8	387
08	4154	X	3968	-0-	-186	B	-0-	3513	2	455	9	N	414	554	1		247
09	4110	X	3518	-0-	-592	B	-0-	3087	2	431	9	N	392	184	1		455
10	4247	X	3182	-0-	-1065	B	-0-	2735	2	447	9	N	406	561	1		300

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

05	6789	X	-0-	-0-	-6789	B	-0-					N	-0-				159
06	12613	X	12613	-0-	-0-	B	-0-	11995	2	618	9	N	562	475	1	1 8	245
07	8933	X	8933	-0-	-0-	B	-0-	8582	2	351	9	N	319	364	1	1 8	199
08	7187	X	7187	-0-	-0-	B	-0-	6938	2	249	9	N	226	369	1	1 8	55
09	6570	X	6058	-0-	-512	B	-0-	5794	2	264	9	N	240	2	8		293
10	6789	X	6170	-0-	-619	B	-0-	5936	2	234	9	N	213	356	1		150

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	14B2	EXT	189	-0-	189	B	595	189	2			N	-0-				95
06	14B2	EXT	122	-0-	122	B	717	122	2			N	-0-				95
07	14B2	EXT	49	-0-	49	B	766	2	1	47	2	N	-0-				95
08	14B2	EXT	116	-0-	116	B	882	2	1	114	2	N	-0-				95
09		882	X	-0-	-0-	-882	B	-0-				N	-0-				95
10		0	X	-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	1209	X	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-				176
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
10	SHUT IN		-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	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				181
06	604	X	604	-0-	-0-	B	-0-	191	1	407	2	N	5				186
								6	9								
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				186
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				186
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	B	-0-					N	-0-				186
10	620	X	-0-	-0-	-620	B	-0-					N	-0-				186

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					83

ROSE-DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 236784 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11332 - 11338

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-19472					N	-0-					-0-

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

05	2387	X	2019	-0-	-368	B	-0-	147	1	1684	2	N	171	173	1			200
								188	9									
06	2310	X	1775	-0-	-535	B	-0-	133	1	1457	2	N	168	175	1			193
								185	9									
07	2387	X	1917	-0-	-470	B	-0-	233	1	1510	2	N	158	184	1			167
								174	9									
08	2046	X	1865	-0-	-181	B	-0-	252	1	1436	2	N	161	186	1			142
								177	9									
09	1985	X	1985	-0-	-0-	B	-0-	291	1	1539	2	N	141	184	1			99
								155	9									
*10	2018	X	2018	-0-	-0-	B	-0-	325	1	1557	2	N	124					223
								136	9									

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

05	53738	X	53738	-0-	-0-	B	-0-	963	1	45546	2	N	6572	6096	1			1299
								7229	9									
06	89180	X	89180	-0-	-0-	B	-0-	561	1	77342	2	N	10252	10979	1			572
								11277	9									
07	83241	X	83241	-0-	-0-	B	-0-	492	1	71322	2	N	10388	10821	1			139
								11427	9									
08	75888	X	75888	-0-	-0-	B	-0-	784	1	64784	2	N	9382	8903	1			618
								10320	9									
09	89190	X	69944	-0-	-19246	B	-0-	444	1	60617	2	N	8075	7780	1			913
								8883	9									
10	92163	X	65095	-0-	-27068	B	-0-	1087	1	56434	2	N	6885	6824	1			974
								7574	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

05	4898	X	4611	-0-	-287	B	-0-	4074	2	537	9	N	488	692	1			217
06	4710	X	4522	-0-	-188	B	-0-	3992	2	530	9	N	482	535	1			164
07	4774	X	4514	-0-	-260	B	-0-	3993	2	521	9	N	474	327	1			311
08	4774	X	4524	-0-	-250	B	-0-	4020	2	504	9	N	458	495	1			274
09	4530	X	4398	-0-	-132	B	-0-	3889	2	509	9	N	463	345	1			392
10	4681	X	4468	-0-	-213	B	-0-	3928	2	540	9	N	491	339	1			544

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

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

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-

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	-0-	-0-	-0-	B	-594			N	-0-			-0-

GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 (FRIO 3775) 28637 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK-KOONTZ WELL #: 1 RRCID -> 214415 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3842 - 3844

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

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

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	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-

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	1569	1569	-0-	-0-	-0-	1568	2	1 9	Y	1				146
06	1500	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-				146
07	1550	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-				146
08	2263	345	-0-	-1918	-0-	295	2	50 9	Y	45	165	1		26
09	2190	41	-0-	-2149	-0-	41	2		Y	-0-	26	1		-0-
10	1581 #	156	-0-	-1425	-0-	156	2		Y	-0-				-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	3131 #	2532	-0-	-599	-0-	992	1	1540	2	N	-0-					30
06	3030 #	2440	-0-	-590	-0-	953	1	1487	2	N	-0-					30
07	2976 #	2449	-0-	-527	-0-	977	1	1472	2	N	-0-					30
08	2542 #	2378	-0-	-164	-0-	992	1	1386	2	N	-0-					30
09	2460 #	2183	-0-	-277	-0-	960	1	1223	2	N	-0-					30
10	2542 #	2349	-0-	-193	-0-	992	1	1357	2	N	-0-					30

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 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
11	20100	-0-	-0-	-20100	-0-			Y	-0-			-0-
12	20770	-0-	-0-	-20770	-0-			Y	-0-			-0-
01	20770	-0-	-0-	-20770	-0-			Y	-0-			-0-
02	18760	-0-	-0-	-18760	-0-			Y	-0-			-0-
03	20770	-0-	-0-	-20770	-0-			Y	-0-			-0-
04	20100	-0-	-0-	-20100	-0-			Y	-0-			-0-
05	20770	-0-	-0-	-20770	-0-			Y	-0-			-0-
06	20100	-0-	-0-	-20100	-0-			Y	-0-			-0-
*07	20770	-0-	-0-	-20770	-0-			Y	-0-			-0-
*08	20770	-0-	-0-	-20770	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	4929 #	4560	-0-	-369	-0-	4499 2 59 9	2 4	Y	54	52 0		12

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	22	-0-	22	22	22 2		N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	5	-0-	5	27	5 2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	203	-0-	203	230	203 2		N	-0-			-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310	-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-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 8004 - 8031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4821	-0-	-2929	84741	30	1	4325	3	Y	424	476	1			394
						466	9									
06	7500	952	-0-	-6548	78193	277	1	592	3	Y	75	331	1			138
						83	9									
07	7750	2460	-0-	-5290	72903	818	1	1587	3	Y	50					188
						55	9									
08	7750	472	-0-	-7278	65625	190	1	229	3	Y	48					236
						53	9									
09	30000	160	-0-	-29840	35785	77	1	66	3	Y	15					251
						17	9									
*10	31000	-0-	-0-	-31000	4785					Y	-0-					251

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204692 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5042 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ESPERANZA (ZOELLER) 29361 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 258269 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11282 - 11295

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

05	3720 #	2719	-0-	-1001	-0-	91	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	3000 #	2776	-0-	-224	-0-	27	1	2749	2	N	-0-					-0-
07	4566	4566	-0-	-0-	-0-	2	1	4564	2	N	-0-					-0-
08	4419 R	4419	-0-	-0-	-0-	6	1	4413	2	N	-0-					-0-
09	4561	4561	-0-	-0-	-0-	14	1	4547	2	N	-0-					-0-
10	4495	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS WELL #: 13 RRCID -> 217398 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3306 - 3309

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	39501 R	39501	-0-	-0-	-0-	38327	2	1174	9	N	1067	1304	1			78
06	39060 #	37977	-0-	-1083	-0-	36849	2	1128	9	N	1025	751	1			352
07	41354 #	39616	-0-	-1738	-0-	38433	2	1183	9	N	1075	1327	1			100
08	39073	39073	-0-	-0-	-0-	37928	2	1145	9	N	1041	954	1			187
09	38182	38182	-0-	-0-	-0-	37059	2	1123	9	N	1021	1135	1			73
*10	39920	39920	-0-	-0-	-0-	38751	2	1169	9	N	1063	1093	1			43

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	36839	59155	-0-	22316	214645	119	1	58768	3	N	244	177	1			214
						268	9									
06	65010	20871	-0-	-44139	170506	40	1	20732	3	N	90	175	1			129
						99	9									
07	67177	60708	-0-	-6469	164037	127	1	60305	3	N	251	175	1			205
						276	9									
08	217901	53864	-0-	-164037	-0-	145	1	53469	3	N	227	187	1			245
						250	9									
09	65010	43985	-0-	-21025	-0-	142	1	43632	3	N	192	365	1			72
						211	9									
10	67177	NO RPT	-0-	-67177	-0-					N	NO RPT					72

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1199			Y	-0-			-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	6975	2331	-0-	-4644	-0-	2331	2	N	-0-			-0-
06	6750	1857	-0-	-4893	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
07	6975	1677	-0-	-5298	-0-	1677	2	N	-0-			-0-
08	6975	1175	-0-	-5800	-0-	1175	2	N	-0-			-0-
09	2250 #	403	-0-	-1847	-0-	403	2	N	-0-			-0-
10	2325 #	558	-0-	-1767	-0-	558	2	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	801 N	801	-0-	-0-	-0-	155	1	646	2	N	-0-			-0-
06	931 N	931	-0-	-0-	-0-	150	1	781	2	N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	155	1	716	2	N	-0-			-0-
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	155	1	799	2	N	-0-			-0-
09	930 N	840	-0-	-90	-0-	150	1	690	2	N	-0-			-0-
10	868 N	678	-0-	-190	-0-	155	1	523	2	N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	155	1	660	2	N	-0-			-0-
06	763 N	763	-0-	-0-	-0-	150	1	613	2	N	-0-			-0-
07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	155	1	693	2	N	-0-			-0-
08	806 N	717	-0-	-89	-0-	155	1	562	2	N	-0-			-0-
09	750 N	715	-0-	-35	-0-	150	1	565	2	N	-0-			-0-
10	837 N	618	-0-	-219	-0-	155	1	463	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: A 11 RRCID -> 197193 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2138 - 2144

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

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	83	1	2490	2	N	-0-			-0-
06	2869 N	2869	-0-	-0-	-0-	79	1	2790	2	N	-0-			-0-
07	2480 N	2426	-0-	-54	-0-	70	1	2356	2	N	-0-			-0-
08	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	67	1	2727	2	N	-0-			-0-
09	2700 N	2484	-0-	-216	-0-	51	1	2433	2	N	-0-			-0-
10	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	47	1	2102	2	N	-0-			-0-

FAGAN (2560) 29938 385 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL -A- WELL #: 5 RRCID -> 108502 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 2556 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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

05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	155	1	1035	2	N	-0-			-0-
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	150	1	1353	2	N	-0-			-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	155	1	1385	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	155	1	1426	2	N	-0-			-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	150	1	1375	2	N	-0-			-0-
10	1550 N	1106	-0-	-444	-0-	155	1	951	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	548 N	548	-0-	-0-	-0-	155	1	393	2	N	-0-			-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	150	1	469	2	N	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	155	1	518	2	N	-0-			-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	155	1	489	2	N	-0-			-0-
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	150	1	530	2	N	-0-			-0-
10	682 N	525	-0-	-157	-0-	155	1	370	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (FRIO 3080) 30175 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
A. PREISS WELL #: 1 RRCID -> 249082 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3120 - 3123

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-

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 X	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	600 X	519	-0-	-81	-0-	519	2			N	-0-					-0-
07	713 X	427	-0-	-286	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	713 X	265	-0-	-448	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*09	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4030 #	3597	-0-	-433	-0-	151	1	3446	2	N	-0-			-0-
06	3900 #	3518	-0-	-382	-0-	162	1	3356	2	N	-0-			-0-
07	4030 #	3548	-0-	-482	-0-	170	1	3378	2	N	-0-			-0-
08	3968 #	3490	-0-	-478	-0-	164	1	3326	2	N	-0-			-0-
09	3840 #	3289	-0-	-551	-0-	165	1	3124	2	N	-0-			-0-
10	3627 #	3444	-0-	-183	-0-	196	1	3248	2	N	-0-			-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

05	1922 N	1871	-0-	-51	-0-	126	1	1667	3	N	71	212	1			74
						78	9									
06	1770 N	773	-0-	-997	-0-	110	1	634	3	N	26	18	1			82
						29	9									
07	1922 N	1305	-0-	-617	-0-	103	1	1135	3	N	61	19	1			124
						67	9									
08	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	124	1	1787	3	N	45					169
						50	9									
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	120	1	1661	3	N	62	35	1			196
						68	9									
*10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	125	1	1674	3	N	33	2	1			227
						36	9									

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

05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	207	1	2727	3	N	108	223	1			84
						119	9									
06	2610 X	1374	-0-	-1236	-0-	191	1	1104	3	N	72	102	1			54
						79	9									
07	2883 X	1896	-0-	-987	-0-	151	1	1657	3	N	80	29	1			105
						88	9									
08	3038 X	2757	-0-	-281	-0-	171	1	2469	3	N	106					211
						117	9									
09	2940 X	2617	-0-	-323	-0-	169	1	2338	3	N	100	239	1			72
						110	9									
10	3038 X	2694	-0-	-344	-0-	179	1	2397	3	N	107	3	1			176
						118	9									

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-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 X	375	-0-	-28	-0-	68	1	305	3	N	2					59
						2	9									
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					59
07	891 X	891	-0-	-0-	-0-	35	1	855	3	N	1					60
						1	9									
08	868 X	610	-0-	-258	-0-	37	1	572	3	N	1					61
						1	9									
09	360 X	258	-0-	-102	-0-	44	1	212	3	N	2					63
						2	9									
10	899 X	274	-0-	-625	-0-	46	1	225	3	N	3					66
						3	9									

OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

05	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	1059	2	36	9	N	33	178	0			15
06	1230 X	1017	-0-	-213	-0-	985	2	32	9	N	29					44
07	2449 X	1156	-0-	-1293	-0-	1091	2	65	9	N	59					103
08	2449 X	488	-0-	-1961	-0-	487	2	1	9	N	1					104
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					104
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-	2	0			102

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

05	93 N	47	-0-	-46	-0-	3	1	44	3	N	-0-					8
06	540 N	15	-0-	-525	-0-	2	1	13	3	N	-0-					8
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					8
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					8
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	N	1	1	1			8
						1	9									
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					8

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

05	5580 X	4227	-0-	-1353	-0-	764	1	3422	3	N	37					74
						41	9									
06	5400 X	29	-0-	-5371	-0-	7	1	22	3	N	-0-					74
07	5859 X	2660	-0-	-3199	-0-	291	1	2344	3	N	23					97
						25	9									
08	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	954	1	5541	3	N	45					142
						50	9									
09	5670 X	5627	-0-	-43	-0-	953	1	4607	3	N	61	185	1			18
						67	9									
*10	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	990	1	4804	3	N	39					57
						43	9									

FELIX (5500) 30545 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
CARLISLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 001574 COMPL. DATE 07/16/1954 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5522 - 3594

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3518	-0-	-78	-0-	91	1	3427	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	1956	-0-	-1524	-0-	47	1	1909	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	79	1	3147	2	N	-0-					-0-
09	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	76	1	3072	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3175	-0-	-328	-0-	81	1	3094	2	N	-0-					-0-

FENNER, EAST (FRIO 4350) 30638 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 1 RRCID -> 221327 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4316 - 4318

05	7130	#	4	-0-	-7126	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6300	#	299	-0-	-6001	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	5673	#	3213	-0-	-2460	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
08	7499	R	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
09	5592	R	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
10	3224	#	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-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	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	2	2	8			-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	3	3	8			-0-
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	13	-0-	-917	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
*10	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

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-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

05	12648	X	3599	-0-	-9049	-0-	2023	1	1576	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	3565	-0-	-8675	-0-	1240	1	2325	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	3343	-0-	-8654	-0-	1061	1	2282	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	3534	-0-	-2976	-0-	1064	1	2470	2	N	-0-					-0-
09	4050	X	2525	-0-	-1525	-0-	827	1	1698	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	777	-0-	-2912	-0-	777	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	8680 X	4879	-0-	-3801	-0-	1243	1	3636	2	N	-0-			-0-
06	8400 X	648	-0-	-7752	-0-	424	1	224	2	N	-0-			-0-
07	7967 X	567	-0-	-7400	-0-	142	1	425	2	N	-0-			-0-
08	7285 X	261	-0-	-7024	-0-	261	2			N	-0-			-0-
09	7050 X	1228	-0-	-5822	-0-	172	1	1056	2	N	-0-			-0-
*10	7960 X	7960	-0-	-0-	-0-	724	1	7236	2	N	-0-			-0-

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

05	403 X	382	-0-	-21	-0-	27	1	355	2	N	-0-			-0-
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	N	-0-			-0-
07	320 X	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	N	-0-			-0-
08	372 X	333	-0-	-39	-0-	14	1	319	2	N	-0-			-0-
09	360 X	317	-0-	-43	-0-	11	1	306	2	N	-0-			-0-
*10	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	168	1	3036	2	N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

05	1333 X	632	-0-	-701	-0-	632	1			N	-0-			-0-
06	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) //CONT.// 31487 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	834	-0-	-251 B	-0-	806	3	28	9	N	25					154
06	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	904	3	24	9	N	22					176
07	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1252	3	24	9	N	22	1	8			197
08	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	1029	3	11	9	N	10					207
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1122 N	1122	-0-	-0- B	-0-	1096	3	26	9	N	24	175	1			56
10	1271 N	734	-0-	-537 B	-0-	716	3	18	9	N	16					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
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

05	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-	N	-0-			184
06	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-	N	-0-			184
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			184
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			184
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-			184
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			184

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-

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
LANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 194143 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11700 - 11704

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			99
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99	1	-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-

ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

05	31155 X	19744	-0-	-11411	-0-	19744	2	N	-0-	270
06	31710 X	6741	-0-	-24969	-0-	6741	2	N	-0-	270
07	32767 X	25753	-0-	-7014	-0-	25753	2	N	-0-	270
08	30535 X	23791	-0-	-6744	-0-	23791	2	N	-0-	270
09	28740 X	21391	-0-	-7349	-0-	21391	2	N	-0-	270
10	25761 X	NO RPT	-0-	-25761	-0-			N	NO RPT	270

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

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

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	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	1235	1	7238	2	N	-0-					56
06	6600	X	5659	-0-	-941	-0-	1295	1	4364	2	N	-0-					56
07	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	1339	1	10219	2	N	-0-					56
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	1339	1	7560	2	N	-0-					56
*09	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	1308	1	7125	2	N	-0-					56
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					56

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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

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	23684	X	14092	-0-	-9592	-0-	14092	2			N	-0-					76
06	23580	X	16893	-0-	-6687	-0-	16893	2			N	-0-					76
07	24366	X	15701	-0-	-8665	-0-	15701	2			N	-0-					76
08	21576	X	15547	-0-	-6029	-0-	15547	2			N	-0-					76
09	20880	X	19577	-0-	-1303	-0-	19577	2			N	-0-					76
10	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					76

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	103	-0-	-238	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	769	X	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					93
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					93
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					93
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					93
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					93
10	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					93

MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

05	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	22433	2	353	9	N	321	365	1			82
06	13560 X	6261	-0-	-7299	-0-	6172	2	89	9	N	81					163
07	17585 X	17585	-0-	-0-	-0-	17300	2	285	9	N	259	188	1			234
08	22785 X	19471	-0-	-3314	-0-	19170	2	301	9	N	274	182	1			326
09	22050 X	19915	-0-	-2135	-0-	19641	2	274	9	N	249	365	1			210
10	22785 X	6637	-0-	-16148	-0-	6521	2	116	9	N	105	181	1			134

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	11129 #	8154	-0-	-2975	-0-	8154	3			N	-0-					63
06	10770 #	5913	-0-	-4857	-0-	5913	3			N	-0-					63
07	11129 #	5671	-0-	-5458	-0-	5671	3			N	-0-					63
08	9507 R	9507	-0-	-0-	-0-	9507	3			N	-0-					63
09	8721 R	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			N	-0-					63
10	8153 #	7268	-0-	-885	-0-	7268	3			N	-0-					63

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
STATOIL OIL & GAS LP 816432
PLANET OIL WELL #: 1 RRCID -> 205074 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8526 - 8533

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1133	-0-	-448	-0-	308 37	1 9	788	2	N	34	2	8			62
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	245 14	1 9	423	2	N	13	1	8			74
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	191 23	1 9	745	2	N	21	2	8			93
08	1147	N	660	-0-	-487	-0-	210 20	1 9	430	2	N	18					111
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	257 11	1 9	668	2	N	10	1	8			120
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	236 35	1 9	692	2	N	32	1	8			151

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FRANCITAS, SOUTH (10,100) 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KUBECKA WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					101
06	15480	X	-0-	-0-	-15480	-0-					N	5	5	8			101
07	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					101
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	T. A.		817	-0-	817	817	816	2	1	9	N	1	53	1	1	8	48

FRANCITAS, SOUTH (10,100) //CONT.// 32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KUBECKA WELL #: 1 RRCID -> 231784 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10061 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					257
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	164	1			93
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18138	-0-	-1051	-0-	17245	2	893	9	N	812	560	1			874
06	18570	X	15411	-0-	-3159	-0-	14477	2	934	9	N	849	1251	1			472
07	19189	X	17793	-0-	-1396	-0-	16841	2	952	9	N	865	1061	1			276
08	18507	X	14990	-0-	-3517	-0-	14375	2	615	9	N	559	555	1			280
09	17550	X	14851	-0-	-2699	-0-	13497	2	1354	9	N	1231	1230	1			281
10	18135	X	14515	-0-	-3620	-0-	13544	2	971	9	N	883	745	1			419

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

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

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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
LONG WELL #: 15 RRCID -> 261008 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3680 - 3984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 10 RRCID -> 262199 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3834 - 3834

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 09341 11/29/2012

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC 140670
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

05	217	N	186	-0-	-31	B	-5447	13 52	1 9	121	2	Y	47	177	1		104
06	210	N	156	-0-	-54	B	-5447	11 50	1 9	95	2	Y	45				149
07	217	N	191	-0-	-26	B	-5447	15 55	1 9	121	2	Y	50	11	1		188
08	DLQ G-10		174	-0-	174	B	-5273	15 52	1 9	107	2	Y	47				235
*09	DLQ G-10		148	-0-	148	B	-5125	17 39	1 9	92	2	Y	35	172	1		98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5125					Y	NO RPT				98

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

05	868	N	730	-0-	-138	B	-0-	65 79	1 9	586	2	Y	72	127	1		192
06	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	80 90	1 9	695	2	Y	82				274
07	744	N	499	-0-	-245	B	-0-	50 43	1 9	406	2	Y	39	45	1		268
08	DLQ G-10		706	-0-	706	B	706	80 78	1 9	548	2	Y	71	118	1		221
*09	DLQ G-10		948	-0-	948	B	1654	135 90	1 9	723	2	Y	82	111	1		192
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	1654					Y	NO RPT				192

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

05	1240	#	1264	-0-	24	B	-15071	120 69	1 9	1075	2	N	63	175	1		61
06	1200	#	825	-0-	-375	B	-15446	80 59	1 9	686	3	N	54				115
07	1240	#	1128	-0-	-112	B	-15558	115 59	1 9	954	2	N	54				169
08	1271	#	589	-0-	-682	B	-16240	67 61	1 9	461	2	N	55				224
09	1230	#	726	-0-	-504	B	-16744	106 50	1 9	570	3	N	45	175	1		94
10	1271	#	915	-0-	-356	B	-17100	152 64	1 9	699	3	N	58				152

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	771	-0-	-35	-0-	224	1	547	2	N	-0-					-0-
06	822	X	822	-0-	-0-	-0-	240	1	582	2	N	-0-					-0-
07	849	X	849	-0-	-0-	-0-	248	1	601	2	N	-0-					-0-
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	248	1	533	2	N	-0-					-0-
09	810	X	673	-0-	-137	-0-	240	1	433	2	N	-0-					-0-
10	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	1834	2	279	9	N	254	299	1			38
06	2040	N	1726	-0-	-314	-0-	4	1	1481	2	N	219	151	1			106
							241	9									
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	4	1	1944	2	N	185	148	1			143
							204	9									
08	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	3	1	1580	2	N	149	144	1			148
							164	9									
09	1740	N	1332	-0-	-408	-0-	1200	2	132	9	N	120	137	1			131
10	2139	N	959	-0-	-1180	-0-	4	1	788	2	N	152	247	1			36
							167	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	521	-0-	-68	-0-	452	2	69	9	N	63	74	1			9
06	570	X	410	-0-	-160	-0-	1	1	352	2	N	52	36	1			25
							57	9									
07	589	X	578	-0-	-11	-0-	1	1	522	2	N	50	38	1			37
							55	9									
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	1	1	526	2	N	49	42	1			44
							54	9									
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	489	2	53	9	N	48	48	1			44
10	589	X	576	-0-	-13	-0-	3	1	473	2	N	91	119	1			16
							100	9									

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	4588	X	886	-0-	-3702	-0-	124	1	762	2	N	-0-	164	1			31
06	6660	X	616	-0-	-6044	-0-	101	1	515	2	N	-0-					31
07	6882	X	791	-0-	-6091	-0-	152	1	639	2	N	-0-					31
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	270	1	652	2	N	-0-					31
09	1200	X	747	-0-	-453	-0-	268	1	479	2	N	-0-					31
*10	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	367	1	1296	2	N	-0-					31

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27621 X	23738	-0-	-3883	-0-	3297	1	20306	2	N	123	199	1			38
						135	9									
06	25290 X	17923	-0-	-7367	-0-	2930	1	14912	2	N	74					112
						81	9									
07	26133 X	15762	-0-	-10371	-0-	3014	1	12682	2	N	60					172
						66	9									
08	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	1573	1	3802	2	N	9					181
						10	9									
09	22980 X	2344	-0-	-20636	-0-	842	1	1502	2	N	-0-					181
10	23746 X	2321	-0-	-21425	-0-	513	1	1808	2	N	-0-					181

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

05	16678 X	14877	-0-	-1801	-0-	2070	1	12750	2	N	52	184	1			58
						57	9									
06	15240 X	11789	-0-	-3451	-0-	1925	1	9796	2	N	62					120
						68	9									
07	15748 X	14514	-0-	-1234	-0-	2775	1	11675	2	N	58					178
						64	9									
08	14503 X	14503	-0-	-0-	-0-	4222	1	10205	2	N	69	182	1			65
						76	9									
09	15180 X	12960	-0-	-2220	-0-	4622	1	8250	2	N	80	58	1			87
						88	9									
10	14880 X	13048	-0-	-1832	-0-	2866	1	10102	2	N	73					160
						80	9									

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

05	14818 X	6433	-0-	-8385	-0-	895	1	5509	2	N	26	3	8			148
						29	9									
06	13110 X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					148
07	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					148
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	-0-	125	1			23
10	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					23

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

05	62279 X	55175	-0-	-7104	-0-	54673	2	502	9	N	456	566	1			87
06	59160 X	44795	-0-	-14365	-0-	124	1	44276	2	N	359	191	1			255
						395	9									
07	61132 X	59784	-0-	-1348	-0-	126	1	59153	2	N	459	560	1			154
						505	9									
08	58201 X	58201	-0-	-0-	-0-	111	1	57628	2	N	420	404	1			170
						462	9									
09	53790 X	53551	-0-	-239	-0-	53105	2	446	9	N	405	375	1			200
10	59799 X	50751	-0-	-9048	-0-	298	1	50027	2	N	387	360	1			227
						426	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-					65
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	1024	1	6309	2	N	-0-					-0-
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	922	1	4696	2	N	-0-					-0-
07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	1354	1	5697	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1814	1	4386	2	N	-0-					-0-
09	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	2041	1	3643	2	N	-0-					-0-
*10	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1212	1	4273	2	N	-0-					-0-

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

05	159	X	159	-0-	-0-	-0-	22	1	137	2	N	-0-					-0-
06	120	X	61	-0-	-59	-0-	10	1	51	2	N	-0-					-0-
07	155	X	72	-0-	-83	-0-	14	1	58	2	N	-0-					-0-
08	237	X	237	-0-	-0-	-0-	69	1	166	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

05	3488	X	688	-0-	-2800	-0-	688	2			N	-0-					-0-
06	750	X	467	-0-	-283	-0-	1	1	466	2	N	-0-					-0-
07	775	X	644	-0-	-131	-0-	1	1	643	2	N	-0-					-0-
08	775	X	639	-0-	-136	-0-	1	1	638	2	N	-0-					-0-
09	690	X	495	-0-	-195	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	682	X	528	-0-	-154	-0-	117	1	411	2	N	-0-					-0-

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	200	1	1349	2	N	14					129
							15	9									
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	200	1	1273	2	N	14					143
							15	9									
07	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	200	1	1296	2	N	7					150
							8	9									
08	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	200	1	1155	2	N	4					154
							4	9									
09	1500	X	1390	-0-	-110	-0-	200	1	1183	2	N	6					160
							7	9									
*10	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	200	1	1355	2	N	8					168
							9	9									

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

05	527	X	377	-0-	-150	-0-	100	1	260	2	N	15					190
							17	9									
06	420	X	400	-0-	-20	-0-	100	1	278	2	N	20					210
							22	9									
07	447	X	447	-0-	-0-	-0-	100	1	332	2	N	14					224
							15	9									
08	434	X	404	-0-	-30	-0-	100	1	302	2	N	2	172	1			54
							2	9									
09	474	X	474	-0-	-0-	-0-	100	1	364	2	N	9					63
							10	9									
10	434	X	411	-0-	-23	-0-	100	1	292	2	N	17					80
							19	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PMO 668494
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

05	1705 X	1390	-0-	-315	-0-	1362	2	28	9	N	25			78
06	1560 X	1188	-0-	-372	-0-	1175	2	13	9	N	12			90
07	1488 X	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-			90
08	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			90
*09	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			90
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			90

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

05	5487 X	4949	-0-	-538	-0-	4921	2	28	9	N	25			220
06	5310 X	4664	-0-	-646	-0-	4644	2	20	9	N	18	173	1	65
07	5270 X	4659	-0-	-611	-0-	4640	2	19	9	N	17			82
08	5146 X	4523	-0-	-623	-0-	4503	2	20	9	N	18			100
09	4920 X	4321	-0-	-599	-0-	4304	2	17	9	N	15			115
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			115

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	T. A.	-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

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
XTO ENERGY INC. 945936
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 093882 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 14658 PERF.10812 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-					N	1	89	1			28
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	3			-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-

FRIAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 140230 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11008 - 11030

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-

RIDDEL, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 174385 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10860 - 10869

05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	25	3	10	6	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

FRIENDSHIP CHURCH (1459) 33026 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HUGHES-VOSS WELL #: 1 RRCID -> 244925 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 1702 PERF. 1481 - 1490

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

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	248	X	61	-0-	-187	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	240	X	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	210	X	69	-0-	-141	-0-	69	3			N	-0-					-0-
10	217	X	81	-0-	-136	-0-	81	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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-

FRIO (3580) 33037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VIPER S.W.D., LLC 886209
MT. GILEAD BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 266637 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 3819 PERF. 3815 - 3819

05	0 W	1183	-0-	1183	110290	1183	2			N	-0-					-0-
06	0 W	1189	-0-	1189	111479	1189	2			N	-0-					-0-
07	0 W	1028	-0-	1028	112507	1028	2			N	-0-					-0-
08	0 W	1244	-0-	1244	113751	1244	2			N	-0-					-0-
09	0 W	985	-0-	985	114736	985	2			N	-0-					-0-
10	0 W	973	-0-	973	115709	973	2			N	-0-					-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

05	558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8015 R	8015	-0-	-0-	-0-	149	1	7866	2	N	-0-			-0-
06	8460	5884	-0-	-2576	-0-	127	1	5757	2	N	-0-			-0-
07	8742	5838	-0-	-2904	-0-	124	1	5714	2	N	-0-			-0-
08	8060 #	5374	-0-	-2686	-0-	111	1	5263	2	N	-0-			-0-
09	7770 #	5528	-0-	-2242	-0-	132	1	5396	2	N	-0-			-0-
10	8029 #	5683	-0-	-2346	-0-	107	1	5576	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

05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558	-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-

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

05	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-			52
06	7260 X	5941	-0-	-1319	-0-	5941	2			N	-0-			52
07	7502 X	5858	-0-	-1644	-0-	5858	2			N	-0-			52
08	6200 X	5711	-0-	-489	-0-	5711	2			N	-0-			52
09	5940 X	4980	-0-	-960	-0-	4980	2			N	-0-			52
10	6138 X	3335	-0-	-2803	-0-	3331	2	4	9	N	4			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	9968 X	9968	-0-	-0-	-0-	9909	2	59	9	N	54			92
06	13243 X	13243	-0-	-0-	-0-	13160	2	83	9	N	75			167
07	14070 X	14070	-0-	-0-	-0-	14031	2	39	9	N	35			202
08	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-			202
09	8428 X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-			202
*10	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-			202

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

05	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	2			N	-0-			-0-
06	16511 X	16511	-0-	-0-	-0-	16511	2			N	-0-			-0-
07	12533 X	12533	-0-	-0-	-0-	12533	2			N	-0-			-0-
08	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	13355	2			N	-0-			-0-
09	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-			-0-
*10	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-			-0-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
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 (LULING) //CONT.// 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	2	1	9	N	1					62
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-	62	1			-0-
07	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	420 N	170	-0-	-250	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-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

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

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
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-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					143
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-	21	1			122
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					122
08	DLQ G-10		330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					122
09	DLQ G-10		85	-0-	85	415	85	2			Y	-0-					122
*10	560	N	145	-0-	-415	-0-	145	2			Y	-0-					122

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
05	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	165	165	1			-0-
06	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					240
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					240
07	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	338	338	1			-0-
06	1640	X	1640	-0-	-0- B	-0-	1273	1	367	9	N	334	334	1			-0-
07	1595	X	1595	-0-	-0- B	-0-	1409	1	186	9	N	169	159	1			10
08	2091	X	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	1			N	-0-					10
09	1650	X	905	-0-	-745 B	-0-	546	1	359	9	N	326	336	1			-0-
10	1705	X	429	-0-	-1276 B	-0-	247	1	182	9	N	165	164	1			1

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 038200 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6536 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (F- 7-B) //CONT.// 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-14) 33889 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 11 I RRCID -> 038201 COMPL. DATE 12/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7008

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					337
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					337
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					337
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3000 N	3064	-0-	64	64	3064	2			N	-0-					102
*12	182 N	118	-0-	-64	-0-	118	2			N	-0-	76	1			26
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26
02	8281	8281	-0-	-0-	-0-	8277	2	4	9	N	4					30
03	7578	7578	-0-	-0-	-0-	7572	2	6	9	N	5					35
04	2610	2086	-0-	-524	-0-	2086	2			N	-0-					35
05	3222	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					35
06	2610	1838	-0-	-772	-0-	1838	2			N	-0-					35
07	2697	478	-0-	-2219	-0-	478	2			N	-0-					35
08	3223	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					35
*09	2610	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					35
*10	2697	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

GANADO (MARG. 1) 33889 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184299 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 4970 - 4980

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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

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 (3620) 33889 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 29 RRCID -> 195916 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3493 - 3502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GANADO (3675) 33889 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180784 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 3676 - 3686

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-

M & O GAS UNIT/O. HULT. WELL #: 5H RRCID -> 182691 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 3675 - 3685

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

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-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 26 RRCID -> 111336 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 3685 - 3696

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

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 20 F RRCID -> 090955 COMPL. DATE 12/07/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 3660 - 3664

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-

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-

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
M. L. & I. GAS UNIT WELL #: 25F RRCID -> 188620 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3815 - 3828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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

BRANCH, MAGGIE WELL #: 32 RRCID -> 155572 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3852 - 3855

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

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

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 (4000) //CONT.// 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 3 RRCID -> 093466 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 4027 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-

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

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

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

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	17515		-0-	-0-	-17515	-0-					N	-0-	135	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	16554	#	-0-	-0-	-16554	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-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	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	3100	N	3483	-0-	383	383	3483	1			N	-0-					-0-

GANADO, EAST (6450) 33891 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GARRETT/MATCEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241850 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6466 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	6820 X	5678	-0-	-1142	-0-	93	1	5585	2	N	-0-					90
06	6600 X	5015	-0-	-1585	-0-	86	1	4929	2	N	-0-					90
07	6820 X	4489	-0-	-2331	-0-	90	1	4392	2	N	6					96
						7	9									
08	6820 X	3441	-0-	-3379	-0-	66	1	3374	2	N	1					97
						1	9									
09	5910 X	3719	-0-	-2191	-0-	86	1	3633	2	N	-0-					97
10	5673 X	2490	-0-	-3183	-0-	72	1	2418	2	N	-0-					97

OILSTONE OPERATING, LLC 620796
FRANZ WELL #: 1 RRCID -> 207974 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4445 - 4449

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SANDHOP "A" WELL #: 1 RRCID -> 210021 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4495 - 4498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309 #	3300	-0-	-1009	-0-	3149	2	151	9	N	137	173	1			89
06	4371 R	4371	-0-	-0-	-0-	4161	2	210	9	N	191	167	1			113
07	4895 R	4895	-0-	-0-	-0-	4671	2	224	9	N	204	178	1			139
08	5157 R	5157	-0-	-0-	-0-	4905	2	252	9	N	229	160	1			208
09	18881	18881	-0-	-0-	-0-	17975	2	906	9	N	824	705	1	2	8	325
*10	31215	31215	-0-	-0-	-0-	29740	2	1475	9	N	1341	1369	1			297

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	527 N	499	-0-	-28	-0-	110	1	343	2	Y	42	42	1			15
						46	9									
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	106	1	317	2	Y	17	20	1			12
						19	9									
07	465 N	429	-0-	-36	-0-	104	1	296	2	Y	26	21	1			17
						29	9									
08	496 N	445	-0-	-51	-0-	104	1	321	2	Y	18					35
						20	9									
09	450 N	439	-0-	-11	-0-	92	1	310	2	Y	34	40	1			29
						37	9									
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	98	1	338	2	Y	24	36	1			17
						26	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

05	713 X	468	-0-	-245	-0-	114	1	353	2	N	1					257
						1	9									
06	600 X	458	-0-	-142	-0-	112	1	335	2	N	10					267
						11	9									
07	527 X	460	-0-	-67	-0-	120	1	340	2	N	-0-					267
08	465 X	415	-0-	-50	-0-	102	1	313	2	N	-0-					267
09	450 X	384	-0-	-66	-0-	88	1	296	2	N	-0-					267
10	465 X	403	-0-	-62	-0-	91	1	312	2	N	-0-					267

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	5549 X	4572	-0-	-977	-0-	4228	2	344	9	Y	313	310	1			98
06	5370 X	3821	-0-	-1549	-0-	3677	2	144	9	Y	131	156	1			73
07	5301 X	3468	-0-	-1833	-0-	3261	2	207	9	Y	188	156	1			105
08	5115 X	3456	-0-	-1659	-0-	3325	2	131	9	Y	119					224
09	4950 X	3417	-0-	-1533	-0-	3096	2	321	9	Y	292	317	1			199
10	4557 X	3458	-0-	-1099	-0-	3192	2	266	9	Y	242	319	1			122

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			62
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			62
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			62
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-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

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 07/29/2009 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11659 - 11717

05	5115 #	3141	-0-	-1974	-0-	308	1	2756	3	Y	70			139
						77	9							
06	4980 #	4500	-0-	-480	-0-	320	1	4139	3	Y	37			176
						41	9							
07	5146 #	4159	-0-	-987	-0-	265	1	3860	3	Y	31			207
						34	9							
08	5146 #	4655	-0-	-491	-0-	236	1	4389	3	Y	27	73	1	161
						30	9							
09	4659 R	4659	-0-	-0-	-0-	320	1	4325	3	Y	13	137	1	37
						14	9							
10	4650 #	3902	-0-	-748	-0-	372	1	3510	3	Y	18			55
						20	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					25
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					25
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14465 PERF.11806 - 12064

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

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

05	1302	X	580	-0-	-722	-0-	579	3	1	9	Y	1	1	8			3
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	3			Y	-0-					3
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					3
08	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	3			Y	-0-	1	1			2
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-	1	1			1
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					1

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

05	7130	X	3064	-0-	-4066	-0-	345	1	2627	3	Y	84					191
							92	9									
06	6900	X	5162	-0-	-1738	-0-	294	1	4799	3	Y	63					254
							69	9									
07	7130	X	5956	-0-	-1174	-0-	374	1	5535	3	Y	43					297
							47	9									
08	7626	X	6596	-0-	-1030	-0-	440	1	6082	3	Y	67	105	1			259
							74	9									
09	6480	X	5890	-0-	-590	-0-	300	1	5564	3	Y	24	222	1			61
							26	9									
10	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	299	1	5039	3	Y	28					89
							31	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2913	2830	-0-	-83	B	-1644	2805	2	25	9	N	23		44
06	3488	3729	-0-	241	B	-1403	3703	2	26	9	N	24		68
07	3543	3481	-0-	-62	B	-1465	3453	2	28	9	N	25		93
08	2941	3576	-0-	635	B	-830	3539	2	37	9	N	34		127
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-145	CANCELLED UNDERAGE ->		-685							
09	1934	2351	-0-	417	B	272	2328	2	23	9	N	21		148
10	1634	2113	-0-	479	B	751	2079	2	34	9	N	31		179

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

05	2208	2010	-0-	-198	B	-3741	433	1	1575	2	N	2		59
							2	9						
06	2638	359	-0-	-2279	B	-6020	103	1	256	2	N	-0-		59
07	2679	292	-0-	-2387	B	-8407	90	1	202	2	N	-0-		59
08	2235	2846	-0-	611	B	-7796	398	1	2414	2	N	31		90
							34	9						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5350	CANCELLED UNDERAGE ->		-2446							
09	1465	2444	-0-	979	B	-4371	365	1	2079	2	N	-0-		90
*10	1238	2617	-0-	1379	B	-2992	404	1	2207	2	N	5		95
							6	9						

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

05	831 N	831	-0-	-0-	B	-0-	179	1	652	2	N	-0-		111
06	1084 N	1084	-0-	-0-	B	-0-	311	1	773	2	N	-0-		111
07	1178 N	1035	-0-	-143	B	-0-	319	1	716	2	N	-0-		111
08	1597 N	1597	-0-	-0-	B	-0-	226	1	1371	2	N	-0-		111
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	1464 N	1464	-0-	-0-	B	-0-	219	1	1245	2	N	-0-		111
*10	1276 N	1276	-0-	-0-	B	-0-	197	1	1079	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	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	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-

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BEXCO OPERATING, INC. 068468
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

05	5456 X	4239	-0-	-1217	-0-	4200	2	39	9	N	35			225
06	5280 X	2097	-0-	-3183	-0-	2097	2			N	-0-	28	7	197
07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-			197
08	4247 X	3314	-0-	-933	-0-	3314	2			N	-0-			197
09	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	5070	2	53	9	N	48			245
10	4712 X	2935	-0-	-1777	-0-	2822	2	113	9	N	103	155	1	193

GEORGE WEST, W. (7250) 34501 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102064 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3860 - 3900

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

05	2542 N	880	-0-	-1662	-0-	880	2			N	-0-			-0-
06	2490 N	1750	-0-	-740	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
07	2573 N	1427	-0-	-1146	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
09	1740 N	40	-0-	-1700	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	1426 N	1100	-0-	-326	-0-	1100	2			N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B DENY	-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	340	-0-	-94	-0-	333	3	7	9	N	6					75
06	450 N	128	-0-	-322	-0-	128	3			N	-0-					75
07	372 N	313	-0-	-59	-0-	289	3	24	9	N	22					97
08	341 N	157	-0-	-184	-0-	155	3	2	9	N	2					99
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	N	11					110
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	290	3	2	9	N	2					112

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

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	11907 X	11907	-0-	-0-	-0-	11698	2	209	9	N	190	246	1							90
06	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	9015	2	101	9	N	92									182
07	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	10631	2	153	9	N	139	168	1							153
08	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7791	2	101	9	N	92	139	1							106
*09	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	13026	2	172	9	N	156	176	1							86
*10	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	13049	2	166	9	N	151	79	0	176	1					57

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	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	720	1	3780	2	N	108	172	1			120
							119	9									
06	4620	X	4389	-0-	-231	-0-	696	1	3638	2	N	50					170
							55	9									
07	4774	X	4156	-0-	-618	-0-	672	1	3429	2	N	50					220
							55	9									
08	4774	X	4124	-0-	-650	-0-	672	1	3409	2	N	39	181	1			78
							43	9									
09	4620	X	4082	-0-	-538	-0-	672	1	3310	2	N	91					169
							100	9									
10	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	744	1	3629	2	N	130	179	1			120
							143	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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	60	1	795	3	N	8	7	1			47
							9	9									
06	600	X	411	-0-	-189	-0-	60	1	344	3	N	6	6	1			47
							7	9									
07	651	X	626	-0-	-25	-0-	52	1	567	3	N	6	9	1			44
							7	9									
08	868	X	682	-0-	-186	-0-	44	1	631	3	N	6					50
							7	9									
09	840	X	663	-0-	-177	-0-	44	1	611	3	N	7	14	1			43
							8	9									
10	868	X	621	-0-	-247	-0-	43	1	572	3	N	5	1	1			47
							6	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	884	1	8547	3	N	169	98	1			268
							186	9									
06	7380	X	2451	-0-	-4929	-0-	427	1	1967	3	N	52	200	1			120
							57	9									
07	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	843	1	6922	3	N	140	93	1			167
							154	9									
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	990	1	10732	3	N	157					324
							173	9									
09	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	918	1	9467	3	N	188	384	1			128
							207	9									
*10	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	977	1	9754	3	N	174	11	1			291
							191	9									

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	X	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	1					1
							1	9									
09	31	X	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1					1
							1	9									

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 111264 COMPL. DATE 05/22/1984 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10366 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	296	2	2	9	N	2	2	1			170
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	N	1					171
07	620	N	433	-0-	-187	-0-	433	2			N	-0-					171
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					171
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-					171
10	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-	2	0			171

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	4216	X	2914	-0-	-1302 B	-0-	2881	2	33	9	N	30					246
06	4320	X	4061	-0-	-259 B	-0-	3956	2	105	9	N	95	181	1			160
07	4653	X	4653	-0-	-0- B	-0-	4565	2	88	9	N	80					240
08	4464	X	4120	-0-	-344 B	-0-	4051	2	69	9	N	63	189	1			114
09	4050	X	3771	-0-	-279 B	-0-	3707	2	64	9	N	58					172
10	4650	X	4456	-0-	-194 B	-0-	4349	2	107	9	N	97					269

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2414	-0-	-128 B	-0-	2295	2	119	9	N	108	191	1			115
06	2520	X	2276	-0-	-244 B	-0-	2159	2	117	9	N	106					221
07	4216	X	2334	-0-	-1882 B	-0-	2206	2	128	9	N	116	177	1			160
08	4216	X	1922	-0-	-2294 B	-0-	1823	2	99	9	N	90					250
*09	4080	X	2294	-0-	-1786 B	-0-	2171	2	123	9	N	112	186	1			176
10	2418	X	2170	-0-	-248 B	-0-	2059	2	111	9	N	101	14	0	193	1	82

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	5057	-0-	-89 B	-0-	5010	2	47	9	N	43	32	1			118
06	5040	X	4589	-0-	-451 B	-0-	4523	2	66	9	N	60					178
07	7471	X	4865	-0-	-2606 B	-0-	4843	2	22	9	N	20	169	0			29
08	7471	X	4186	-0-	-3285 B	-0-	4130	2	56	9	N	51					80
*09	7230	X	5093	-0-	-2137 B	-0-	5086	2	7	9	N	6					86
10	5053	X	4912	-0-	-141 B	-0-	4894	2	18	9	N	16	33	0			98

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2687	-0-	-816 B	-0-	2278	2	409	9	N	372	711	1			67
06	3390	X	1765	-0-	-1625 B	-0-	1596	2	169	9	N	154	176	1			45
07	5208	X	2575	-0-	-2633 B	-0-	2316	2	259	9	N	235	178	1			102
08	5208	X	1648	-0-	-3560 B	-0-	1454	2	194	9	N	176	179	1			99
*09	5040	X	3074	-0-	-1966 B	-0-	2602	2	472	9	N	429	177	1			351
*10	2917	X	2917	-0-	-0- B	-0-	2312	2	605	9	N	550	19	0	342	1	388

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	4619 #	4068	-0-	-551	-0-	485	1	3432	3	N	137	229	1			134
						151	9									
06	4080 #	1956	-0-	-2124	-0-	322	1	1484	3	N	136	206	1			64
						150	9									
07	4154 #	2810	-0-	-1344	-0-	450	1	2271	3	N	81	40	1			105
						89	9									
08	4154 #	3936	-0-	-218	-0-	457	1	3396	3	N	75					180
						83	9									
09	3930 #	3646	-0-	-284	-0-	391	1	3146	3	N	99	73	1			206
						109	9									
10	4061 #	3796	-0-	-265	-0-	419	1	3293	3	N	76	172	1			110
						84	9									

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		55

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	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-

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	992 #	753	-0-	-239	-0-	678	2	75	9	N	68					314
06	960 #	436	-0-	-524	-0-	425	2	11	9	N	10					324
07	961 #	410	-0-	-551	-0-	397	2	13	9	N	12					336
08	961 #	454	-0-	-507	-0-	444	2	10	9	N	9	179	1			166
09	750 #	332	-0-	-418	-0-	326	2	6	9	N	5					171
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					171

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	27094 X	23167	-0-	-3927 B	-0-	22437	2	730	9	N	664	540	1			208
06	26220 X	20630	-0-	-5590 B	-0-	19991	2	639	9	N	581	681	1			108
07	27094 X	21175	-0-	-5919 B	-0-	20485	2	690	9	N	627	542	1			193
08	25203 X	22713	-0-	-2490 B	-0-	22016	2	697	9	N	634	708	1			119
09	24270 X	20466	-0-	-3804 B	-0-	19786	2	680	9	N	618	540	1			197
10	23157 X	20657	-0-	-2500 B	-0-	19979	2	678	9	N	616	716	1			97

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

05	6623 X	6623	-0-	-0- B	-0-	6433	2	190	9	N	173	173	1			123
06	5730 X	5452	-0-	-278 B	-0-	5262	2	190	9	N	173	172	1			124
07	6045 X	4950	-0-	-1095 B	-0-	4828	2	122	9	N	111					235
08	6634 X	6454	-0-	-180 B	-0-	6254	2	200	9	N	182	159	1			258
09	6420 X	5605	-0-	-815 B	-0-	5466	2	139	9	N	126	180	1			204
10	6634 X	4417	-0-	-2217 B	-0-	4309	2	108	9	N	98	179	1			123

KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

05	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4663	2	102	9	N	93	179	1			68
06	4920 X	4418	-0-	-502 B	-0-	4316	2	102	9	N	93					161
07	5084 X	4970	-0-	-114 B	-0-	4867	2	103	9	N	94	197	1			58
08	5084 X	4808	-0-	-276 B	-0-	4719	2	89	9	N	81					139
09	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	4769	2	97	9	N	88					227
10	4960 X	4776	-0-	-184 B	-0-	4684	2	92	9	N	84	258	1			53

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

05	3968 X	3600	-0-	-368 B	-0-	3599	2	1	9	N	1					182
06	4020 X	3377	-0-	-643 B	-0-	3376	2	1	9	N	1					183
07	4154 X	3524	-0-	-630 B	-0-	3496	2	28	9	N	25	155	1			53
08	4154 X	2983	-0-	-1171 B	-0-	2983	2			N	-0-					53
09	3660 X	3077	-0-	-583 B	-0-	3077	2			N	-0-					53
10	3596 X	3069	-0-	-527 B	-0-	3065	2	4	9	N	4					57

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	52	-0-	52	52	13	1	39	2	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	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2		N	-0-			-0-
06	180 #	72	-0-	-108	-0-	72	2		N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3365	-0-	-324	-0-	33	1	3325	2	N	6	6	8			219
							7	9									
06	3570	X	1738	-0-	-1832	-0-	25	1	1713	2	N	-0-					219
07	3689	X	3133	-0-	-556	-0-	33	1	3100	2	N	-0-					219
08	3503	X	3284	-0-	-219	-0-	33	1	3251	2	N	-0-					219
09	3270	X	3164	-0-	-106	-0-	32	1	3132	2	N	-0-					219
10	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	33	1	3209	2	N	-0-					219

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					46
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					46
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					46

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	#	2935	-0-	-2304	-0-	306	1	2603	2	Y	24	42	1			15
							26	9									
06	4980	#	2312	-0-	-2668	-0-	212	1	2054	2	Y	42	26	1			31
							46	9									
07	4340	#	2524	-0-	-1816	-0-	251	1	2244	2	Y	26	35	1			22
							29	9									
08	3100	#	2722	-0-	-378	-0-	283	1	2413	2	Y	24	28	1			18
							26	9									
09	3000	#	2625	-0-	-375	-0-	286	1	2288	2	Y	46	37	1			27
							51	9									
*10	3463	R	3463	-0-	-0-	-0-	362	1	3061	2	Y	36	57	1			6
							40	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

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	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-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HIBBARD ENERGY, LP 383757
FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

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-

OAK ENERGY, LLC 617101
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					21
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					21
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					21
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	5					26

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	279	2	31	9	N	28				146
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	314	2	22	9	N	20				166
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	338	2	24	9	N	22				188
08	310	N	64	-0-	-246	-0-	58	2	6	9	N	5				193
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				193
10	372	N	139	-0-	-233	-0-	129	2	10	9	N	9				202

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2832	2	18	9	N	16				69
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	763	2	17	9	N	15				84
07	682	N	548	-0-	-134	-0-	539	2	9	9	N	8				92
08	2325	N	283	-0-	-2042	-0-	273	2	10	9	N	9				101
09	780	N	160	-0-	-620	-0-	160	2			N	-0-				101
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	792	2	19	9	N	17				118

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

GOTTSCHALT (PETTUS) //CONT.// 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

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

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
KEAHEY-MEYER WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344

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	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	43	1	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	101	1	35
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			43
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			45
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			45

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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			23
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			23
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			23
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			23
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		N	-0-			23

GOWITT (COOK MOUNTAIN) 36140 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-T RRCID -> 175413 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987

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	1395 X	944	-0-	-451 B	-0-	124	1	450	2	N	336	357	1			161
						370	9									
06	1350 X	518	-0-	-832 B	-0-	32	1	113	2	N	339	348	1			152
						373	9									
07	1178 X	-0-	-0-	-1178 B	-0-					N	318	350	1			120
08	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	318	349	1			89
09	1020 X	-0-	-0-	-1020 B	-0-					N	285	166	1	7	8	201
10	930 X	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	334	345	1			190

NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

05	961 X	634	-0-	-327 B	-0-	634	2			N	-0-					37
06	840 X	176	-0-	-664 B	-0-	176	2			N	-0-					37
07	744 X	505	-0-	-239 B	-0-	505	2			N	-0-					37
08	713 X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					37
09	600 X	-0-	-0-	-600 B	-0-					N	-0-					37
10	620 X	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					37

GRACE (FRIO 4450) 36180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GEO-GOLDENROD WELL #: 3 RRCID -> 202579 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 4789 PERF. 4387 - 4393

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

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

05	2635 X	706	-0-	-1929	-0-	706	5			N	-0-					-0-
06	3480 X	603	-0-	-2877	-0-	603	5			N	-0-					-0-
07	3596 X	500	-0-	-3096	-0-	500	5			N	-0-					-0-
08	3596 X	551	-0-	-3045	-0-	551	5			N	-0-					-0-
09	870 X	449	-0-	-421	-0-	449	5			N	-0-					-0-
10	713 X	439	-0-	-274	-0-	439	5			N	-0-					-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ABEL, M.D. CO. 001506
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1209	#	29	-0-	-1180	-0-	29	2			N	-0-							60
06	1170	#	126	-0-	-1044	-0-	112	2	14	9	N	13							73
07	4042	R	4042	-0-	-0-	-0-	3903	2	139	9	N	126	116	1					83
08	4016	R	4016	-0-	-0-	-0-	3910	2	106	9	N	96							179
09	4148	R	4148	-0-	-0-	-0-	4056	2	92	9	N	84	165	1					98
*10	4111	R	4111	-0-	-0-	-0-	4035	2	76	9	N	69							167

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	547 N	547	-0-	-0-	-0-	79	1	468	2	N	-0-			-0-
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	97	1	539	2	N	-0-			-0-
07	864 N	864	-0-	-0-	-0-	135	1	729	2	N	-0-			-0-
08	793 N	793	-0-	-0-	-0-	118	1	675	2	N	-0-			-0-
*09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	107	1	555	2	N	-0-			-0-
10	868 N	257	-0-	-611	-0-	40	1	217	2	N	-0-			-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

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) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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
OCONNOR, TOM WELL #: 8 H RRCID -> 059832 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 04/02/1989 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	245	1	1458	2	N	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	227	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	216	1	1167	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	216	1	1233	2	N	-0-					-0-
*09	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	189	1	974	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	450	-0-	-945	-0-	69	1	381	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: A 11 RRCID -> 001919 COMPL. DATE 08/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5057 - 5046

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

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

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

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

GRETA (G-5) 36867 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 8 F RRCID -> 061699 COMPL. DATE 10/05/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4767 - 4782

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_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

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	1364 N	856	-0-	-508	-0-	144	1	712	2	N	-0-					-0-
06	1500 N	1242	-0-	-258	-0-	223	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	293	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	285	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	317	1	1318	2	N	-0-					-0-
10	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	284	1	1285	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-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. -A- WELL #: 10 RRCID -> 031807 COMPL. DATE 09/15/1963 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1881 - 1883

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

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	403 N	29	-0-	-374	-0-	5	1	24	2	N	-0-			-0-
06	330 N	171	-0-	-159	-0-	31	1	140	2	N	-0-			-0-
07	502 N	502	-0-	-0-	-0-	93	1	409	2	N	-0-			-0-
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	92	1	433	2	N	-0-			-0-
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	2	N	-0-			-0-
10	496 N	461	-0-	-35	-0-	83	1	378	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	1420	-0-	-6	-0-	239	1	1181	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	246	1	1126	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	321	-0-	-1059	-0-	62	1	259	2	N	-0-					-0-
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	277	1	1255	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	657	-0-	657	657	122	1	535	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	997	-0-	997	1654	175	1	822	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	812	-0-	812	2466	157	1	655	2	N	-0-					-0-
*10	3170		704	-0-	-2466	-0-	127	1	577	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	127	1	629	2	N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	126	1	594	2	N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	201	1	837	2	N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	157	1	712	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	33	1	162	2	N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	35	1	161	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	38	1	168	2	N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	2	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.J. B WELL #: 1 RRCID -> 150108 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2043 - 2045

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

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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	2	N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	34	1	104	2	N	-0-					-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	33	1	89	2	N	-0-					-0-
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	2	N	-0-					-0-
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	21	1	68	2	N	-0-					-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	30	1	87	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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.	-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 (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	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-

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. C (S) WELL #: 3 RRCID -> 150458 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 2332 - 2334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013

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-

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

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

CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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
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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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" (P) WELL #: 1 RRCID -> 137031 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 2638 - 2644

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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 '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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

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-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			N	-0-				-0-
06	720	N	194	-0-	-526	-0-	194	1			N	-0-				-0-
07	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	1			N	-0-				-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-				-0-
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	1			N	-0-				-0-
*10	3100	N	5198	-0-	2098	2098	4319	1	61	2	N	-0-				-0-
							818	3								

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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 #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
06	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	1			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	1			N	-0-					-0-
08	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	1			N	-0-					-0-
09	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	1			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

05	6250	4398	-0-	-1852	-0-	4398	1			N	-0-					-0-
06	7500	4630	-0-	-2870	-0-	4626	1	4	2	N	-0-					-0-
07	7750	3645	-0-	-4105	-0-	3645	1			N	-0-					-0-
08	7750	1666	-0-	-6084	-0-	1666	1			N	-0-					-0-
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7750	637	-0-	-7113	-0-	529	1	8	2	N	-0-					-0-
						100	3									

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 92 RRCID -> 256514 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-			-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	N	-0-			-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	N	-0-			-0-
*10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

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

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	163	1	805	2	N	-0-					-0-
06	930 N	635	-0-	-295	-0-	114	1	521	2	N	-0-					-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 4 E RRCID -> 055578 COMPL. DATE 06/30/1973 TOTAL DEPTH 3510 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	452 R	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	2	N	-0-					-0-
06	360 #	335	-0-	-25	-0-	60	1	275	2	N	-0-					-0-
07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	84	1	367	2	N	-0-					-0-
08	465 #	321	-0-	-144	-0-	56	1	265	2	N	-0-					-0-
09	450 #	243	-0-	-207	-0-	47	1	196	2	N	-0-					-0-
10	465 #	263	-0-	-202	-0-	47	1	216	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

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

GRETA (4400) 36867 780 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 86 RRCID -> 067677 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 6341 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO) WELL #: 2 RRCID -> 205584 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5263 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			50

GRETA (5270) //CONT.// 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2508	-0-	-499	-0-	420	1	2073	2	N	14					129
							15	9									
06	2580	#	2347	-0-	-233	-0-	419	1	1918	2	N	9					138
							10	9									
07	2697	#	2439	-0-	-258	-0-	449	1	1978	2	N	11					149
							12	9									
08	2697	#	2439	-0-	-258	-0-	423	1	1988	2	N	25					174
							28	9									
09	2610	#	2119	-0-	-491	-0-	411	1	1708	2	N	-0-					174
10	2511	#	2258	-0-	-253	-0-	409	1	1849	2	N	-0-					174

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	2	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	139	2	N	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	21	1	97	2	N	-0-					-0-
09	180	N	95	-0-	-85	-0-	18	1	77	2	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	N	-0-					-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	8	-0-	-52	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	62	#	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
JM OBRIEN "A" WELL #: 9 RRCID -> 214405 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6167 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5569		5569	-0-	-0-	-0-	936	1	4624	2	N	8					159
							9	9									
06	5060		5060	-0-	-0-	-0-	907	1	4146	2	N	6					165
							7	9									
07	4932		4932	-0-	-0-	-0-	912	1	4014	2	N	5					170
							6	9									
08	4938		4938	-0-	-0-	-0-	864	1	4068	2	N	5					175
							6	9									
09	3962		3962	-0-	-0-	-0-	768	1	3192	2	N	2					177
							2	9									
*10	4395		4395	-0-	-0-	-0-	795	1	3598	2	N	2					179
							2	9									

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

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

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

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

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

05	775 #	648	-0-	-127	-0-	34 446	1 9	168	2	N	405	480	1			115
06	648 R	648	-0-	-0-	-0-	24 514	1 9	110	2	N	467	471	1			111
07	806 #	589	-0-	-217	-0-	36 393	1 9	160	2	N	357	317	1			151
08	806 #	747	-0-	-59	-0-	32 563	1 9	152	2	N	512	479	1			184
09	780 #	166	-0-	-614	-0-	14 96	1 9	56	2	N	87	156	1			115
10	682 #	467	-0-	-215	-0-	22 345	1 9	100	2	N	314	325	1			104

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	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-

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	4526 #	3998	-0-	-528	-0-	1004	1	2994	2	N	-0-					66
06	3870 #	3659	-0-	-211	-0-	979	1	2680	2	N	-0-					66
07	4402 #	3194	-0-	-1208	-0-	998	1	2196	2	N	-0-					66
08	4402 #	2575	-0-	-1827	-0-	983	1	1592	2	N	-0-					66
09	4260 #	3439	-0-	-821	-0-	982	1	2457	2	N	-0-					66
10	3999 #	3496	-0-	-503	-0-	996	1	2500	2	N	-0-					66

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581 #	1395	-0-	-186	-0-	171	1	846	2	N	344	321	1			145
						378	9									
06	1650 #	1329	-0-	-321	-0-	175	1	798	2	N	324	330	1			139
						356	9									
07	1705 #	1301	-0-	-404	-0-	178	1	782	2	N	310	328	1			121
						341	9									
08	1705 #	1193	-0-	-512	-0-	154	1	725	2	N	285	316	1			90
						314	9									
09	1530 #	992	-0-	-538	-0-	137	1	570	2	N	259	166	1			183
						285	9									
10	1395 #	934	-0-	-461	-0-	118	1	537	2	N	254	322	1			115
						279	9									

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION 027200
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123 X	3899	-0-	-224	-0-	1419	1	2456	2	Y	22	18	1			29
						24	9									
06	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	1367	1	2862	2	Y	24					53
						26	9									
07	4309 X	3938	-0-	-371	-0-	1347	1	2569	2	Y	20	34	1			39
						22	9									
08	3875 X	3702	-0-	-173	-0-	1339	1	2334	2	Y	26	35	1			30
						29	9									
09	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	1349	1	2611	2	Y	13					43
						14	9									
*10	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1365	1	2762	2	Y	28					71
						31	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
APACHE CORPORATION 027200
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	4061	X	986	-0-	-3075	-0-	941	1	45	9	Y	41	54	1			45
06	2370	X	715	-0-	-1655	-0-	674	1	41	9	Y	37	40	1			42
07	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1218	1	624	2	Y	61	39	1			64
							67	9									
08	2449	X	1652	-0-	-797	-0-	1221	1	367	2	Y	58	62	1			60
							64	9									
09	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1356	1	2029	2	Y	45					105
							50	9									
*10	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	1347	1	2758	2	Y	55	118	1			42
							61	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-	6	1			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	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	804	1	906	2	Y	20					55
							22	9									
06	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	562	1	582	2	Y	29	41	1			43
							32	9									
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	754	1	1657	2	Y	16					59
							18	9									
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	781	1	2141	2	Y	5	41	1			23
							6	9									
09	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	665	1	1186	2	Y	13					36
							14	9									
*10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	417	1	1079	2	Y	41	24	1			53
							45	9									

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

05	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	1261	1	2355	2	Y	100	72	1			105
							110	9									
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1102	1	2345	2	Y	55	93	1			67
							61	9									
07	3379	X	3347	-0-	-32	-0-	1063	1	2220	2	Y	58	63	1			62
							64	9									
08	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	1073	1	2041	2	Y	70	60	1			72
							77	9									
09	3600	X	3112	-0-	-488	-0-	1113	1	1930	2	Y	63					135
							69	9									
10	3720	X	3128	-0-	-592	-0-	1108	1	1945	2	Y	68	151	1			52
							75	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	1580	1	6371	2	Y	62	44	1			77
							68	9									
06	8850	X	8654	-0-	-196	-0-	1453	1	7147	2	Y	49					126
							54	9									
07	9145	X	8782	-0-	-363	-0-	1427	1	7307	2	Y	44	81	1			89
							48	9									
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	1446	1	7049	2	Y	51	79	1			61
							56	9									
09	8220	X	7711	-0-	-509	-0-	1386	1	6269	2	Y	51					112
							56	9									
10	8494	X	7446	-0-	-1048	-0-	1373	1	6023	2	Y	45					157
							50	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	449	-0-	-1132	-0-	206	1	243	2	Y	-0-					6
06	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1265	1	4757	2	Y	-0-	5	1			1
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1039	1	3022	2	Y	12					13
							13	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	968	1	1880	2	Y	5	9	1			9
							6	9									
09	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	890	1	2124	2	Y	25					34
							28	9									
*10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	721	1	1907	2	Y	18	23	1			29
							20	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4063	-0-	963	3505	1279	1	2710	2	Y	67					174
							74	9									
06	8156	X	4651	-0-	-3505	-0-	1156	1	3423	2	Y	65	130	1			109
							72	9									
07	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1038	1	2870	2	Y	73					182
							80	9									
08	3844	X	3786	-0-	-58	-0-	1036	1	2659	2	Y	83	128	1			137
							91	9									
09	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	1019	1	2753	2	Y	51					188
							56	9									
*10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	1207	1	3434	2	Y	53	129	1			112
							58	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	1524	1	2305	2	Y	27	115	1			66
							30	9									
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	1429	1	2453	2	Y	31					97
							34	9									
07	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	1302	1	2341	2	Y	36	62	1			71
							40	9									
08	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	1285	1	1805	2	Y	25	63	1			33
							28	9									
09	3570	X	2026	-0-	-1544	-0-	1267	1	731	2	Y	25					58
							28	9									
10	3689	X	2011	-0-	-1678	-0-	1344	1	647	2	Y	18					76
							20	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 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	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	1204	1	2350	2	Y	47	54	1			51
						52	9									
06	2370 X	1529	-0-	-841	-0-	1012	1	442	2	Y	68	45	1			74
						75	9									
07	2449 X	1998	-0-	-451	-0-	1046	1	902	2	Y	45	69	1			50
						50	9									
08	INC G-10	3469	-0-	3469	3469	1142	1	2286	2	Y	37	48	1			39
						41	9									
09	INC G-10	3545	-0-	3545	7014	1140	1	2371	2	Y	31					70
						34	9									
10	INC G-10	3237	-0-	3237	10251	1115	1	2081	2	Y	37	79	1			28
						41	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	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	47	1	2824	2	N	23					125
						25	9									
06	3090 X	2830	-0-	-260	-0-	44	1	2775	2	N	10					135
						11	9									
07	3224 X	2800	-0-	-424	-0-	101	1	2393	2	N	62					197
						238	5	68	9							
08	3224 X	3142	-0-	-82	-0-	88	1	2950	2	N	19					216
						83	5	21	9							
09	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	89	1	3142	2	N	52					268
						57	9									
*10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	90	1	3066	2	N	28	180	1			116
						31	9									

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION 027200
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

05	1457 N	1011	-0-	-446	-0-	866	1	138	2	Y	6	172	1			88
						7	9									
06	1380 N	996	-0-	-384	-0-	708	1	288	2	Y	-0-					88
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	888	1	658	2	Y	-0-					88
08	1023 N	858	-0-	-165	-0-	854	1	4	2	Y	-0-					88
09	990 N	771	-0-	-219	-0-	569	1	202	2	Y	-0-					88
*10	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	1117	1	1310	2	Y	-0-					88

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13502 - 13611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	1006	1	1900	2	N	4					119
							4	9									
06	3180	X	2625	-0-	-555	-0-	973	1	1651	2	N	1					120
							1	9									
07	3224	X	2451	-0-	-773	-0-	969	1	1482	2	N	-0-					120
08	3224	X	2232	-0-	-992	-0-	945	1	1287	2	N	-0-					120
09	3120	X	2032	-0-	-1088	-0-	945	1	1087	2	N	-0-					120
10	2914	X	2475	-0-	-439	-0-	975	1	1496	2	N	4					124
							4	9									

H. C. KOONTZ (5460) 37587 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 133303 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5461 - 5467

05	310	N	139	-0-	-171	-0-	139	1			N	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	1			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	1			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	1			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	1			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	660	N	182	-0-	-478	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	527	N	157	-0-	-370	-0-	157	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-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

05	13465	X	718	-0-	-12747	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	772	X	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
07	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
09	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BECK WELL #: 1 RRCID -> 168725 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 4857 - 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-

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	6665 X	4871	-0-	-1794	-0-	399	1	4314	2	Y	144	157	1		86
						158	9								
06	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	430	1	4538	2	Y	264	158	1		192
						290	9								
07	6789 X	5389	-0-	-1400	-0-	481	1	4607	2	Y	274	329	1		137
						301	9								
08	6789 X	3306	-0-	-3483	-0-	282	1	2795	2	Y	208	160	1		185
						229	9								
09	6570 X	6012	-0-	-558	-0-	572	1	5106	2	Y	304	338	1		151
						334	9								
*10	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	543	1	4943	2	Y	236	175	1		212
						260	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	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-

HALLETTSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11581	-0-	-1191	-0-	811	1	10098	2	Y	123	116	0			41
							537	3	135	9							
06	10500	X	5458	-0-	-5042	-0-	40	1	5295	2	Y	39	38	2			42
							80	3	43	9							
07	8866	X	1383	-0-	-7483	-0-	13	1	1305	2	Y	41	38	2			45
							20	3	45	9							
*08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	282	1	6802	2	Y	37	44	2			38
							120	3	41	9							
*09	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	411	1	11088	2	Y	61	60	2			39
							221	3	67	9							
*10	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	408	1	11252	2	Y	-0-					39
							213	3									

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	868	X	355	-0-	-513	-0-	38	1	309	3	N	7					48
							8	9									
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					48
07	620	X	510	-0-	-110	-0-	46	1	462	3	N	2					50
							2	9									
08	620	X	595	-0-	-25	-0-	69	1	514	3	N	11	3	1			58
							12	9									
09	600	X	458	-0-	-142	-0-	54	1	404	3	N	-0-					58
10	496	X	143	-0-	-353	-0-	8	1	135	3	N	-0-					58

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	78	1			129
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			129
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

05	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					167
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	64	64	1			167
*07	289	#	-0-	-0-	-289	-0-					N	1	1	8			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

HALLETTSVILLE (8750) //CONT.// 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
EM HERMES (S) WELL #: 1 RRCID -> 263471 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	7500	837	-0-	-6663	-0-	150	1	687	3	N	-0-					-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
09	7500	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750	-0-	-0-	-7750	-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

05	3255 #	1256	-0-	-1999	-0-	225	1	999	2	N	29	144	1			55
						32	9									
06	3290 R	3290	-0-	-0-	-0-	750	1	2496	2	N	40					95
						44	9									
07	3255 #	3244	-0-	-11	-0-	775	1	2410	2	N	54					149
						59	9									
08	3224 #	3092	-0-	-132	-0-	750	1	2273	2	N	63	161	1			51
						69	9									
09	3300 #	2967	-0-	-333	-0-	750	1	2196	2	N	19					70
						21	9									
10	3410 #	2700	-0-	-710	-0-	750	1	1918	2	N	29					99
						32	9									

HALLETTSVILLE, E. (FRIO 2250) 38245 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TDX ENERGY, LLC 840440
ABITA WELL #: 1 RRCID -> 250323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2822 - 2824

05	6975 #	338	-0-	-6637 B	-21901	338	2			N	-0-					-0-
06	6750 #	-0-	-0-	-6750 B	-28651					N	-0-					-0-
07	6975 #	688	-0-	-6287 B	-34938	688	2			N	-0-					-0-
08	6510 #	4126	-0-	-2384 B	-37322	4126	2			N	-0-					-0-
09	420 #	3081	-0-	2661 B	-34661	3081	2			N	-0-					-0-
10	682 #	2659	-0-	1977 B	-32684	2659	2			N	-0-					-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	2587	-0-	-1660	-0-	208	1	2372	2	Y	6	13	1			2
							7	9									
06	4110	X	2859	-0-	-1251	-0-	194	1	2655	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
07	4247	X	3064	-0-	-1183	-0-	204	1	2838	2	Y	20	15	1			10
							22	9									
08	3813	X	3159	-0-	-654	-0-	218	1	2941	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	3390	X	2875	-0-	-515	-0-	209	1	2663	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	216	1	2644	2	Y	8	3	1			6
							9	9									

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-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854

05	11315	X	9568	-0-	-1747	-0-	738	1	8405	2	Y	386	427	1			120
							425	9									
06	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	721	1	9886	2	Y	363	286	1			197
							399	9									
07	11315	X	10526	-0-	-789	-0-	743	1	9362	2	Y	383	381	1	3	8	196
							421	9									
08	11470	X	11208	-0-	-262	-0-	752	1	10134	2	Y	293	370	1			119
							322	9									
09	11100	X	10269	-0-	-831	-0-	724	1	9238	2	Y	279	291	1			107
							307	9									
10	11470	X	10275	-0-	-1195	-0-	751	1	9179	2	Y	314	199	1			222
							345	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

05	10261	X	5360	-0-	-4901	-0-	397	1	4519	2	Y	404	512	1			125
							444	9									
06	9150	X	5975	-0-	-3175	-0-	383	1	5247	2	Y	314	269	1			170
							345	9									
07	9455	X	6316	-0-	-3139	-0-	395	1	5510	2	Y	374	351	1			193
							411	9									
08	8928	X	5715	-0-	-3213	-0-	373	1	5027	2	Y	286	363	1			116
							315	9									
09	7440	X	5315	-0-	-2125	-0-	365	1	4662	2	Y	262	278	1			100
							288	9									
10	6727	X	5255	-0-	-1472	-0-	374	1	4578	2	Y	275	181	1			194
							303	9									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	50	1	566	2	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	49	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	747	-0-	-28	-0-	50	1	697	2	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	49	1	658	2	Y	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	49	1	630	2	Y	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	5	1	1			4
							6	9									

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

05	594289	X	17203	-0-	-577086	-0-	16453	2	750	9	N	682	752	1			277
06	22124	X	14206	-0-	-7918	-0-	13655	2	551	9	N	501	565	1			213
07	19282	X	7868	-0-	-11414	-0-	7722	2	146	9	N	133	195	1			151
08	22785	X	4248	-0-	-18537	-0-	4081	2	167	9	N	152	178	1			125
09	22050	X	6986	-0-	-15064	-0-	6724	2	262	9	N	238	188	1			175
10	17205	X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					175

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

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	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	551	1	4493	3	N	74	176	1			98
							81	9									
06	4920	X	4399	-0-	-521	-0-	436	1	3907	3	N	51					149
							56	9									
07	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	605	1	6020	3	N	72					221
							79	9									
08	5084	X	3062	-0-	-2022	-0-	361	1	2680	3	N	19	176	1			64
							21	9									
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	681	1	5097	3	N	45					109
							50	9									
10	5084	X	872	-0-	-4212	-0-	50	1	805	3	N	15					124
							17	9									

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

05	3379	X	1691	-0-	-1688	-0-	179	1	1461	3	N	46					106
							51	9									
06	2640	X	2222	-0-	-418	-0-	219	1	1962	3	N	37	2	8			141
							41	9									
07	3038	X	1651	-0-	-1387	-0-	148	1	1473	3	N	27	1	8			167
							30	9									
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	374	1	2779	3	N	126	177	1			116
							139	9									
09	2940	X	1183	-0-	-1757	-0-	137	1	1024	3	N	20					136
							22	9									
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					136

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	18465	-0-	-1003	-0-	715	1	17323	3	Y	388	404	1			56
							427	9									
06	23627	X	23627	-0-	-0-	-0-	23132	2	495	9	Y	450	403	2			103
07	20824	X	20824	-0-	-0-	-0-	20391	2	433	9	Y	394	398	2			99
*08	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	17654	2	420	9	Y	382	377	2			104
*09	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	16977	2	429	9	Y	390	390	2			104
*10	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18572	2	395	9	Y	359	422	2			41

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	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	497	1	12040	3	Y	270	278	1			39
							297	9									
06	12270	X	11887	-0-	-383	-0-	11637	2	250	9	Y	227	203	2			63
07	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	12685	2	270	9	Y	245	248	2			60
*08	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	11969	2	286	9	Y	260	256	2			64
*09	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12097	2	306	9	Y	278	278	2			64
*10	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	12801	2	273	9	Y	248	291	2			21

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	349	1	8471	3	Y	194	191	1			28
							213	9									
06	6660	X	5641	-0-	-1019	-0-	5520	2	121	9	Y	110	98	2			40
07	6882	X	2727	-0-	-4155	-0-	2669	2	58	9	Y	53	53	2			40
*08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3743	2	91	9	Y	83	82	2			41
*09	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9431	2	244	9	Y	222	222	2			41
*10	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	7855	2	171	9	Y	155	182	2			14

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	278	2	105	9	Y	95					95
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			Y	-0-					95
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					95
09	390	N	176	-0-	-214	-0-	176	2			Y	-0-	143	1			10
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					10

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	451	-0-	-324	-0-	421	2	30	9	N	27					189
06	1350	N	685	-0-	-665	-0-	643	2	42	9	N	38					227
*07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	936	2	31	9	N	28					255
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	803	2	37	9	N	34					289
*09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	989	2	46	9	N	42	184	1			147
10	930	N	654	-0-	-276	-0-	654	2			N	-0-					147

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RENGER-SASSIN WELL #: 1 RRCID -> 220935 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6858 - 6919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472 X	793	-0-	-2679	-0-	224	1	557	2	N	11					125
						12	9									
06	3360 X	2109	-0-	-1251	-0-	336	1	1755	2	N	16					141
						18	9									
07	3100 X	1997	-0-	-1103	-0-	352	1	1632	2	N	12					153
						13	9									
08	3100 X	2557	-0-	-543	-0-	368	1	2174	2	N	14					167
						15	9									
09	3450 X	2136	-0-	-1314	-0-	368	1	1750	2	N	16					183
						18	9									
*10	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	416	1	2864	2	N	22	182	1			23
						24	9									

RENGER-SASSIN"A" WELL #: 1 RRCID -> 225510 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 6969 - 7008

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

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

05	22551 X	22551	-0-	-0-	-0-	775	1	21568	2	N	189	180	1			139
						208	9									
06	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	750	1	20446	2	N	158	180	1			117
						174	9									
07	22579 X	22579	-0-	-0-	-0-	775	1	21629	2	N	159	179	1			97
						175	9									
08	21731 X	21599	-0-	-132	-0-	775	1	20638	2	N	169	180	1	3	8	83
						186	9									
09	21030 X	20097	-0-	-933	-0-	750	1	19165	2	N	165	180	1	3	8	65
						182	9									
10	21731 X	17699	-0-	-4032	-0-	775	1	16734	2	N	173	180	1	1	8	57
						190	9									

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179 R	179	-0-	-0-	-0-	120	2	59	9	N	54	178	1			28
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	110	2	72	9	N	65					93
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	56	2	11	9	N	10					103
08	63 R	63	-0-	-0-	-0-	45	2	18	9	N	16					119
*09	180 #	59	-0-	-121	-0-	42	2	17	9	N	15					134
*10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					134

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

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

05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	24	-0-	24	24	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	26	-0-	26	50	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	23	-0-	23	73	2	1	21	2	Y	-0-					-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U. WELL #: 4 RRCID -> 090136 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165

05	INC G-10	2802	-0-	2802	11264	339	1	2442	2	Y	19					152
						21	9									
06	INC G-10	2651	-0-	2651	13915	331	1	2284	2	Y	33					185
						36	9									
07	INC G-10	2836	-0-	2836	16751	573	1	2256	2	Y	6					191
						7	9									
08	19381 N	2630	-0-	-16751	-0-	325	1	2302	2	Y	3					194
						3	9									
09	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	305	1	2439	2	Y	7					201
						8	9									
*10	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	277	1	2245	2	Y	2					203
						2	9									

HARRIS (WILCOX-MACKHANK) //CONT.// 39240 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HARRIS, PEARL -A- MACKHANK WELL #: 3 RRCID -> 147997 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8134 - 8170

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

HARRIS (WILCOX-SLICK) 39240 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SIMRAY GP, LLC 784155
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 3 RRCID -> 068053 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

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-

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

05	3701	3701	-0-	-0-	-0-	450	1	3139	2	Y	102					257
						112	9									
06	3414	3414	-0-	-0-	-0-	423	1	2875	2	Y	105	183	1			179
						116	9									
07	3503	1077	-0-	-2426	-0-	125	1	923	2	Y	26	179	1			26
						29	9									
08	DLQ G-10	2926	-0-	2926	2926	293	1	2566	2	Y	61					87
						67	9									
09	DLQ G-10	4361	-0-	4361	7287	472	1	3757	2	Y	120					207
						132	9									
10	DLQ G-10	3828	-0-	3828	11115	411	1	3320	2	Y	88	179	1			116
						97	9									

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 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	9920	X	8586	-0-	-1334	B	-0-	885	1	7701	3	N	-0-				39
06	9600	X	7796	-0-	-1804	B	-0-	787	1	7009	3	N	-0-				39
07	9858	X	8208	-0-	-1650	B	-0-	1085	1	7123	3	N	-0-				39
08	8618	X	7712	-0-	-906	B	-0-	1051	1	6661	3	N	-0-				39
09	8340	X	6890	-0-	-1450	B	-0-	1052	1	5838	3	N	-0-				39
10	8587	X	7181	-0-	-1406	B	-0-	1160	1	6021	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	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	36	1	554	2	Y	-0-				-0-
06	390	N	295	-0-	-95	B	-0-	21	1	274	2	Y	-0-				-0-
07	403	N	397	-0-	-6	B	-0-	32	1	365	2	Y	-0-				-0-
08	589	N	368	-0-	-221	B	-0-	30	1	338	2	Y	-0-				-0-
09	300	N	273	-0-	-27	B	-0-	20	1	253	2	Y	-0-				-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	B	-0-	37	1	474	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

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	2	N	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	23	1	296	2	N	-0-					-0-
07	465	N	330	-0-	-135	-0-	27	1	303	2	N	-0-					-0-
08	465	N	212	-0-	-253	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-
09	330	N	172	-0-	-158	-0-	13	1	159	2	N	-0-					-0-
10	341	N	136	-0-	-205	-0-	10	1	126	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (2900) //CONT.// 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

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

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

05	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	312	1	4754	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4018	-0-	-512	-0-	290	1	3728	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4102	-0-	-1044	-0-	332	1	3770	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3944	-0-	-1202	-0-	318	1	3626	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	3925	-0-	-1055	-0-	290	1	3635	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	3504	-0-	-1549	-0-	252	1	3252	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

05	403	N	387	-0-	-16	-0-	24	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	28	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	36	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	Y	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	42	1	537	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

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	56	1	854	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	804	-0-	-96	-0-	58	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	67	1	760	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	798	-0-	-101	-0-	64	1	734	2	Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	68	1	856	2	Y	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	66	1	852	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 RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	70	1	1059	2	Y	-0-			-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	71	1	906	2	Y	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	74	1	839	2	Y	-0-			-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	160	1	1822	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	861	-0-	-129	-0-	64	1	797	2	Y	-0-			-0-
10	899	N	805	-0-	-94	-0-	58	1	747	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 13 RRCID -> 166892 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3568 - 3636

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

05	155	N	92	-0-	-63	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

05	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	84	1	1280	2	Y	-0-			-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	105	1	1342	2	Y	-0-			-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	136	1	1542	2	Y	-0-			-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	134	1	1529	2	Y	-0-			-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	119	1	1491	2	Y	-0-			-0-
*10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1619	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	42	1	645	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	539	-0-	-211	-0-	39	1	500	2	Y	-0-			-0-
07	682	N	549	-0-	-133	-0-	44	1	505	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	47	1	536	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	36	1	451	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	34	1	438	2	Y	-0-			-0-

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	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 #: 38 RRCID -> 232874 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	3296	-0-	-1416	-0-	203	1	3087	2	Y	5					44
							6	9									
06	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	377	1	4842	2	Y	-0-					44
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	423	1	4793	2	Y	-0-					44
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	411	1	4684	2	Y	-0-					44
09	5220	X	4833	-0-	-387	-0-	358	1	4475	2	Y	-0-					44
10	5394	X	4562	-0-	-832	-0-	328	1	4234	2	Y	-0-	30	1			14

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	64	1	978	2	Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	67	1	860	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	63	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	691	-0-	-177	-0-	56	1	635	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	645	-0-	-195	-0-	48	1	597	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	47	1	601	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3777 - 3785

05	9548	X	6129	-0-	-3419	-0-	378	1	5751	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	5009	-0-	-4231	-0-	362	1	4647	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	4224	-0-	-5324	-0-	342	1	3882	2	N	-0-					-0-
08	9548	X	3238	-0-	-6310	-0-	261	1	2977	2	N	-0-					-0-
09	9240	X	3188	-0-	-6052	-0-	236	1	2952	2	N	-0-					-0-
10	6138	X	2459	-0-	-3679	-0-	177	1	2282	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

05	1599	X	961	-0-	-638	-0-	59	1	902	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	1914	-0-	-1776	-0-	138	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	1909	-0-	-1904	-0-	155	1	1754	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	1694	-0-	-2119	-0-	137	1	1557	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	1713	-0-	-1977	-0-	127	1	1586	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	1789	-0-	-2024	-0-	129	1	1660	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

05	697	X	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	N	-0-					-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	153	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	170	1	1939	2	N	-0-					-0-
09	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	146	1	1830	2	N	-0-					-0-
*10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	144	1	1853	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
*03	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	97	1	1551	2	N	-0-					-0-
04	2340 X	1696	-0-	-644	-0-	110	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	2148	-0-	-270	-0-	132	1	2016	2	N	-0-					-0-
06	2340 X	1866	-0-	-474	-0-	135	1	1731	2	N	-0-					-0-
07	2418 X	1840	-0-	-578	-0-	149	1	1691	2	N	-0-					-0-
08	2418 X	1755	-0-	-663	-0-	142	1	1613	2	N	-0-					-0-
09	2340 X	2103	-0-	-237	-0-	156	1	1947	2	N	-0-					-0-
*10	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	193	1	2487	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

03	3520 X	3048	-0-	-472	-0-	180	1	2868	2	N	-0-					-0-
04	6600 X	4866	-0-	-1734	-0-	316	1	4550	2	N	-0-					-0-
05	6820 X	4938	-0-	-1882	-0-	304	1	4634	2	N	-0-					-0-
06	6600 X	4503	-0-	-2097	-0-	325	1	4178	2	N	-0-					-0-
07	6820 X	4259	-0-	-2561	-0-	345	1	3914	2	N	-0-					-0-
08	6820 X	3697	-0-	-3123	-0-	298	1	3399	2	N	-0-					-0-
09	6600 X	3227	-0-	-3373	-0-	239	1	2988	2	N	-0-					-0-
10	6820 X	3189	-0-	-3631	-0-	229	1	2960	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
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 4 RRCID -> 258905 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3790 - 3792

05	4464 #	4144	-0-	-320	-0-	426	1	3718	3	N	-0-					-0-
06	4320 #	3229	-0-	-1091	-0-	316	1	2913	3	N	-0-					-0-
07	4464 #	3292	-0-	-1172	-0-	462	1	2830	3	N	-0-					-0-
08	4154 #	3231	-0-	-923	-0-	455	1	2776	3	N	-0-					-0-
09	4020 #	2938	-0-	-1082	-0-	440	1	2498	3	N	-0-					-0-
10	4154 #	2859	-0-	-1295	-0-	466	1	2393	3	N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

05	2139 N	2112	-0-	-27	-0-	130	1	1982	2	Y	-0-					-0-
06	2100 N	1824	-0-	-276	-0-	132	1	1692	2	Y	-0-					-0-
07	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	157	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	2015 N	1941	-0-	-74	-0-	157	1	1784	2	Y	-0-					-0-
09	1830 N	1798	-0-	-32	-0-	133	1	1665	2	Y	-0-					-0-
*10	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	145	1	1868	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3982 - 4218

05	899 #	767	-0-	-132	-0-	47	1	720	2	N	-0-					-0-
06	870 #	860	-0-	-10	-0-	62	1	798	2	N	-0-					-0-
07	868 #	830	-0-	-38	-0-	67	1	763	2	N	-0-					-0-
08	806 #	637	-0-	-169	-0-	51	1	586	2	N	-0-					-0-
09	870 #	645	-0-	-225	-0-	48	1	597	2	N	-0-					-0-
10	899 #	649	-0-	-250	-0-	47	1	602	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	2356 X	1776	-0-	-580	-0-	178	1	1598	3	N	-0-					-0-
06	2280 X	1640	-0-	-640	-0-	166	1	1474	3	N	-0-					-0-
07	2015 X	1888	-0-	-127	-0-	245	1	1643	3	N	-0-					-0-
08	1767 N	1589	-0-	-178	-0-	210	1	1379	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	230	1	1378	3	N	-0-					-0-
10	1891 N	1536	-0-	-355	-0-	250	1	1286	3	N	-0-					-0-

SASSER WELL #: 7 RRCID -> 267430 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4273 - 4279

05	9610 X	1227	-0-	-8383	-0-	122	1	1105	3	N	-0-					-0-
06	1380 X	11	-0-	-1369	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
07	1240 X	818	-0-	-422	-0-	105	1	713	3	N	-0-					-0-
08	1240 X	714	-0-	-526	-0-	104	1	610	3	N	-0-					-0-
09	1200 X	160	-0-	-1040	-0-	38	1	122	3	N	-0-					-0-
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-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	3782 X	3582	-0-	-200	-0-	221	1	3361	2	Y	-0-					-0-
06	3630 X	3254	-0-	-376	-0-	235	1	3019	2	Y	-0-					-0-
07	3751 X	3600	-0-	-151	-0-	292	1	3308	2	Y	-0-					-0-
08	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	274	1	3122	2	Y	-0-					-0-
09	3480 X	3022	-0-	-458	-0-	224	1	2798	2	Y	-0-					-0-
10	3596 X	3209	-0-	-387	-0-	231	1	2978	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	73	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	838	-0-	-392	-0-	61	1	777	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	868	-0-	-155	-0-	70	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	548	-0-	-630	-0-	44	1	504	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	541	-0-	-299	-0-	40	1	501	2	Y	-0-					-0-
*10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

05	1953	N	1755	-0-	-198	-0-	108	1	1647	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1630	-0-	-380	-0-	118	1	1512	2	Y	-0-					-0-
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	157	1	1786	2	Y	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	126	1	1431	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1346	-0-	-154	-0-	100	1	1246	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1428	-0-	-122	-0-	103	1	1325	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

05	3100	N	3636	-0-	536	536	224	1	3412	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3522	-0-	522	1058	255	1	3267	2	Y	-0-					-0-
07	2795	N	1737	-0-	-1058	-0-	141	1	1596	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	1162	-0-	-2465	-0-	94	1	1068	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	1208	-0-	-2302	-0-	89	1	1119	2	Y	-0-					-0-
10	3627	X	1223	-0-	-2404	-0-	88	1	1135	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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	1362	1	11856	3	N	4					103
							4	9									
06	11467	X	11467	-0-	-0-	-0-	1156	1	10299	3	N	11					114
							12	9									
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	1526	1	9825	3	N	1					115
							1	9									
08	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	1575	1	9726	3	N	54	169	1			-0-
							59	9									
09	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	1447	1	8033	3	N	10					10
							11	9									
*10	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1490	1	7682	3	N	14					24
							15	9									

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	943	2	Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	51	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	76	1	861	2	Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	81	1	922	2	Y	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	59	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	842	-0-	-88	-0-	61	1	781	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	7939	-0-	-586	-0-	489	1	7439	2	Y	10					49
							11	9									
06	8190	X	7744	-0-	-446	-0-	559	1	7181	2	Y	4					53
							4	9									
07	8463	X	7942	-0-	-521	-0-	643	1	7292	2	Y	6					59
							7	9									
08	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	666	1	7583	2	Y	4					63
							4	9									
09	7620	X	7363	-0-	-257	-0-	544	1	6813	2	Y	5					68
							6	9									
10	7874	X	7623	-0-	-251	-0-	548	1	7066	2	Y	8	49	1			27
							9	9									

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	89	-0-	-66	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4562 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5878	-0-	-291	-0-	362	1	5505	2	Y	10					49
							11	9									
06	5700	X	5346	-0-	-354	-0-	386	1	4956	2	Y	4					53
							4	9									
07	5890	X	5310	-0-	-580	-0-	430	1	4873	2	Y	6					59
							7	9									
08	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	422	1	4802	2	Y	4					63
							4	9									
09	5700	X	5051	-0-	-649	-0-	373	1	4672	2	Y	5					68
							6	9									
10	5890	X	5107	-0-	-783	-0-	367	1	4731	2	Y	8	49	1			27
							9	9									

HEARD, C. E. "B" WELL #: 36 RRCID -> 231910 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4216 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	176	-0-	-196	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2013

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	153	-0-	-250	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

05	6572	X	5720	-0-	-852	-0-	352	1	5357	2	Y	10					49
							11	9									
06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	389	1	4994	2	Y	4					53
							4	9									
07	6169	X	5657	-0-	-512	-0-	458	1	5192	2	Y	6					59
							7	9									
08	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	531	1	6049	2	Y	4					63
							4	9									
09	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	440	1	5511	2	Y	5					68
							6	9									
*10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	448	1	5772	2	Y	8	49	1			27
							9	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

05	1395	N	1390	-0-	-5	-0-	86	1	1304	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1220	-0-	-190	-0-	88	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	103	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	109	1	1244	2	Y	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	99	1	1244	2	Y	-0-					-0-
*10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	97	1	1256	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 41 RRCID -> 237033 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3590 - 4577

05	1891	N	678	-0-	-1213	-0-	42	1	636	2	Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2013

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 03/18/2013 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4378 - 4528

05	3255		8143	-0-	4888	17431	502	1	7641	2	Y	-0-					-0-
06	33409		6318	-0-	-27091	-0-	457	1	5861	2	Y	-0-					-0-
07	5741		5741	-0-	-0-	-0-	465	1	5276	2	Y	-0-					-0-
08	7905		3992	-0-	-3913	-0-	322	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	7650		3380	-0-	-4270	-0-	250	1	3130	2	Y	-0-					-0-
10	7905		3254	-0-	-4651	-0-	234	1	3020	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	302	1	4602	2	Y	-0-					-0-
06	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	350	1	4489	2	Y	-0-					-0-
07	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	410	1	4652	2	Y	-0-					-0-
08	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	431	1	4906	2	Y	-0-					-0-
09	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	409	1	5122	2	Y	-0-					-0-
*10	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	411	1	5298	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4800) 40032 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
C & E OPERATING, INC. 120079
HUGHES, J. W. F. L. P. WELL #: 2 RRCID -> 174447 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

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

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1795	2	30	9	Y	27					186
06	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					186
07	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2526	2	10	9	Y	9					195
08	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	1794	2	15	9	Y	14					209
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	Y	15	171	1			53
10	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					53

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	496 N	313	-0-	-183	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
10	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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-

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

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	4898 #	2096	-0-	-2802	-0-	2096	2		N	-0-			-0-
06	4740 #	414	-0-	-4326	-0-	414	2		N	-0-			-0-
07	4898 #	1299	-0-	-3599	-0-	1299	2		N	-0-			-0-
08	4526 #	515	-0-	-4011	-0-	515	2		N	-0-			-0-
09	2040 #	636	-0-	-1404	-0-	636	2		N	-0-			-0-
*10	2108 #	542	-0-	-1566	-0-	542	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

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

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

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

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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	8645	X	8645	-0-	-0- B	-0-	293	1	8313	2	N	35					73
							39	9									
06	5483	X	5483	-0-	-0- B	-0-	462	1	4997	2	N	22					95
							24	9									
07	5921	X	5767	-0-	-154 B	-0-	629	1	5129	2	N	8					103
							9	9									
08	5015	X	5015	-0-	-0- B	-0-	638	1	4375	2	N	2					105
							2	9									
09	8370	X	4421	-0-	-3949 B	-0-	606	1	3806	2	N	8					113
							9	9									
10	8649	X	4292	-0-	-4357 B	-0-	636	1	3635	2	N	19					132
							21	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

05	1173	N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	895	-0-	-125 B	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1049	-0-	-5 B	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1088	-0-	-90 B	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

05	1035	N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1104	N	1104	-0-	-0- B	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	912	-0-	-198 B	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	996	-0-	-120 B	-0-	996	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

05	3751	#	1978	-0-	-1773	-0-	1967	2	11	9	N	10	1	8			107
06	3030	#	2166	-0-	-864	-0-	2159	2	7	9	N	6					113
07	2666	#	1492	-0-	-1174	-0-	1477	2	15	9	N	14					127
08	2697	#	2623	-0-	-74	-0-	2595	2	28	9	N	25					152
09	2610	#	2348	-0-	-262	-0-	2298	2	50	9	N	45					197
10	2232	#	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					197

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
MUSSELMAN, G. A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 105770 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 16400 PERF. 5280 - 5284

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	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-

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 #: 21 RRCID -> 250767 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5430 - 5434

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/03/2011

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133

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	29760 X	27755	-0-	-2005	-0-	27463	2	292	9	N	265	359	2	3	8	222
06	28110 X	20429	-0-	-7681	-0-	20249	2	180	9	N	164	178	2	2	8	206
07	29047 X	27551	-0-	-1496	-0-	27247	2	304	9	N	276	178	2	2	8	302
08	29047 X	28442	-0-	-605	-0-	28130	2	312	9	N	284	349	2	1	8	236
09	26850 X	26726	-0-	-124	-0-	26463	2	263	9	N	239	173	2			302
*10	27745 X	27032	-0-	-713	-0-	26729	2	303	9	N	275	357	2	3	8	217

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

05	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1318	2	17	9	N	15	79
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	N	10	89
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1943	2	9	9	N	8	97
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1696	2	13	9	N	12	109
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1248	2	9	9	N	8	117
*10	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1734	2	21	9	N	19	136

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

05	4340 X	4302	-0-	-38	-0-	1116	1	3069	3	Y	106					170
						117	9									
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	136	1			34
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	1205	1	3048	3	Y	71					105
						78	9									
08	INC G-10	3389	-0-	3389	3389	886	1	2439	3	Y	58					163
						64	9									
09	INC G-10	3989	-0-	3989	7378	977	1	2942	3	Y	64	136	1			91
						70	9									
*10	11164 X	3786	-0-	-7378	-0-	1568	1	1498	3	Y	66					157
						647	5	73	9							

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

05	3100 N	4433	-0-	1333	1333	4327	3	106	9	N	96					225
06	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					225
07	3100 N	5370	-0-	2270	2270	5267	3	103	9	N	94	177	1			142
08	6029 X	3759	-0-	-2270	-0-	3697	3	62	9	N	56					198
09	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3657	3	51	9	N	46	176	1			68
*10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4234	3	48	9	N	44					112

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	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2745	2	76	9	Y	69	173	1			50
06	2610 X	2168	-0-	-442	-0-	2168	2			Y	-0-					50
07	2697 X	2371	-0-	-326	-0-	2319	2	52	9	Y	47					97
08	2511 X	2330	-0-	-181	-0-	2278	2	52	9	Y	47					144
09	2430 X	2217	-0-	-213	-0-	2160	2	57	9	Y	52					196
10	2511 X	2088	-0-	-423	-0-	2088	2			Y	-0-					196

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

05	11594 X	11366	-0-	-228	-0-	11059	2	307	9	N	279	268	1			76
06	11220 X	10261	-0-	-959	-0-	9929	2	332	9	N	302	307	1			71
07	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	10938	2	360	9	N	327	240	1			158
08	11377 X	9944	-0-	-1433	-0-	9605	2	339	9	N	308	334	1			132
09	11010 X	10640	-0-	-370	-0-	10339	2	301	9	N	274	320	1			86
*10	11824 X	11824	-0-	-0-	-0-	11475	2	349	9	N	317	318	1			85

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) 40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5398 - 5718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4767 R	4767	-0-	-0-	-0-	4368	2	399	9	N	363	171	1			260
06	7236	7236	-0-	-0-	-0-	7152	2	84	9	N	76	174	1			162
07	7758	7758	-0-	-0-	-0-	7679	2	79	9	N	72					234
08	6726	6726	-0-	-0-	-0-	6661	2	65	9	N	59	174	1			119
09	6300	4499	-0-	-1801	-0-	4298	2	201	9	N	183	172	1			130
10	6510	3055	-0-	-3455	-0-	3034	2	21	9	N	19					149

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	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-

HENZE (WILCOX LOWER) 40617 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
PETERSON BURGE WELL #: 1 RRCID -> 237857 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13090 - 13306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					38
06	1290 N	3	-0-	-1287	-0-	3	3			N	-0-					38
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					38
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HENZE (WILCOX 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2031 R	2031	-0-	-0-	-0-	1899	2	132	9	N	120	181	1			115
06	2010 #	4	-0-	-2006	-0-	4	2			N	-0-					115
07	2086 R	2086	-0-	-0-	-0-	2105	2	55	9	N	50					165
*08	2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2031	2	39	9	N	35					200
*09	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1919	2	39	9	N	35	185	1			50
10	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					50

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	55103 X	55103	-0-	-0-	-0-	53380	2	1723	9	N	1566	1960	1			352
06	50250 X	-0-	-0-	-50250	-0-					N	177	177	1			352
07	58187 X	58187	-0-	-0-	-0-	56559	2	1628	9	N	1480	1402	1			430
08	62846 X	62846	-0-	-0-	-0-	60846	2	2000	9	N	1818	1737	1			511
09	60298 X	60298	-0-	-0-	-0-	58428	2	1870	9	N	1700	1763	1			448
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					448

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

05	7750	738	-0-	-7012	19848	738	2			N	-0-					113
06	7500	533	-0-	-6967	12881	533	2			N	-0-					113
07	7750	3393	-0-	-4357	8524	3304	2	89	9	N	81					194
08	7750	1908	-0-	-5842	2682	1905	2	3	9	N	3					197
*09	3778 R	1096	-0-	-2682	-0-	1093	2	3	9	N	3					200
*10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					200

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	29	-0-	-901	-0-	29	3		N	-0-			-0-
06	900 #	242	-0-	-658	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	2583 R	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
*09	2774 R	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3		N	-0-			-0-
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2410 - 2416

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

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRIGGS RANCH WELL #: RRCID -> 236919 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7024 - 7026

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2010

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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 5606 PERF. 5202 - 5260

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-

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-

HEYSER (F-34) //CONT.// 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	62 #	-0-	-0-	-62	-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-

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 5606 PERF. 5202 - 5260

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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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	3727	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2	N	-0-			-0-
06	4716	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2	N	-0-			-0-
07	5033	4628	-0-	-405	-0-	4628	2	N	-0-			-0-
08	4119	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2	N	-0-			-0-
09	4084	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2	N	-0-			-0-
*10	4255	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2	N	-0-			-0-

HEYSER (F-37) //CONT.// 40957 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5272 - 5284

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-

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 5606 PERF. 5292 - 5305

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5340 - 5398

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-

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 5606 PERF. 5340 - 5398

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

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 5606 PERF. 5202 - 5458

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-

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 5606 PERF. 5408 - 5458

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-

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 5606 PERF. 5408 - 5458

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-

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	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
06	960 #	586	-0-	-374	-0-	586	2		N	-0-			-0-
07	992 #	187	-0-	-805	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	992 #	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
09	720 #	98	-0-	-622	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

05	124 #	-0-	-0-	-124	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 4100

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

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

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

COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

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

FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		Y	-0-			-0-
06	1170 N	324	-0-	-846	-0-	324	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	467	-0-	-1269	-0-	467	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	193	-0-	193	372	193	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	372				Y	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

05	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836

BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

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

BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			-0-
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	77	-0-	77	77	77	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	77				Y	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

05	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2		Y	-0-			-0-
06	1410 N	136	-0-	-1274	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
07	1736 N	218	-0-	-1518	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	106	-0-	106	106	106	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	106				Y	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62				Y	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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, 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-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

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

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	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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 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	0 #	46	-0-	46 B	-282	46	2		Y	-0-			-0-
06	60 #	38	-0-	-22 B	-304	38	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	117	-0-	86 B	-218	117	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-249				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-132	CANCELLED UNDERAGE ->		-117							
09	30 #	42	-0-	12 B	-120	42	2		Y	-0-			-0-
10	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-244				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-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-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BENNETT, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 051674 COMPL. DATE 09/03/1982 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415

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-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 10 RRCID -> 055372 COMPL. DATE 03/27/1973 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5438 - 5444

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. //CONT.// 549836
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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

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	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. //CONT.// 549836
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 59 RRCID -> 089906 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5354 - 5408

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

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	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-

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	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-

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	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-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

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

BONNER, R. R. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 091316 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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. //CONT.// 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 11 RRCID -> 121223 COMPL. DATE 05/08/1986 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5399 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 2 RRCID -> 121539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

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

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	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. //CONT.// 549836
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	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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 129275 COMPL. DATE 12/03/1988 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5400 - 5410

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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

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-

PONTIAC OIL, INC. 670449
WILLIAMS, L. D. (PF) WELL #: 1 RRCID -> 089495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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

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	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 14 RRCID -> 090365 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5470 - 5480

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	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -B- WELL #: 13 RRCID -> 090368 COMPL. DATE 05/07/1937 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486

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

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	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

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 #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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					64
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					64
07	558 #	284	-0-	-274	-0-	284	2			Y	-0-					64
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					64
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	187					Y	NO RPT					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	DLQ G-10	3898	-0-	3898	14859	3843	2	55	9	Y	50					102
06	DLQ G-10	3759	-0-	3759	18618	3586	2	173	9	Y	157	189	1			70
07	DLQ G-10	3718	-0-	3718	22336	3681	2	37	9	Y	34					104
08	DLQ G-10	3981	-0-	3981	26317	3920	2	61	9	Y	55					159
09	DLQ G-10	3880	-0-	3880	30197	3827	2	53	9	Y	48	179	1			28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	30197					Y	NO RPT					28

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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

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

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	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2186	2	8	9	N	7	7	8			66
06	1740 N	582	-0-	-1158	-0-	582	2			N	-0-					66
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					66
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					66
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					66
10	1736 N	867	-0-	-869	-0-	867	2			N	-0-					66

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

05	1767 X	945	-0-	-822	-0-	937	2	8	9	N	7	7	8			164
06	1260 X	16	-0-	-1244	-0-	16	2			N	-0-					164
07	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					164
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					164
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					164
10	1178 X	281	-0-	-897	-0-	281	2			N	-0-					164

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 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	1488 X	1349	-0-	-139	-0-	1349	2			N	-0-			19
06	1440 X	363	-0-	-1077	-0-	363	2			N	-0-			19
07	1364 X	831	-0-	-533	-0-	831	2			N	-0-			19
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			19
09	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			19
10	1364 X	469	-0-	-895	-0-	469	2			N	-0-			19

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

05	31 X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			16
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			16
07	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			16
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			16
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			16
*10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			16

GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B DENY	-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	2976 X	1822	-0-	-1154	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
06	2880 X	450	-0-	-2430	-0-	450	2			N	-0-			-0-
07	2542 X	640	-0-	-1902	-0-	640	2			N	-0-			-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-			-0-
10	1829 X	427	-0-	-1402	-0-	427	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	3937 #	3602	-0-	-335	-0-	208	1	3394	2	N	-0-			-0-
06	9270 #	4686	-0-	-4584	-0-	304	1	4382	2	N	-0-			-0-
07	10757 #	7086	-0-	-3671	-0-	377	1	6709	2	N	-0-			-0-
08	10757 #	8769	-0-	-1988	-0-	403	1	8366	2	N	-0-			-0-
09	10410 #	8620	-0-	-1790	-0-	390	1	8230	2	N	-0-			-0-
*10	7394 R	7394	-0-	-0-	-0-	390	1	7004	2	N	-0-			-0-

HINNANT (WILSON) 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS WELL #: 2 RRCID -> 261463 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6314 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19964 X	19964	-0-	-0-	-0-	349 361	1 9	19254	3	N	328	351	1			115
06	15295 X	15295	-0-	-0-	-0-	326 166	1 9	14803	3	N	151	172	1			94
07	18538 X	13398	-0-	-5140	-0-	345 90	1 9	12963	3	N	82					176
08	19964 X	8232	-0-	-11732	-0-	249 157	1 9	7826	3	N	143	165	1			154
09	19320 X	1951	-0-	-17369	-0-	144 124	1 9	1683	3	N	113	171	1			96
10	19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	30	126	1			-0-

HINNANT HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 264538 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289

05	16678 X	9028	-0-	-7650	-0-	234 69	1 9	8725	3	N	63	170	1			150
06	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	242 83	1 9	13549	3	N	75					225
07	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	266 184	1 9	13575	3	N	167	178	1			214
08	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	263 128	1 9	13169	3	N	116	178	1	2	8	150
09	13860 X	13390	-0-	-470	-0-	470 150	1 9	12770	3	N	136	169	1			117
10	14322 X	13118	-0-	-1204	-0-	495 262	1 9	12361	3	N	238	177	1	1	8	177

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

05	10314 R	10314	-0-	-0-	-0-	307	1	10007	3	N	-0-	-0-
06	8760 #	7156	-0-	-1604	-0-	303	1	6853	3	N	-0-	-0-
07	9052 #	7713	-0-	-1339	-0-	559	1	7154	3	N	-0-	-0-
08	8370	6383	-0-	-1987	-0-	555	1	5828	3	N	-0-	-0-
09	8100	5638	-0-	-2462	-0-	312	1	5326	3	N	-0-	-0-
10	8370	5023	-0-	-3347	-0-	322	1	4701	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

05	8804 X	7219	-0-	-1585	-0-	162 344	1 9	6713	3	Y	313	285	1			80
06	8520 X	7921	-0-	-599	-0-	159 312	1 9	7450	3	Y	284	281	1			83
07	8556 X	7976	-0-	-580	-0-	170 330	1 9	7476	3	Y	300	276	1			107
08	8525 X	7636	-0-	-889	-0-	158 289	1 9	7189	3	Y	263	284	1	2	8	84
09	7920 X	7184	-0-	-736	-0-	165 244	1 9	6775	3	Y	222	141	1			165
10	8184 X	7134	-0-	-1050	-0-	169 360	1 9	6605	3	Y	327	452	1			40

HINNANT (5500) //CONT.// 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
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	1612	N	792	-0-	-820	-0-	148	1	560	3	Y	76	76	1			22
							84	9									
06	1590	N	774	-0-	-816	-0-	146	1	539	3	Y	81	79	1			24
							89	9									
07	1457	N	643	-0-	-814	-0-	153	1	404	3	Y	78	74	1			28
							86	9									
08	806	N	447	-0-	-359	-0-	169	1	214	3	Y	58	66	1			20
							64	9									
09	780	N	232	-0-	-548	-0-	150	1	39	3	Y	39	27	1			32
							43	9									
10	651	N	244	-0-	-407	-0-	153	1	44	3	Y	43	70	1			5
							47	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

05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	31	1	182	2	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	32	1	198	2	N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	32	1	188	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	92	1	716	2	N	-0-					74
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	109	1	693	2	N	-0-					74
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	123	1	723	2	N	-0-					74
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	116	1	714	2	N	-0-					74
*09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	118	1	693	2	N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					13
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	4	1	39	2	N	-0-					13
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	9	1	92	2	N	-0-					13
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	31	1	240	2	N	-0-					13
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	N	-0-					13
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	17	1	238	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					1143
06	1710 N	596	-0-	-1114	-0-	57	1	539	2	N	-0-					1143
07	1705 N	1404	-0-	-301	-0-	134	1	1270	2	N	-0-	147	1			996
08	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	171	1	1345	2	N	-0-					996
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1243	2	N	-0-					996
10	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	84	1	1186	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 (FRIO 3050) 42261 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SIEVERS, JOHANNA WELL #: 4 RRCID -> 227406 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 3175 - 3178

05	2387 #	2255	-0-	-132	-0-	682	1	1573	2	N	-0-					-0-
06	2310 #	1132	-0-	-1178	-0-	331	1	801	2	N	-0-					-0-
07	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
09	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
10	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
KESELING, FRANCIS B. WELL #: 1 RRCID -> 160107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4449 - 4456

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

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RICHARD GERBERT WELL #: 2 RRCID -> 228038 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 1724 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
06	1000	2793	-0-	1793	1793	2793	2		N	-0-			-0-
07	7750	8789	-0-	1039	2832	8789	2		N	-0-			-0-
08	7750	9806	-0-	2056	4888	9806	2		N	-0-			-0-
09	7500	8524	-0-	1024	5912	8524	2		N	-0-			-0-
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLMAN (HOCKLEY 1ST) 42289 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 110 RRCID -> 162421 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 4316 - 4326

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

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	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	124	1	1428	2	N	-0-					-0-
06	1350 #	1023	-0-	-327	-0-	120	1	903	2	N	-0-					-0-
07	1488 #	1048	-0-	-440	-0-	124	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1488 #	740	-0-	-748	-0-	124	1	616	2	N	-0-					-0-
09	1500 #	491	-0-	-1009	-0-	120	1	371	2	N	-0-					-0-
10	1550 #	621	-0-	-929	-0-	120	1	501	2	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	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					42
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	-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	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					83
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.	-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	4526 #	2568	-0-	-1958	-0-	2568	2			N	-0-					170
06	4380 #	152	-0-	-4228	-0-	135	2	17	9	N	15					185
07	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					185
08	3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					185
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					185
10	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					185

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

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

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	2139 #	2018	-0-	-121	-0-	2018	2			N	-0-					187
06	1860 #	1553	-0-	-307	-0-	1553	2			N	-0-					187
07	1922 #	1709	-0-	-213	-0-	1707	2	2	9	N	2					189
08	2015 N	1644	-0-	-371	-0-	1602	2	42	9	N	38					227
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1502	2	109	9	N	99					326
10	1705 N	1275	-0-	-430	-0-	1275	2			N	-0-					326

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	10482 X	10482	-0-	-0-	-0-	1170	1	9127	2	N	168	177	1			192
						185	9									
06	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	782	1	4245	2	N	63	176	1			79
						69	9									
07	589 X	279	-0-	-310	-0-	112	1	167	2	N	-0-					79
08	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					79
09	6450 X	5727	-0-	-723	-0-	1147	1	4580	2	N	-0-					79
10	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					79

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

05	3689 X	3298	-0-	-391	-0-	370	1	2889	2	N	35					116
						39	9									
06	3570 X	3388	-0-	-182	-0-	519	1	2815	2	N	49					165
						54	9									
07	4030 X	2780	-0-	-1250	-0-	1102	1	1639	2	N	35					200
						39	9									
08	4030 X	2993	-0-	-1037	-0-	1189	1	1779	2	N	23					223
						25	9									
09	3900 X	3226	-0-	-674	-0-	644	1	2570	2	N	11					234
						12	9									
10	3503 X	2901	-0-	-602	-0-	1199	1	1702	2	N	-0-					234

HOLZMARK, SOUTH (YEGUA) 42387 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN P WELL #: 7 RRCID -> 269120 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4394 - 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	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
06	930	N	606	-0-	-324	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	961	N	755	-0-	-206	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	2	N	-0-					-0-
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YNA WELL #: 1 C RRCID -> 251447 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3018 - 3022

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

DJ EXPLORATION, INC. 221664
UNION WELL #: 1 RRCID -> 245572 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
07	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					-0-
*10	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 N	4215	-0-	1215	1215	4215	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	4872	-0-	1772	2987	4872	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	2797	-0-	-303	2684	2797	2			N	-0-					-0-
09	3000	2970	-0-	-30	2654	2970	2			N	-0-					-0-
10	3100	3161	-0-	61	2715	3161	2			N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

05	1767	X	895	-0-	-872	-0-	895	2		N	-0-					-0-
06	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-					-0-
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2		N	-0-					-0-
08	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2		N	-0-					-0-
*09	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2		N	-0-					-0-
*10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

05	899	X	502	-0-	-397	-0-	502	2		N	-0-					-0-
06	810	X	433	-0-	-377	-0-	433	2		N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-					-0-
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2		N	-0-					-0-
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2		N	-0-					-0-
*10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2		N	-0-					-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

05	0		1299	-0-	1299	1299	1299	3		N	-0-					-0-
06	0		3410	-0-	3410	4709	3410	3		N	-0-					-0-
07	0		3516	-0-	3516	8225	3516	3		N	-0-					-0-
08	11511	X	3286	-0-	-8225	-0-	3286	3		N	-0-					-0-
09	3930	X	3558	-0-	-372	-0-	3558	3		N	-0-					-0-
*10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	3		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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
06	14B DENY		-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

HOPE (MIOCENE 2660) //CONT.// 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION //CONT.// 069458
YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

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

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269799 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2662 - 2664

05	0	NO RPT	-0-	-0-	5310					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2013

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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

05	4743 #	4713	-0-	-30	-0-	4713	3			N	-0-					-0-
06	4800 #	4526	-0-	-274	-0-	4526	3			N	-0-					-0-
07	4960 #	4523	-0-	-437	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
08	4960 #	4363	-0-	-597	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
09	4650 #	4421	-0-	-229	-0-	4421	3			N	-0-					-0-
*10	5022 R	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2750) 42528 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILLIAMS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 259607 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 3859 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B DENY	-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 3050) 42528 406 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
WILLIAMS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 249868 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 3859 PERF. 3044 - 3048

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	248	1	4471	2	N	97	173	1			136
							107	9									
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	216	1	3941	2	N	78	170	1			44
							86	9									
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	232	1	4302	2	N	90					134
							99	9									
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	248	1	4457	2	N	90	173	1			51
							99	9									
09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	240	1	4428	2	N	98					149
							108	9									
*10	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	248	1	4903	2	N	109	179	1			79
							120	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	539	1	6675	3	N	111	176	1			96
							122	9									
06	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	506	1	6382	3	N	86					182
							95	9									
07	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	76	1	7146	3	N	98	173	1			107
							108	9									
08	6727	X	6547	-0-	-180	-0-	93	1	6396	3	N	53					160
							58	9									
09	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	13	1	6429	3	N	66	171	1			55
							73	9									
*10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	232	1	6669	3	N	98					153
							108	9									

KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	7					122
							8	9									
06	DLQ G-10		260	-0-	260	260	42	1	218	3	Y	-0-					122
07	DLQ G-10		280	-0-	280	540	58	1	209	3	Y	12					134
							13	9									
08	831	N	291	-0-	-540	-0-	46	1	233	3	Y	11					145
							12	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	83	1	224	3	Y	4					149
							4	9									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	Y	8					157
							9	9									

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

05	2759	N	2312	-0-	-447	-0-	267	1	2045	2	Y	-0-					159
06	2430	N	2136	-0-	-294	-0-	301	1	1835	2	Y	-0-					159
07	2294	N	1992	-0-	-302	-0-	279	1	1713	2	Y	-0-					159
08	2325	N	2005	-0-	-320	-0-	132	1	1873	2	Y	-0-	68	1			57
09	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	360	1	1527	2	Y	-0-					57
10	1984	N	1765	-0-	-219	-0-	207	1	1558	2	Y	-0-					57

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5203	-0-	-377	-0-	602	1	4601	2	N	-0-					224
06	5400	X	4675	-0-	-725	-0-	659	1	4016	2	N	-0-					224
07	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	702	1	4312	2	N	-0-					224
08	5518	X	4861	-0-	-657	-0-	321	1	4540	2	N	-0-					224
09	5340	X	4702	-0-	-638	-0-	898	1	3804	2	N	-0-					224
10	5208	X	4880	-0-	-328	-0-	571	1	4309	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	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	744	1	5688	2	N	-0-					135
06	5880	X	5773	-0-	-107	-0-	814	1	4959	2	N	-0-					135
07	6076	X	5320	-0-	-756	-0-	745	1	4575	2	N	-0-					135
08	6076	X	5291	-0-	-785	-0-	349	1	4942	2	N	-0-					135
09	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	1068	1	4523	2	N	-0-					135
10	6076	X	5666	-0-	-410	-0-	657	1	4954	2	N	50					185
							55	9									

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	40	1	309	2	Y	-0-					106
06	240	N	155	-0-	-85	-0-	22	1	133	2	Y	-0-					106
07	310	N	120	-0-	-190	-0-	17	1	103	2	Y	-0-					106
08	310	N	109	-0-	-201	-0-	7	1	102	2	Y	-0-	102	1			38
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	23	1	99	2	Y	-0-					38
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	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	14B	DENY	-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	1829	X	1361	-0-	-468	-0-	1310	2	51	9	N	46	174	1			19
06	1560	X	1023	-0-	-537	-0-	1023	2			N	-0-					19
07	1209	X	1061	-0-	-148	-0-	1061	2			N	-0-					19
08	1364	X	1239	-0-	-125	-0-	1239	2			N	-0-					19
09	1320	X	1001	-0-	-319	-0-	1001	2			N	-0-					19
10	1364	X	904	-0-	-460	-0-	904	2			N	-0-					19

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B	DENY	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1395 X	474	-0-	-921	-0-	424	2	50	9	N	45					106
06	1200 X	236	-0-	-964	-0-	234	2	2	9	N	2					108
07	1240 X	654	-0-	-586	-0-	645	2	9	9	N	8					116
08	1240 X	407	-0-	-833	-0-	404	2	3	9	N	3					119
09	720 X	197	-0-	-523	-0-	197	2			N	-0-					119
10	651 X	13	-0-	-638	-0-	5	2	8	9	N	7					126

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

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

YNA WELL #: 1 T RRCID -> 251445 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4718 - 4722

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	21317	21317	-0-	-0-	-0-	477	1	20639	2	Y	183	169	1			190
						201	9									
06	18754	18754	-0-	-0-	-0-	449	1	18103	2	Y	184	343	1			31
						202	9									
07	19059	19059	-0-	-0-	-0-	476	1	18412	2	Y	155					186
						171	9									
08	18758	18758	-0-	-0-	-0-	1925	1	16765	2	Y	62	119	1			129
						68	9									
09	16718	16718	-0-	-0-	-0-	1329	1	15326	2	Y	57	125	1			61
						63	9									
*10	27946	27946	-0-	-0-	-0-	1658	1	26152	2	Y	124	152	1			33
						136	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	2117	-0-	-3432	-0-	601	1	1513	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	5370	X	1908	-0-	-3462	-0-	533	1	1373	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	2604	X	1792	-0-	-812	-0-	541	1	1248	2	Y	3					3
							3	9									
08	2108	X	1214	-0-	-894	-0-	124	1	1076	2	Y	13	8	1			8
							14	9									
09	2040	X	1937	-0-	-103	-0-	153	1	1770	2	Y	13	14	1			7
							14	9									
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					7

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3035	-0-	-747	-0-	862	1	2169	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	3660	X	3139	-0-	-521	-0-	877	1	2258	2	Y	4	7	1			1
							4	9									
07	3503	X	2745	-0-	-758	-0-	829	1	1913	2	Y	3					4
							3	9									
08	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	311	1	2706	2	Y	36	19	1			21
							40	9									
09	3150	X	2476	-0-	-674	-0-	197	1	2271	2	Y	7	19	1			9
							8	9									
10	3255	X	2777	-0-	-478	-0-	165	1	2601	2	Y	10	15	1			4
							11	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	998	1	2514	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	3870	X	3395	-0-	-475	-0-	948	1	2441	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
07	3968	X	3423	-0-	-545	-0-	1034	1	2385	2	Y	4					5
							4	9									
08	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	422	1	3676	2	Y	49	26	1			28
							54	9									
09	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	315	1	3626	2	Y	17	30	1			15
							19	9									
*10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	239	1	3763	2	Y	13	22	1			6
							14	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15907 PERF.13398 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	700	-0-	-230	-0-	559	1	1	2	N	-0-					72
							140	3									
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					72
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					72
08	1209	X	72	-0-	-1137	-0-	72	1			N	-0-					72
09	1170	X	190	-0-	-980	-0-	184	1	6	9	N	5					77
10	713	X	46	-0-	-667	-0-	46	1			N	-0-					77

W. B. FITZHENRY HEIRS GU1 WELL #: 2 RRCID -> 205502 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13467 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	X	22	-0-	-40	-0-	18	1	4	3	N	-0-					38
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					38
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					38
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					38
09	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					38
*10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	198	1	2	9	N	2					40

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	X	91	-0-	-405	-0-	73	1	18	3	N	-0-					84
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					84
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					84
08	466	X	466	-0-	-0-	-0-	465	1	1	9	N	1	1	8			84
09	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					84
*10	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	1			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

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. (2900) 42531 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 221604 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 2909 - 2913

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

HOPE, NE. (2900) //CONT.// 42531 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 166123 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2945 - 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	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-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
*10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

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

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17732	X	11873	-0-	-5859	-0-	2666	1	9207	2	N	-0-			78
06	12300	X	11141	-0-	-1159	-0-	2497	1	8644	2	N	-0-			78
07	12710	X	11399	-0-	-1311	-0-	2541	1	8858	2	N	-0-			78
08	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	2782	1	9101	2	N	-0-			78
09	11400	X	11296	-0-	-104	-0-	2399	1	8897	2	N	-0-			78
10	11780	X	10899	-0-	-881	-0-	2471	1	8428	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	5518	X	4758	-0-	-760	-0-	1269	1	3489	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	4471	-0-	-869	-0-	1191	1	3280	2	N	-0-			-0-
07	5518	X	4962	-0-	-556	-0-	1408	1	3554	2	N	-0-			-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	1480	1	3401	2	N	-0-			-0-
09	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	1332	1	3521	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	1429	1	3438	2	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	237	X	237	-0-	-0-	-0-	77	1	160	2	N	-0-			200
06	210	X	192	-0-	-18	-0-	48	1	144	2	N	-0-			200
07	217	X	134	-0-	-83	-0-	26	1	108	2	N	-0-			200
08	303	X	303	-0-	-0-	-0-	63	1	240	2	N	-0-			200
09	788	X	788	-0-	-0-	-0-	81	1	707	2	N	-0-			200
10	248	X	206	-0-	-42	-0-	45	1	161	2	N	-0-			200

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

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-

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11781 - 11811

05	868	X	766	-0-	-102	-0-	249	1	517	2	N	-0-			132
06	720	X	467	-0-	-253	-0-	115	1	352	2	N	-0-			132
07	744	X	564	-0-	-180	-0-	110	1	454	2	N	-0-			132
08	836	X	836	-0-	-0-	-0-	175	1	661	2	N	-0-			132
09	750	X	7	-0-	-743	-0-	1	1	6	2	N	-0-			132
10	775	X	554	-0-	-221	-0-	121	1	433	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2959	-0-	-761	-0-	93	1	2865	3	N	1					60
						1	9									
06	3600	2926	-0-	-674	-0-	90	1	2829	3	N	6					66
						7	9									
07	3720	2350	-0-	-1370	-0-	93	1	2246	3	N	10					76
						11	9									
08	3720	2726	-0-	-994	-0-	93	1	2627	3	N	5					81
						6	9									
09	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	90	1	2573	3	N	3					84
						3	9									
10	3038 #	2650	-0-	-388	-0-	90	1	2552	3	N	7					91
						8	9									

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	3224 #	3129	-0-	-95	-0-	3112	2	17	9	Y	15					249
06	3120 #	788	-0-	-2332	-0-	763	2	25	9	Y	23					272
07	3193 #	2124	-0-	-1069	-0-	2116	2	8	9	Y	7					279
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					283
09	3060 #	2171	-0-	-889	-0-	2157	2	14	9	Y	13	170	1			126
10	3131 #	2684	-0-	-447	-0-	2678	2	6	9	Y	5					131

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

05	868 #	685	-0-	-183	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	840 #	379	-0-	-461	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	913 R	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	775 #	668	-0-	-107	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	660 #	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	899 #	519	-0-	-380	-0-	519	2			N	-0-					-0-

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

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

05	6978 X	6978	-0-	-0-	B	-0-	690	1	6231	2	Y	52				91
							57	9								
06	6900 X	3453	-0-	-3447	B	-0-	364	1	3063	2	Y	24				115
							26	9								
07	7833 X	7833	-0-	-0-	B	-0-	728	1	7105	2	Y	-0-	53	1		62
08	8927 X	8927	-0-	-0-	B	-0-	961	1	7769	2	Y	179	114	1		127
							197	9								
09	8088 X	8088	-0-	-0-	B	-0-	840	1	7195	2	Y	48	99	1		76
							53	9								
*10	7221 X	7221	-0-	-0-	B	-0-	780	1	6393	2	Y	44				120
							48	9								

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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	8866	X	7783	-0-	-1083 B	-0-	806	1	6877	2	N	91					213
							100	9									
06	8250	X	7434	-0-	-816 B	-0-	841	1	6554	2	N	35	181	1			67
							39	9									
07	8487	X	8487	-0-	-0- B	-0-	837	1	7548	2	N	93					160
							102	9									
08	8616	X	8616	-0-	-0- B	-0-	930	1	7603	2	N	75	177	1			58
							83	9									
09	8404	X	8404	-0-	-0- B	-0-	870	1	7477	2	N	52					110
							57	9									
*10	8237	X	8237	-0-	-0- B	-0-	870	1	7289	2	N	71					181
							78	9									

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

05	4030	X	2086	-0-	-1944 B	-0-	217	1	1807	2	Y	56					57
							62	9									
06	3000	X	1813	-0-	-1187 B	-0-	203	1	1596	2	Y	13					70
							14	9									
07	3100	X	1546	-0-	-1554 B	-0-	140	1	1403	2	Y	3	63	1			10
							3	9									
08	780	X	780	-0-	-0- B	-0-	60	1	610	2	Y	100	64	1			46
							110	9									
09	2760	X	2614	-0-	-146 B	-0-	234	1	2288	2	Y	84	74	1			56
							92	9									
10	2077	X	1881	-0-	-196 B	-0-	210	1	1628	2	Y	39					95
							43	9									

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

05	7440	X	5838	-0-	-1602 B	-0-	589	1	5179	2	N	64	184	1			77
							70	9									
06	7200	X	5611	-0-	-1589 B	-0-	528	1	5052	2	N	28					105
							31	9									
07	7440	X	4888	-0-	-2552 B	-0-	464	1	4424	2	N	-0-					105
08	5898	X	5898	-0-	-0- B	-0-	630	1	5254	2	N	13					118
							14	9									
09	6300	X	5046	-0-	-1254 B	-0-	522	1	4510	2	N	13					131
							14	9									
*10	6411	X	6411	-0-	-0- B	-0-	667	1	5708	2	N	33					164
							36	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

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-

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6516	-0-	-614 B	-0-	600	1	5848	2	N	62					100
							68	9									
06	6900	X	6068	-0-	-832 B	-0-	580	1	5378	2	N	100					200
							110	9									
07	7130	X	6151	-0-	-979 B	-0-	558	1	5432	2	N	146	176	1			170
							161	9									
08	7130	X	5622	-0-	-1508 B	-0-	651	1	4805	2	N	151	176	1			145
							166	9									
09	6900	X	4047	-0-	-2853 B	-0-	391	1	3536	2	N	109					254
							120	9									
10	6510	X	5793	-0-	-717 B	-0-	648	1	5016	2	N	117	174	1			197
							129	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

05	9610	X	8031	-0-	-1579 B	-0-	7929	2	102	9	N	93	185	1			62
06	9090	X	8067	-0-	-1023 B	-0-	8008	2	59	9	N	54					116
07	9300	X	7693	-0-	-1607 B	-0-	7620	2	73	9	N	66					182
08	7764	X	7764	-0-	-0- B	-0-	7689	2	75	9	N	68					250
09	8340	X	7375	-0-	-965 B	-0-	7309	2	66	9	N	60	171	1			139
10	8339	X	7071	-0-	-1268 B	-0-	7064	2	7	9	N	6					145

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

05	7130	X	5738	-0-	-1392 B	-0-	540	1	5141	2	N	52					107
							57	9									
06	6900	X	5693	-0-	-1207 B	-0-	551	1	5107	2	N	32					139
							35	9									
07	7130	X	6088	-0-	-1042 B	-0-	589	1	5471	2	N	25					164
							28	9									
08	7130	X	5930	-0-	-1200 B	-0-	682	1	5220	2	N	25					189
							28	9									
09	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-	754	1	5398	2	N	23					212
							25	9									
10	6076	X	5979	-0-	-97 B	-0-	775	1	5176	2	N	25					237
							28	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

05	4743	X	3439	-0-	-1304 B	-0-	300	1	3071	2	N	62	182	1			69
							68	9									
06	4590	X	2761	-0-	-1829 B	-0-	261	1	2433	2	N	61					130
							67	9									
07	4082	X	4082	-0-	-0- B	-0-	372	1	3658	2	N	47					177
							52	9									
08	3851	X	3851	-0-	-0- B	-0-	434	1	3387	2	N	27					204
							30	9									
09	3330	X	2583	-0-	-747 B	-0-	319	1	2239	2	N	23					227
							25	9									
10	4092	X	2515	-0-	-1577 B	-0-	300	1	2187	2	N	25					252
							28	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

05	1426	X	1250	-0-	-176 B	-0-	1145	2	105	9	N	95	178	1			117
06	1380	X	1217	-0-	-163 B	-0-	1167	2	50	9	N	45					162
07	1426	X	1200	-0-	-226 B	-0-	1103	2	97	9	N	88					250
08	1364	X	1262	-0-	-102 B	-0-	1186	2	76	9	N	69	177	1			142
09	1290	X	1084	-0-	-206 B	-0-	1078	2	6	9	N	5					147
10	1271	X	1146	-0-	-125 B	-0-	1071	2	75	9	N	68					215

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5809	X	5809	-0-	-0- B	-0-	510	1	5072	2	N	206	177	1			244
							227	9									
06	5259	X	5259	-0-	-0- B	-0-	493	1	4548	2	N	198	175	1			267
							218	9									
07	5362	X	5362	-0-	-0- B	-0-	496	1	4722	2	N	131	181	1			217
							144	9									
08	4921	X	4921	-0-	-0- B	-0-	540	1	4235	2	N	133	178	1			172
							146	9									
09	5335	X	5335	-0-	-0- B	-0-	638	1	4550	2	N	134	176	1			130
							147	9									
*10	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	464	1	3431	2	N	132	180	1			82
							145	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	4650	X	3353	-0-	-1297 B	-0-	310	1	2581	2	N	420	355	1			259
							462	9									
06	4470	X	3931	-0-	-539 B	-0-	406	1	3294	2	N	210	179	1			290
							231	9									
07	5332	X	3531	-0-	-1801 B	-0-	341	1	3055	2	N	123	362	1			51
							135	9									
08	5332	X	3311	-0-	-2021 B	-0-	341	1	2779	2	N	174					225
							191	9									
09	5160	X	3361	-0-	-1799 B	-0-	300	1	2635	2	N	387	346	1			266
							426	9									
10	4061	X	3150	-0-	-911 B	-0-	310	1	2503	2	N	306	180	1			392
							337	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

05	9703	X	9104	-0-	-599	-0-	695	1	8376	2	Y	30	1	8			81
							33	9									
06	9360	X	8364	-0-	-996	-0-	234	1	8111	2	Y	17					98
							19	9									
07	9672	X	8896	-0-	-776	-0-	653	1	8224	2	Y	17	89	1			26
							19	9									
08	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	289	1	7738	2	Y	33					59
							36	9									
09	8910	X	7840	-0-	-1070	-0-	554	1	7246	2	Y	36					95
							40	9									
10	9114	X	7826	-0-	-1288	-0-	638	1	7154	2	Y	31					126
							34	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

05	5487	X	5229	-0-	-258	-0-	398	1	4799	2	Y	29	2	8			82
							32	9									
06	5250	X	4827	-0-	-423	-0-	135	1	4672	2	Y	18					100
							20	9									
07	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	381	1	4789	2	Y	15	87	1			28
							17	9									
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	176	1	4729	2	Y	-0-					28
09	5070	X	4900	-0-	-170	-0-	346	1	4532	2	Y	20					48
							22	9									
10	5239	X	4995	-0-	-244	-0-	406	1	4555	2	Y	31					79
							34	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) //CONT.// 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330 X	12208	-0-	-1122	-0-	935	1	11270	2	N	3	3	8			160
						3	9									
06	12630 X	7768	-0-	-4862	-0-	218	1	7550	2	N	-0-					160
07	13051 X	8834	-0-	-4217	-0-	650	1	8184	2	N	-0-					160
08	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	338	1	9069	2	N	2					162
						2	9									
09	11820 X	9229	-0-	-2591	-0-	655	1	8568	2	N	5					167
						6	9									
10	12214 X	9367	-0-	-2847	-0-	767	1	8591	2	N	8					175
						9	9									

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

05	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					43
06	1140 N	4	-0-	-1136	-0-	4	2			N	-0-					43
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					43
08	620 N	12	-0-	-608	-0-	12	2			N	-0-					43
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					43
*10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					43

HOUSE FIELD (LULING) 42876 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRA OLEUM CORP. 659826
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 120364 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6085 - 6090

05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 055665 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	124 N	82	-0-	-42	-0-	36	1	46	2	N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	40	1	48	2	N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	29	1	48	2	N	-0-					-0-
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	32	1	30	2	N	-0-					-0-
09	90 N	33	-0-	-57	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899 N	788	-0-	-111	-0-	347	1	441	2	N	-0-					-0-
06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	323	1	378	2	N	-0-					-0-
07	682 N	636	-0-	-46	-0-	239	1	397	2	N	-0-					-0-
08	775 N	486	-0-	-289	-0-	249	1	237	2	N	-0-					-0-
09	690 N	263	-0-	-427	-0-	119	1	144	2	N	-0-					-0-
10	651 N	275	-0-	-376	-0-	90	1	185	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

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

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	3038 X	2233	-0-	-805	-0-	999	1	1234	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2178	-0-	-762	-0-	660	1	1518	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	2221	-0-	-817	-0-	459	1	1762	2	N	-0-					-0-
08	3038 X	1333	-0-	-1705	-0-	194	1	1139	2	N	-0-					-0-
09	2430 X	1447	-0-	-983	-0-	333	1	1114	2	N	-0-					-0-
10	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	999	1	1018	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

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 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-

HUFF (2600) //CONT.// 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 076674 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 2768 - 2772

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HUFF GU 1 WELL #: 1 T RRCID -> 055666 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

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 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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-

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

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 (3250) //CONT.// 43270 638 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 20 RRCID -> 269245 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 3246 - 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	7037	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	6810	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	2497	-0-	-0-	-2497	-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 10579 07/12/2013

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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					-0-
06	404 N	404	-0-	-0-	-0-	186	1	218	2	N	-0-					-0-
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	61	1	101	2	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	390 N	297	-0-	-93	-0-	134	1	163	2	N	-0-					-0-
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	137	1	282	2	N	-0-					-0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	545	-0-	-199 B	-2129	240	1	305	2	N	-0-					-0-
06	720 #	458	-0-	-262 B	-2391	211	1	247	2	N	-0-					-0-
07	744 #	477	-0-	-267 B	-2658	179	1	298	2	N	-0-					-0-
08	558 #	341	-0-	-217 B	-2875	175	1	166	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1699	CANCELLED UNDERAGE ->		-1176									
09	540 #	360	-0-	-180 B	-1879	163	1	197	2	N	-0-					-0-
10	558 #	544	-0-	-14 B	-1893	178	1	366	2	N	-0-					-0-

HUFF (5500) 43270 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 14 RRCID -> 212404 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524

05	447 R	447	-0-	-0-	-0-	197	1	250	2	N	-0-					-0-
06	360 #	160	-0-	-200	-0-	74	1	86	2	N	-0-					-0-
07	434 #	194	-0-	-240	-0-	73	1	121	2	N	-0-					-0-
08	434 #	51	-0-	-383	-0-	26	1	25	2	N	-0-					-0-
09	420 #	40	-0-	-380	-0-	18	1	22	2	N	-0-					-0-
10	434 #	118	-0-	-316	-0-	39	1	79	2	N	-0-					-0-

HYNES RANCH (F- 4) 44014 066 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. 'A' WELL #: 47 RRCID -> 269058 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6532 - 6538

05	64408	480	-0-	-63928	-0-	391	1	75	2	N	13	20	1			8
						14	9									
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/21/2013 - WORKOVER

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

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-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6417	X	4702	-0-	-1715 B	-0-	4657	3	45	9	N	41					229
*06	4590	X	4553	-0-	-37 B	-0-	4541	3	12	9	N	11					240
*07	6253	X	6253	-0-	-0- B	-0-	6229	3	24	9	N	22	167	1			95
*08	6476	X	6476	-0-	-0- B	-0-	6465	3	11	9	N	10					105
*09	6229	X	6229	-0-	-0- B	-0-	6210	3	19	9	N	17					122
*10	6482	X	6482	-0-	-0- B	-0-	6454	3	28	9	N	25	3	8			144

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

05	5890	X	4505	-0-	-1385 B	-0-	4433	2	72	9	N	65					178
06	5700	X	5334	-0-	-366 B	-0-	5281	2	53	9	N	48					226
07	5890	X	5359	-0-	-531 B	-0-	5359	2			N	-0-	157	1			69
08	5890	X	4850	-0-	-1040 B	-0-	4802	2	48	9	N	44					113
*09	6085	X	6085	-0-	-0- B	-0-	6008	2	77	9	N	70					183
10	5518	X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-					N	NO RPT					183

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

05	4092	X	3582	-0-	-510 B	-0-	3537	2	45	9	N	41					133
06	3960	X	3841	-0-	-119 B	-0-	3796	2	45	9	N	41					174
07	4092	X	3864	-0-	-228 B	-0-	3819	2	45	9	N	41					215
08	4092	X	3938	-0-	-154 B	-0-	3913	2	25	9	N	23	189	1			49
09	3930	X	3513	-0-	-417 B	-0-	3469	2	44	9	N	40					89
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT					89

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

05	10351	X	10351	-0-	-0- B	-0-	10202	2	149	9	N	135	171	1			170
06	9855	X	9855	-0-	-0- B	-0-	9725	2	130	9	N	118	184	1			104
07	13209	X	13209	-0-	-0- B	-0-	13023	2	186	9	N	169	178	1			95
08	11017	X	11017	-0-	-0- B	-0-	10887	2	130	9	N	118					213
09	12330	X	10730	-0-	-1600 B	-0-	10590	2	140	9	N	127	197	1			143
10	12741	X	NO RPT	-0-	-12741 B	-0-					N	NO RPT					143

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

05	2046	X	1433	-0-	-613 B	-0-	1429	2	4	9	N	4					37
06	1980	X	1486	-0-	-494 B	-0-	1476	2	10	9	N	9					46
07	2046	X	1389	-0-	-657 B	-0-	1370	2	19	9	N	17					63
08	1643	X	814	-0-	-829 B	-0-	805	2	9	9	N	8					71
09	1560	X	1462	-0-	-98 B	-0-	1450	2	12	9	N	11					82
10	1550	X	NO RPT	-0-	-1550 B	-0-					N	NO RPT					82

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

05	6078	X	6078	-0-	-0- B	-0-	6063	2	15	9	N	14					157
06	4948	X	4948	-0-	-0- B	-0-	4903	2	45	9	N	41					198
07	12522	X	12522	-0-	-0- B	-0-	12379	2	143	9	N	130	178	1			150
08	12027	X	12027	-0-	-0- B	-0-	11902	2	125	9	N	114	148	1			116
*09	12165	X	12165	-0-	-0- B	-0-	11933	2	232	9	N	211	176	1			151
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912 B	-0-					N	NO RPT					151

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10378 R	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
06	9630 #	9275	-0-	-355	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
07	10044 #	9310	-0-	-734	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
08	10230	10139	-0-	-91	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
09	9900	8033	-0-	-1867	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
10	10230	8974	-0-	-1256	-0-	8974	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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0 Z	10601	-0-	10601	297249	10532	2	69	9	N	63	178	1			71
06	0 Z	7382	-0-	7382	304631	7343	2	39	9	N	35					106
07	0 Z	6933	-0-	6933	311564	6880	2	53	9	N	48					154
08	0 Z	5545	-0-	5545	317109	5484	2	61	9	N	55					209
*09	322548	5439	-0-	-317109	-0-	5421	2	18	9	N	16					225
*10	5638 R	5638	-0-	-0-	-0-	5601	2	37	9	N	34	170	1			89

INEZ (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

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

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	4216 #	3871	-0-	-345 B	-14372	3871	3			N	-0-					-0-
06	3870 #	3635	-0-	-235 B	-14607	3635	3			N	-0-					-0-
07	4061 #	3728	-0-	-333 B	-14940	3728	3			N	-0-					-0-
08	4061 #	3632	-0-	-429 B	-15369	3632	3			N	-0-					-0-
09	3930 #	3471	-0-	-459 B	-15828	3471	3			N	-0-					-0-
10	3875 #	4051	-0-	176 B	-15652	4051	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

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	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-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-

JACK STARR (FRIO 5050) 45337 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KALLUS-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 161067 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 5054 - 5057

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1570	-0-	-73	-0-	1167	2	403	9	N	366	326	1			77
06	1590 X	1337	-0-	-253	-0-	1117	2	220	9	N	200	178	1			99
07	1643 X	1050	-0-	-593	-0-	856	2	194	9	N	176	159	1			116
08	1581 X	1278	-0-	-303	-0-	1065	2	213	9	N	194	176	1			134
09	1530 X	1276	-0-	-254	-0-	1089	2	187	9	N	170	164	1			140
10	1581 X	1312	-0-	-269	-0-	1089	2	223	9	N	203	176	1			167

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953 X	1597	-0-	-356	-0-	1587	2	10	9	N	9					192
06	1890 X	1336	-0-	-554	-0-	1314	2	22	9	N	20					212
07	1953 X	1519	-0-	-434	-0-	1477	2	42	9	N	38	205	1			45
08	1891 X	1603	-0-	-288	-0-	1539	2	64	9	N	58					103
09	1560 X	1488	-0-	-72	-0-	1479	2	9	9	N	8					111
*10	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	2032	2	74	9	N	67					178

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	930 X	627	-0-	-303	-0-	627	2			N	-0-					121
06	900 X	655	-0-	-245	-0-	594	2	61	9	N	55	159	1			17
07	930 X	538	-0-	-392	-0-	452	2	86	9	N	78	11	1			84
08	868 X	555	-0-	-313	-0-	467	2	88	9	N	80					164
09	840 X	494	-0-	-346	-0-	474	2	20	9	N	18	165	1			17
10	682 X	347	-0-	-335	-0-	345	2	2	9	N	2					19

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	15	54	1			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) //CONT.// 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216 #	3838	-0-	-378 B	-9275	3781	2	57	9	N	52	189	1			40
06	4080 #	3122	-0-	-958 B	-10233	3092	2	30	9	N	27					67
07	3999 #	2394	-0-	-1605 B	-11838	2381	2	13	9	N	12					79
08	3906 #	1606	-0-	-2300 B	-14138	1594	2	12	9	N	11					90
09	3780 #	-0-	-0-	-3780 B	-17918					N	-0-					90
10	3844 #	-0-	-0-	-3844 B	-21762					N	-0-					90

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

JAMES FULLER, SW. (4630) 45573 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PA PROSPECT LLC 631641
AYRAUD WELL #: 1 RRCID -> 230865 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4790 - 4830

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-

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10684

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-

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

05	2480 X	2095	-0-	-385	-0-	218	1	1777	3	N	91					135
						100	9									
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	235	1	2104	3	N	67	176	1			26
						74	9									
07	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	214	1	2130	3	N	61					87
						67	9									
08	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	294	1	2185	3	N	80					167
						88	9									
09	2400 X	2257	-0-	-143	-0-	258	1	1929	3	N	64	157	1			74
						70	9									
10	2480 X	299	-0-	-2181	-0-	17	1	275	3	N	6					80
						7	9									

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	45	1	44	9	N	40	178	1			59
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	30	1	31	9	N	28					87
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	9	N	35					122
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	30	1	31	9	N	28					150
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	9	N	35					185
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	30	1	47	9	N	43					228

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	21	184	1			106
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					106
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					106
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					106
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					106
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

GERDES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230713 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10443 - 10453

05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	90	4	8			238
06	7050	X	2312	-0-	-4738	-0-	2214	2	98	9	N	89	196	1	4	8	127
07	5053	X	2610	-0-	-2443	-0-	2553	2	57	9	N	52	3	8			176
08	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2744	2	94	9	N	85	13	8			248
09	2310	X	2301	-0-	-9	-0-	2248	2	53	9	N	48	187	1	9	8	100
10	2604	X	1944	-0-	-660	-0-	1889	2	55	9	N	50					150

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHWARTZ (9500) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113108 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10480 - 10490

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2013 - PLUGGED 06-23-2013

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

05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-	50	0			64
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					64
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	95	2	2	9	Y	2					66
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	287	2	84	9	Y	76					142
*09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-	69	0			73
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					73

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	3131	#	1784	-0-	-1347	-0-	1769	2	15	9	Y	14	132	0			182
06	2910	#	2475	-0-	-435	-0-	2474	2	1	9	Y	1					183
07	3379	#	1180	-0-	-2199	-0-	1178	2	2	9	Y	2					185
08	4725	R	4725	-0-	-0-	-0-	4641	2	84	9	Y	76					261
*09	3300	R	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-	126	0			135
*10	3167	R	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			Y	-0-					135

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11614	X	7745	-0-	-3869	-0-	830	1	6719	2	N	178	223	1			119
							196	9									
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	425	1	5562	2	N	205	231	1			93
							226	9									
07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	636	1	7525	2	N	229	251	1			71
							252	9									
08	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	289	1	3823	2	N	107	31	1			147
							118	9									
09	1290	X	131	-0-	-1159	-0-	10	1	120	2	N	1	8	1			140
							1	9									
10	1333	X	61	-0-	-1272	-0-	5	1	56	2	N	-0-	3	1			137

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4496	-0-	-1642	-0-	474	1	3839	2	N	166	214	1			165
							183	9									
06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	431	1	5640	2	N	320	420	1			65
							352	9									
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	449	1	5320	2	N	216	237	1			44
							238	9									
08	5828	X	5614	-0-	-214	-0-	381	1	5034	2	N	181	32	1			193
							199	9									
09	6420	X	5316	-0-	-1104	-0-	403	1	4739	2	N	158	218	1			133
							174	9									
10	6634	X	4931	-0-	-1703	-0-	380	1	4462	2	N	81	30	1			184
							89	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					17
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					17
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	456	1	3691	2	N	248	385	1			134
							273	9									
06	4920	X	3688	-0-	-1232	-0-	246	1	3221	2	N	201	217	1			118
							221	9									
07	4867	X	4106	-0-	-761	-0-	301	1	3559	2	N	224	210	1			132
							246	9									
08	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	249	1	3298	2	N	223	207	1			148
							245	9									
09	4320	X	3589	-0-	-731	-0-	267	1	3133	2	N	172	203	1			117
							189	9									
10	4433	X	3557	-0-	-876	-0-	259	1	3042	2	N	233	205	1			145
							256	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6355	X	4554	-0-	-1801	-0-	483	1	3906	2	N	150	32	1			238
							165	9									
06	5790	X	5213	-0-	-577	-0-	354	1	4629	2	N	209	232	1			215
							230	9									
07	12524	X	3019	-0-	-9505	-0-	226	1	2669	2	N	113	219	1			109
							124	9									
08	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	758	1	10018	2	N	381	397	1			93
							419	9									
09	12630	X	8755	-0-	-3875	-0-	659	1	7743	2	N	321	247	1			167
							353	9									
*10	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	627	1	7363	2	N	317	237	1			247
							349	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1665	-0-	-1373	-0-	181	1	1463	2	N	19	8	1			53
							21	9									
06	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	271	1	3546	2	N	54	29	1			78
							59	9									
07	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	392	1	4645	2	N	108	39	1			147
							119	9									
08	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	348	1	4596	2	N	106	212	1			41
							117	9									
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	394	1	4636	2	N	169	31	1			179
							186	9									
*10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	508	1	5967	2	N	162	221	1			120
							178	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	8326	-0-	-1501	-0-	898	1	7267	2	N	146	46	1			216
							161	9									
06	9420	X	7186	-0-	-2234	-0-	501	1	6544	2	N	128	245	1			99
							141	9									
07	9734	X	6550	-0-	-3184	-0-	501	1	5929	2	N	109	59	1			149
							120	9									
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	475	1	6278	2	N	96	210	1			35
							106	9									
09	8100	X	6876	-0-	-1224	-0-	529	1	6217	2	N	118	42	1			111
							130	9									
*10	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	719	1	8443	2	N	171	51	1			231
							188	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	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	799	1	6468	2	N	269	213	1			226
							296	9									
06	6990	X	6772	-0-	-218	-0-	465	1	6086	2	N	201	244	1			183
							221	9									
07	7502	X	7108	-0-	-394	-0-	535	1	6332	2	N	219	244	1			158
							241	9									
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	441	1	5837	2	N	256	221	1			193
							282	9									
09	7320	X	6314	-0-	-1006	-0-	476	1	5599	2	N	217	204	1			206
							239	9									
10	7564	X	6434	-0-	-1130	-0-	484	1	5693	2	N	234	213	1			227
							257	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5672	-0-	-435	-0-	598	1	4834	2	N	218	31	1			256
							240	9									
06	5700	X	4957	-0-	-743	-0-	336	1	4389	2	N	211	406	1			61
							232	9									
07	5828	X	5693	-0-	-135	-0-	424	1	5016	2	N	230	227	1			64
							253	9									
08	5704	X	5448	-0-	-256	-0-	368	1	4862	2	N	198	208	1			54
							218	9									
09	5520	X	5244	-0-	-276	-0-	395	1	4644	2	N	186	32	1			208
							205	9									
10	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	399	1	4688	2	N	219	379	1			48
							241	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	5177	X	4663	-0-	-514	-0-	494	1	3995	2	N	158	210	1			171
							174	9									
06	4980	X	4328	-0-	-652	-0-	293	1	3830	2	N	186	220	1			137
							205	9									
07	5022	X	4435	-0-	-587	-0-	332	1	3928	2	N	159	221	1			75
							175	9									
08	5022	X	3773	-0-	-1249	-0-	253	1	3353	2	N	152	22	1			205
							167	9									
09	4650	X	3495	-0-	-1155	-0-	260	1	3053	2	N	165	215	1			155
							182	9									
10	4650	X	3658	-0-	-992	-0-	275	1	3233	2	N	136	203	1			88
							150	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	14979	-0-	-862	-0-	1597	1	12920	2	N	420	267	1			237
							462	9									
06	15030	X	11455	-0-	-3575	-0-	789	1	10312	2	N	322	483	1			76
							354	9									
07	15531	X	15325	-0-	-206	-0-	1157	1	13693	2	N	432	310	1			198
							475	9									
08	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	958	1	12668	2	N	352	267	1			283
							387	9									
09	14490	X	14184	-0-	-306	-0-	1077	1	12667	2	N	400	460	1			223
							440	9									
*10	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	1202	1	14120	2	N	404	466	1			161
							444	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	209	1	1688	2	N	138	11	1			223
							152	9									
06	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	161	1	2103	2	N	108	197	1			134
							119	9									
07	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	173	1	2049	2	N	162	197	1			99
							178	9									
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	146	1	1938	2	N	144	201	1			42
							158	9									
09	2370	X	2320	-0-	-50	-0-	172	1	2020	2	N	116	14	1			144
							128	9									
10	2449	X	1712	-0-	-737	-0-	121	1	1424	2	N	152	192	1			104
							167	9									

JENNIE BELL (YEGUA B) 46166 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 164477 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 4996 - 5084

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

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	271	342	1	118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	138	156	1	100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	331	386	1	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	260	163	1	142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	254	315	1	81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	268	156	1	193

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 3-C RRCID -> 181516 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 4774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	574	-0-	-506	-0-	300	1	274	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	581	X	581	-0-	-0-	-0-	300	1	281	2	N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-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

NEW WELL #: 5 RRCID -> 255239 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4834 - 4836

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

KAR-O-WAY (UPPER PETTUS) 48090 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
JONES, J. N. WELL #: 3 RRCID -> 198042 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4549 - 4575

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	7			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013

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-

KAREN BEAUCHAMP (1650) //CONT.// 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 4 RRCID -> 076963 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2197 - 2202

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

KAREN BEAUCHAMP (2100) //CONT.// 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. //CONT.// 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 5 RRCID -> 122211 COMPL. DATE 08/17/1986 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2209 - 2211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
GEISER OPERATING, INC. 298984
LOEHR WELL #: 5 RRCID -> 268005 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2268 - 2274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6727	1580	-0-	-5147	-0-	1580	2		N	-0-			-0-
06	6510	1193	-0-	-5317	-0-	1193	2		N	-0-			-0-
07	687 R	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-
08	2821 #	65	-0-	-2756	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-				N	-0-			-0-

PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

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

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8846			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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	9889 R	9889	-0-	-0-	-0-	936	1	8836	2	Y	106	139	1			6
						117	9									
06	9300 #	7890	-0-	-1410	-0-	727	1	7068	2	Y	86	46	1			46
						95	9									
07	9610 #	7380	-0-	-2230	-0-	773	1	6509	2	Y	89	86	1			49
						98	9									
08	9610 #	7407	-0-	-2203	-0-	812	1	6529	2	Y	60	82	1			27
						66	9									
09	9300 #	398	-0-	-8902	-0-	50	1	341	2	Y	6	6	1			27
						7	9									
10	9610 #	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-	27	1			-0-

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 R	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	40	1			-0-
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	4	1	1			3
						4	9									

KARON UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 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-

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	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 UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

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

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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 UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	52 7	1 9	492	2	Y	6	8	1			-0-
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	441	2	Y	6	3	1			3
07	496 #	465	-0-	-31	-0-	49 6	1 9	410	2	Y	5	5	1			3
08	509 R	509	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	447	2	Y	5	6	1			2
09	480 #	438	-0-	-42	-0-	55 9	1 9	374	2	Y	8	7	1			3
*10	531 R	531	-0-	-0-	-0-	62 12	1 9	457	2	Y	11	11	1			3

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	70 R	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-	1	1			10
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					10
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-	1	1			9
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	1	1	1			9
						1	9									
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	7	1	49	2	Y	-0-	1	1			8
*10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	Y	-0-	1	1			7

KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	9716 R	9716	-0-	-0-	-0-	919	1	8674	2	Y	112	137	1			6
						123	9									
06	8212 R	8212	-0-	-0-	-0-	757	1	7356	2	Y	90	48	1			48
						99	9									
07	8022 R	8022	-0-	-0-	-0-	840	1	7074	2	Y	98	93	1			53
						108	9									
08	9417 R	9417	-0-	-0-	-0-	1032	1	8290	2	Y	86	105	1			34
						95	9									
09	8248 R	8248	-0-	-0-	-0-	1030	1	7051	2	Y	152	131	1			55
						167	9									
*10	9853 R	9853	-0-	-0-	-0-	1155	1	8536	2	Y	147	199	1			3
						162	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

05	16085 R	16085	-0-	-0-	-0-	1526	1	14409	2	Y	136	189	1			9
						150	9									
06	14370 #	13820	-0-	-550	-0-	1274	1	12379	2	Y	152	80	1			81
						167	9									
07	14849 #	12778	-0-	-2071	-0-	1339	1	11272	2	Y	152	148	1			85
						167	9									
08	14849 #	14310	-0-	-539	-0-	1568	1	12604	2	Y	125	159	1			51
						138	9									
09	14370 #	12712	-0-	-1658	-0-	1588	1	10865	2	Y	235	201	1			85
						259	9									
*10	15665 R	15665	-0-	-0-	-0-	1840	1	13596	2	Y	208	290	1			3
						229	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

05	518 R	518	-0-	-0-	-0-	49	1	463	2	Y	5	7	1			-0-
						6	9									
06	450 #	437	-0-	-13	-0-	40	1	390	2	Y	6	3	1			3
						7	9									
07	465 #	428	-0-	-37	-0-	45	1	377	2	Y	5	5	1			3
						6	9									
08	478 R	478	-0-	-0-	-0-	52	1	422	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
09	450 #	419	-0-	-31	-0-	52	1	358	2	Y	8	7	1			3
						9	9									
*10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	60	1	440	2	Y	10	10	1			3
						11	9									

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	Y	-0-	1	1			8
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					8
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	8	1	70	2	Y	-0-	1	1			7
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	10	1	79	2	Y	1	1	1			7
						1	9									
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	10	1	68	2	Y	-0-	1	1			6
*10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-	2	1			4

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438

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

05	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	398	1	3758	2	N	64		131
						70	9						
06	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	324	1	3146	2	N	-0-		131
07	2635 X	536	-0-	-2099	-0-	57	1	479	2	N	-0-		131
08	2635 X	1365	-0-	-1270	-0-	151	1	1214	2	N	-0-		131
09	2550 X	2508	-0-	-42	-0-	320	1	2188	2	N	-0-		131
*10	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	470	1	3471	2	N	-0-		131

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

05	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	705	1	6652	2	N	-0-		123
06	6810 X	5938	-0-	-872	-0-	554	1	5384	2	N	-0-		123
07	7037 X	5726	-0-	-1311	-0-	608	1	5118	2	N	-0-		123
08	6479 X	5317	-0-	-1162	-0-	588	1	4729	2	N	-0-		123
09	6270 X	5497	-0-	-773	-0-	701	1	4796	2	N	-0-		123
*10	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	913	1	6747	2	N	44		167
						48	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-

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					97
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1686	2	42	9	Y	38					135
09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1559	2	20	9	Y	18					153
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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
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	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	648	1	7353	3	Y	21					181
							23	9									
06	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	561	1	7021	3	Y	16					197
							18	9									
07	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	604	1	7229	3	Y	23					220
							25	9									
08	DLQ G-10		7957	-0-	7957	7957	576	1	7334	3	Y	43	171	1			92
							47	9									
09	DLQ G-10		7675	-0-	7675	15632	548	1	7074	3	Y	48					140
							53	9									
*10	23525	X	7893	-0-	-15632	-0-	607	1	7229	3	Y	52					192
							57	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

KASPER, S. (KNAVE) //CONT.// 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HUNT OIL COMPANY 416330
GOHLKE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220270 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 15811 PERF.14555 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	2365	-0-	-395	-0-	103	1	2262	2	Y	-0-					30
*12	3007	X	2133	-0-	-874	-0-	95	1	2038	2	Y	-0-					30
*01	3007	X	2379	-0-	-628	-0-	444	1	1935	2	Y	-0-					30
*02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	167	1	1870	2	Y	-0-					30
*03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	88	1	2039	2	Y	-0-					30
*04	1620	N	1024	-0-	-596	-0-	54	1	970	2	Y	-0-					30
*05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	146	1	1894	2	Y	-0-					30
*06	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	24	1	2810	2	Y	-0-					30
*07	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	1	1	2781	2	Y	-0-					30
*08	INC G-10		2013	-0-	2013	2013	83	1	1928	2	Y	2	2	8			30
							2	9									
*09	INC G-10		4	-0-	4	2017	4	2			Y	-0-	30	1			-0-
10	T. A.		3	-0-	3	2020	3	2			Y	-0-					-0-

GOHLKE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 226252 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14530 - 14545

05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

GOHLKE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 233247 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 16618 PERF.14947 - 15292

*11	3060	X	2334	-0-	-726	-0-	101	1	2233	2	Y	-0-					96
*12	3162	X	2104	-0-	-1058	-0-	93	1	2011	2	Y	-0-					96
*01	3162	X	2346	-0-	-816	-0-	437	1	1909	2	Y	-0-					96
*02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	164	1	1846	2	Y	-0-					96
*03	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	87	1	2011	2	Y	-0-					96
*04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	172	1	3119	2	Y	-0-					96
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	145	1	1865	2	Y	2	2	8			96
							2	9									
*06	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	9	1	1136	2	Y	-0-					96
*07	1922	X	1067	-0-	-855	-0-	1067	2			Y	-0-					96
*08	INC G-10		772	-0-	772	772	32	1	740	2	Y	-0-					96
*09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	772					Y	-0-	96	1			-0-
10	T. A.		1	-0-	1	773	1	2			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	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	732	1	5509	2	N	56	1	1			148
							62	9									
06	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	743	1	6845	2	N	-0-					148
07	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	788	1	6367	2	N	-0-					148
08	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	727	1	5826	2	N	2	2	8			148
							2	9									
09	6600	X	5123	-0-	-1477	-0-	725	1	4398	2	N	-0-					148
10	6820	X	4893	-0-	-1927	-0-	668	1	4225	2	N	-0-					148

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	17	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	17	1			10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	25	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	17	1			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	17	1			9

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

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	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	568	1	6220	2	N	-0-					23
06	6000	X	4469	-0-	-1531	-0-	478	1	3991	2	N	-0-					23
07	6200	X	2112	-0-	-4088	-0-	518	1	1594	2	N	-0-					23
08	6200	X	720	-0-	-5480	-0-	311	1	409	2	N	-0-					23
09	6000	X	606	-0-	-5394	-0-	287	1	319	2	N	-0-					23
10	6200	X	408	-0-	-5792	-0-	227	1	181	2	N	-0-					23

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	767	-0-	-1333	-0-	82	1	685	2	N	-0-					-0-
07	2170	X	173	-0-	-1997	-0-	42	1	131	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	113	-0-	-2057	-0-	49	1	64	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	806	X	77	-0-	-729	-0-	43	1	34	2	N	-0-					-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	40629 X	40629	-0-	-0-	-0-	40577	2	52	9	N	47					286
*03	40991 X	40991	-0-	-0-	-0-	40936	2	55	9	N	50					336
04	42090 X	34396	-0-	-7694	-0-	34356	2	40	9	N	36					372
05	43617 X	33071	-0-	-10546	-0-	33028	2	43	9	N	39					411
06	43141 X	43141	-0-	-0-	-0-	43097	2	44	9	N	40	177	0			274
07	43617 X	42338	-0-	-1279	-0-	42264	2	74	9	N	67					341
*08	40052 X	37492	-0-	-2560	-0-	37444	2	48	9	N	44	180	0			205
*09	43140 X	29649	-0-	-13491	-0-	29638	2	11	9	N	10					215
*10	44578 X	72	-0-	-44506	-0-	10	2	62	9	N	56	54	8			217

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EARNEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240644 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13818 - 14050

05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					40
07	3 N	-0-	-0-	-3	-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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

SABINE OIL & GAS LLC 742142
REGINA T. P. C. WELL #: 1 RRCID -> 225827 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14056 - 14080

05	930 N	780	-0-	-150	-0-	540	1	240	2	N	-0-					-0-
06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	540	1	342	2	N	-0-					-0-
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	540	1	376	2	N	-0-					-0-
08	810 N	810	-0-	-0-	-0-	558	1	252	2	N	-0-					-0-
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	540	1	240	2	N	-0-					-0-
10	930 N	759	-0-	-171	-0-	558	1	201	2	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-					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-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-					55
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8773 X	5772	-0-	-3001	-0-	43	1	5729	3	N	-0-			150
06	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	43	1	5939	3	N	-0-			150
07	6820 X	6402	-0-	-418	-0-	46	1	6356	3	N	-0-			150
08	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-			177
*09	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	7568	3	19	9	N	17			194
10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT			194

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

RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

05	4464 X	2981	-0-	-1483	-0-	55	1	2926	3	N	-0-			20
06	3450 X	2173	-0-	-1277	-0-	57	1	2116	3	N	-0-			20
07	3937 X	545	-0-	-3392	-0-	62	1	483	3	N	-0-			20
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-			72
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			72
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			72

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			290
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-

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-			111
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
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-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

05	14074 X	12386	-0-	-1688	-0-	62	1	12305	3	N	17			210
						19	9							
06	13620 X	8571	-0-	-5049	-0-	54	1	8517	3	N	-0-			210
07	13423 X	9988	-0-	-3435	-0-	9916	3	72	9	N	65			92
08	12524 X	10117	-0-	-2407	-0-	10097	3	20	9	N	18			110
09	12000 X	10047	-0-	-1953	-0-	10022	3	25	9	N	23			133
10	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT			133

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	6135	-0-	-11008	-0-	6133	3	2	9	N	2	46	1			113
06	18240	X	5225	-0-	-13015	-0-	5141	3	84	9	N	76	26	1			163
07	18848	X	5914	-0-	-12934	-0-	5879	3	35	9	N	32					89
08	10664	X	9087	-0-	-1577	-0-	9087	3			N	-0-					89
09	8580	X	3101	-0-	-5479	-0-	3101	3			N	-0-					89
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					89

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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-

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	184					184
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-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-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					359
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					359
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

05	11718	X	4911	-0-	-6807	-0-	4891	3	20	9	N	18					121
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					121
07	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					90
08	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
09	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
10	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	245					245
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-			-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-			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-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

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

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

05	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	2		N	-0-			86
06	10920 X	8650	-0-	-2270	-0-	8650	2		N	-0-			86
07	10540 X	8813	-0-	-1727	-0-	8813	2		N	-0-			86
08	10509 X	8955	-0-	-1554	-0-	8955	2		N	-0-			86
09	9690 X	8786	-0-	-904	-0-	8786	2		N	-0-			86
10	9703 X	9381	-0-	-322	-0-	9381	2		N	-0-			86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN 'A' WELL #: 25F RRCID -> 194145 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1745 - 1750

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	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
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	496 #	398	-0-	-98	-0-	51	1	347	2	N	-0-			-0-
06	438 R	438	-0-	-0-	-0-	63	1	375	2	N	-0-			-0-
07	823 R	823	-0-	-0-	-0-	121	1	702	2	N	-0-			-0-
08	673 R	673	-0-	-0-	-0-	109	1	564	2	N	-0-			-0-
09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	91	1	420	2	N	-0-			-0-
10	837 #	334	-0-	-503	-0-	65	1	269	2	N	-0-			-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 34 F RRCID -> 132982 COMPL. DATE 08/10/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1898 - 1908

05	14B2 EXT	-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	598 N	598	-0-	-0-	-0-	77	1	521	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	74	1	436	2	Y	-0-			-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	81	1	467	2	Y	-0-			-0-
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	83	1	429	2	Y	-0-			-0-
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	82	1	380	2	Y	-0-			-0-
*10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	88	1	362	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
APACHE CORPORATION 027200
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	10106	6499	-0-	-3607	-0-	833	1	5666	2	N	-0-			-0-
06	9780	5293	-0-	-4487	-0-	764	1	4529	2	N	-0-			-0-
07	10106	5278	-0-	-4828	-0-	776	1	4502	2	N	-0-			-0-
08	10106	4610	-0-	-5496	-0-	746	1	3864	2	N	-0-			-0-
09	9780	4368	-0-	-5412	-0-	778	1	3590	2	N	-0-			-0-
10	6510 #	4150	-0-	-2360	-0-	810	1	3340	2	N	-0-			-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

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
APACHE CORPORATION 027200
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	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-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 T RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 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	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 "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, G. ET AL WELL #: 38 RRCID -> 056362 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 7100 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-

KEERAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 158576 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5192 - 5197

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (5200) //CONT.// 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 254176 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5494 - 5602

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	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-

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

05	9194	9194	-0-	-0-	-0-	9176	2	18	9	Y	16	149	1		52
06	7624	7624	-0-	-0-	-0-	7606	2	18	9	Y	16				68
07	7781	3278	-0-	-4503	-0-	3274	2	4	9	Y	4				72
08	9207 #	6844	-0-	-2363	-0-	6831	2	13	9	Y	12				84
*09	8910 #	8296	-0-	-614	-0-	8274	2	22	9	Y	20				104
10	9207 #	9123	-0-	-84	-0-	9101	2	22	9	Y	20				124

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 #: A 4 RRCID -> 202837 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6138 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	34 1	180 9	Y	164	156 1		16
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	168	171 1		13
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	17 1	95 9	Y	86	92 1		7
08	DLQ G-10	191	-0-	191	191	29 1	162 9	Y	147	141 1		13
09	DLQ G-10	223	-0-	223	414	34 1	189 9	Y	172	160 1		25
10	DLQ G-10	210	-0-	210	624	32 1	178 9	Y	162	176 1		11

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156171 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6416 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	78	1	437	9	Y	397	380	1			39
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	438	443	1			34
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	77	1	424	9	Y	385	389	1			30
08	DLQ G-10	391	-0-	391	391	60	1	331	9	Y	301	305	1			26
09	DLQ G-10	568	-0-	568	959	86	1	482	9	Y	438	400	1			64
10	DLQ G-10	81	-0-	81	1040	52	1	29	9	Y	26	88	1			2

KEERAN (6550) 48452 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FIRST VICTORIA NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 215878 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6580 - 6583

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	1581 #	424	-0-	-1157	-0-	152	2	272	9	Y	247	243	1			24
06	840 #	407	-0-	-433	-0-	154	2	253	9	Y	230	236	1			18
07	1178 #	347	-0-	-831	-0-	126	2	221	9	Y	201	204	1			15
08	DLQ G-10	370	-0-	370	370	149	2	221	9	Y	201	198	1			18
09	DLQ G-10	187	-0-	187	557	75	2	112	9	Y	102	105	1			15
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					15

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

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
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5406 - 5426

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, EAST (5840) 48453 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 3 RRCID -> 255055 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5828 - 5833

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2011

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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, 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	105	-0-	-19	-0-	105	1		N	-0-			-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	1		N	-0-			-0-
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	1		N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1		N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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, 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

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

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 5810 PERF. 5384 - 5388

05	14725	1603	-0-	-13122	-0-	1590	2	13 9	N	12		150
06	14250	1308	-0-	-12942	-0-	1308	2		N	-0-		150
07	5208 #	231	-0-	-4977	-0-	231	2		N	-0-		150
08	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-		150
09	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-	137 1	13
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		13

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	279 #	-0-	-0-	-279	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

05	1953	X	1772	-0-	-181	-0-	262	1	1509	3	N	1		80
							1	9						
06	1890	X	1825	-0-	-65	-0-	251	1	1567	3	N	6		86
							7	9						
07	1953	X	1525	-0-	-428	-0-	275	1	1247	3	N	3		89
							3	9						
08	1953	X	1474	-0-	-479	-0-	275	1	1193	3	N	5		94
							6	9						
09	1890	X	1225	-0-	-665	-0-	270	1	951	3	N	4		98
							4	9						
10	1891	X	985	-0-	-906	-0-	278	1	705	3	N	2		100
							2	9						

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

05	30969	X	8850	-0-	-22119	-0-	1107	1	7743	3	Y	-0-		54
06	29970	X	3904	-0-	-26066	-0-	956	1	2948	3	Y	-0-		54
07	30969	X	19787	-0-	-11182	-0-	852	1	18788	3	Y	134		188
							147	9						
08	22692	X	7829	-0-	-14863	-0-	882	1	6947	3	Y	-0-		188
09	21960	X	9299	-0-	-12661	-0-	1089	1	8188	3	Y	20		208
							22	9						
10	19778	X	18678	-0-	-1100	-0-	1111	1	17563	3	Y	4		212
							4	9						

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	857	3	Y	-0-		-0-
06	810	N	705	-0-	-105	-0-	117	1	588	3	Y	-0-		-0-
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	29	1	676	3	Y	-0-		-0-
08	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	79	1	976	3	Y	-0-		-0-
09	900	X	811	-0-	-89	-0-	79	1	732	3	Y	-0-		-0-
10	930	X	646	-0-	-284	-0-	36	1	610	3	Y	-0-		-0-

HOMEYER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 255106 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12930 - 12975

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	7130	X	5543	-0-	-1587	-0-	1131	1	4412	2	N	-0-			164
06	6900	X	5886	-0-	-1014	-0-	1335	1	4551	2	N	-0-			164
07	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1458	1	5743	2	N	-0-			164
08	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1734	1	6319	2	N	-0-			164
09	6900	X	4125	-0-	-2775	-0-	835	1	3290	2	N	-0-			164
10	7130	X	4314	-0-	-2816	-0-	938	1	3376	2	N	-0-			164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	1068	1	4166	2	N	-0-			204
06	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	1060	1	3613	2	N	-0-			204
07	5115	X	4696	-0-	-419	-0-	951	1	3745	2	N	-0-			204
08	5270	X	4483	-0-	-787	-0-	965	1	3518	2	N	-0-			204
09	5100	X	3690	-0-	-1410	-0-	747	1	2943	2	N	-0-			204
10	5239	X	1562	-0-	-3677	-0-	340	1	1222	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	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	698	1	2721	2	N	-0-			64
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	772	1	2633	2	N	-0-			64
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	654	1	2576	2	N	-0-			64
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	720	1	2623	2	N	-0-			64
09	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	722	1	2844	2	N	-0-			64
*10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	1719	1	6184	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	8866	X	6837	-0-	-2029	-0-	1395	1	5442	2	N	-0-			26
06	8040	X	4074	-0-	-3966	-0-	924	1	3150	2	N	-0-			26
07	6169	X	6072	-0-	-97	-0-	1230	1	4842	2	N	-0-			26
08	4650	X	4302	-0-	-348	-0-	926	1	3376	2	N	-0-			26
09	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	1431	1	5639	2	N	-0-			26
*10	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	1719	1	6184	2	N	-0-			26

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

05	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-			-0-
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-			-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-			-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-			-0-
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	250	1	4500	3	Y	10					31
							11	9									
06	5550	X	4876	-0-	-674	-0-	329	1	4537	3	Y	9					40
							10	9									
07	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	427	1	4581	3	Y	16					56
							18	9									
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	360	1	5722	3	Y	4					60
							4	9									
09	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	363	1	5415	3	Y	14	57	1			17
							15	9									
10	5053	X	3951	-0-	-1102	-0-	383	1	3564	3	Y	4					21
							4	9									

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	380	1	6836	3	Y	10					32
							11	9									
06	4290	X	3653	-0-	-637	-0-	246	1	3396	3	Y	10					42
							11	9									
07	4433	X	3338	-0-	-1095	-0-	283	1	3037	3	Y	16					58
							18	9									
08	7223	X	6120	-0-	-1103	-0-	362	1	5754	3	Y	4					62
							4	9									
09	6990	X	4328	-0-	-2662	-0-	272	1	4048	3	Y	7	59	1			10
							8	9									
10	7223	X	3482	-0-	-3741	-0-	338	1	3141	3	Y	3					13
							3	9									

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	31	1	328	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	-0-					-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	345	1	6213	3	Y	11					34
							12	9									
06	5520	X	4914	-0-	-606	-0-	331	1	4570	3	Y	12					46
							13	9									
07	5704	X	4362	-0-	-1342	-0-	370	1	3974	3	Y	16					62
							18	9									
08	6572	X	6485	-0-	-87	-0-	383	1	6098	3	Y	4					66
							4	9									
09	6360	X	5014	-0-	-1346	-0-	314	1	4681	3	Y	17	63	1			20
							19	9									
10	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	461	1	4288	3	Y	4					24
							4	9									

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

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

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
06	750	N	258	-0-	-492	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
07	341	N	62	-0-	-279	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

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	6479	#	6469	-0-	-10	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6270	#	6131	-0-	-139	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
07	6479	#	6150	-0-	-329	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
08	6479	#	5907	-0-	-572	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
09	6270	#	5447	-0-	-823	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
10	6479	#	5783	-0-	-696	-0-	5783	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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	#	-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	13511	X	13511	-0-	-0-	-0-	1687	1	11824	3	Y	-0-					34
06	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	1393	1	9811	3	Y	-0-					34
07	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	1862	1	14555	3	Y	21					55
							23	9									
08	16833	X	16833	-0-	-0-	-0-	1864	1	14891	3	Y	71					126
							78	9									
09	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	1836	1	14879	3	Y	62	155	1			33
							68	9									
*10	14598	X	14598	-0-	-0-	-0-	1642	1	12916	3	Y	36					69
							40	9									

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	150	1	1053	3	Y	-0-					3
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	86	1	609	3	Y	-0-					3
07	992	N	431	-0-	-561	-0-	49	1	381	3	Y	1					4
							1	9									
08	1209	N	536	-0-	-673	-0-	59	1	475	3	Y	2					6
							2	9									
09	690	N	400	-0-	-290	-0-	44	1	354	3	Y	2	8	1			-0-
							2	9									
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	36	1	279	3	Y	1					1
							1	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-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-

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

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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	154	1	1081	3	Y	-0-					3
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	108	1	757	3	Y	-0-					3
07	1457	N	1021	-0-	-436	-0-	116	1	905	3	Y	-0-					3
08	1240	N	926	-0-	-314	-0-	103	1	821	3	Y	2					5
							2	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	111	1	897	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
10	1023	N	901	-0-	-122	-0-	101	1	798	3	Y	2					4
							2	9									

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

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

KERR (REKLAW) //CONT.// 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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

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

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	-0-			-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-

KERR (8200) //CONT.// 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SELLERS LEASE SERVICE, INC. 766125
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

05	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-			25
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			25
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

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
JAMEX, INC. 429659
LANGHAM WELL #: 2 RRCID -> 200504 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7663 - 7677

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

LANGHAM ST WELL #: 1 RRCID -> 250562 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8379 - 8399

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32 1		-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-

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	1766 S	1766	-0-	-0-	-0-	30 1	1736 2	N	-0-			111
06	1830 S	1130	-0-	-700	-0-	30 1	1100 2	N	-0-			111
07	1581 S	1221	-0-	-360	-0-	30 1	1191 2	N	-0-			111
08	1767 S	1488	-0-	-279	-0-	30 1	1458 2	N	-0-			111
09	1140 S	989	-0-	-151	-0-	30 1	959 2	N	-0-			111
10	1209 S	1168	-0-	-41	-0-	30 1	1138 2	N	-0-			111

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	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	8315 X	8315	-0-	-0- B	-0-	1067	1	7068	2	N	164					279
						180	9									
06	6330 X	5430	-0-	-900 B	-0-	804	1	4561	2	N	59					338
						65	9									
07	6541 X	4803	-0-	-1738 B	-0-	871	1	3874	2	N	53	123	1			268
						58	9									
08	6541 X	4605	-0-	-1936 B	-0-	849	1	3703	2	N	48					316
						53	9									
09	6330 X	1528	-0-	-4802 B	-0-	509	1	1013	2	N	5					321
						6	9									
10	6541 X	1621	-0-	-4920 B	-0-	537	1	1077	2	N	6					327
						7	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	881 N	881	-0-	-0- B	-0-	98	1	648	2	N	123					268
						135	9									
06	1080 N	653	-0-	-427 B	-0-	93	1	525	2	N	32					300
						35	9									
07	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	137	1	612	2	N	22	247	1			75
						24	9									
08	868 N	356	-0-	-512 B	-0-	60	1	264	2	N	29					104
						32	9									
09	660 N	468	-0-	-192 B	-0-	148	1	294	2	N	24					128
						26	9									
10	775 N	562	-0-	-213 B	-0-	173	1	348	2	N	37					165
						41	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	3968	3909	-0-	-59	-0-	205	1	3643	2	N	55	57	1			33
						61	9									
06	4139	4139	-0-	-0-	-0-	230	1	3842	2	N	61					94
						67	9									
07	4500	4500	-0-	-0-	-0-	251	1	4209	2	N	36	93	1			37
						40	9									
08	3906 #	3482	-0-	-424	-0-	204	1	3237	2	N	37	63	1			11
						41	9									
09	3840	3538	-0-	-302	-0-	205	1	3255	2	N	71	44	1			38
						78	9									
10	3968	668	-0-	-3300	-0-	51	1	570	2	N	43	68	1			13
						47	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	6200 X	6128	-0-	-72 B	-0-	358	1	5682	2	N	80					184
						88	9									
06	6339 X	6339	-0-	-0- B	-0-	397	1	5862	2	N	73	190	1			67
						80	9									
07	6542 X	6542	-0-	-0- B	-0-	396	1	6080	2	N	60					127
						66	9									
08	6212 X	6212	-0-	-0- B	-0-	376	1	5764	2	N	65	3	8			189
						72	9									
09	6000 X	5967	-0-	-33 B	-0-	350	1	5516	2	N	92	191	1			90
						101	9									
10	6200 X	6084	-0-	-116 B	-0-	368	1	5653	2	N	57					147
						63	9									

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083 X	8096	-0-	-987 B	-0-	474	1	7517	2	N	95					209
						105	9									
06	8760 X	3830	-0-	-4930 B	-0-	255	1	3497	2	N	71	191	1			89
						78	9									
07	9052 X	7554	-0-	-1498 B	-0-	457	1	7014	2	N	75					164
						83	9									
08	8370 X	7667	-0-	-703 B	-0-	466	1	7139	2	N	56					220
						62	9									
09	8100 X	7484	-0-	-616 B	-0-	441	1	6941	2	N	93	186	1			127
						102	9									
*10	8168 X	8168	-0-	-0- B	-0-	494	1	7589	2	N	77					204
						85	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HOFFER, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 225465 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11142 - 11160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	28	7			-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-

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4178	X	4178	-0-	-0- B	-0-	336	1	3702	2	N	127	191	1			74
							140	9									
06	5100	X	4229	-0-	-871 B	-0-	350	1	3726	2	N	139					213
							153	9									
07	5270	X	4630	-0-	-640 B	-0-	392	1	4067	2	N	155	190	1	2	8	176
							171	9									
08	5270	X	2605	-0-	-2665 B	-0-	308	1	2202	2	N	86					262
							95	9									
09	5100	X	1586	-0-	-3514 B	-0-	238	1	1281	2	N	61					323
							67	9									
10	4619	X	1262	-0-	-3357 B	-0-	112	1	1040	2	N	100	193	1	1	8	229
							110	9									

KOONTZ (MACADE) 50207 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 9 RRCID -> 259929 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6827 - 6830

05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

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	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-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5301 - 5305

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 WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

05	4576		-0-	-0-	-4576	-0-					N	-0-					-0-
06	5280		54	-0-	-5226	-0-	22	1	32	2	N	-0-					-0-
07	5456		628	-0-	-4828	-0-	193	1	435	2	N	-0-					-0-
08	5456		731	-0-	-4725	-0-	208	1	523	2	N	-0-					-0-
09	5280		222	-0-	-5058	-0-	116	1	106	2	N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LYONS & LOGAN 517080
KEERAN RANCH WELL #: 3 RRCID -> 002420 COMPL. DATE 11/22/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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 (5300) 50207 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
LYONS & LOGAN 517080
KEERAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 002421 COMPL. DATE 07/28/1948 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5260 - 5268

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 002422 COMPL. DATE 11/02/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5302 - 5306

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

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

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, NE. (5980) 50210 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KEERAN RANCH WELL #: 2-L RRCID -> 167018 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6088 - 6092

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27 1		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/17/2011

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					148
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					148
07	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					148
08	341 #	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-					148
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					148
*10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	109	1	39	3	-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	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE (YEGUA 5700) 50455 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
SIEVERS WELL #: 1 RRCID -> 250703 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5762 - 5786

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/30/2011

LA BAHIA, E. (3900) 50624 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCCAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 164389 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3897 - 3903

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC 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.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-

CHRISTOPHER OIL & GAS INC 153205
SCHIRMER WELL #: 20 RRCID -> 240933 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1355 - 1364

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1573			N	-0-			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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 (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

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

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	90640					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	2201	-0-	2201	92841	304	1	1897	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	2091	-0-	2091	94932	303	1	1788	2	Y	-0-					-0-
*08	1400 N	538	-0-	-862	94070	129	1	409	2	Y	-0-					-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-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 33 RRCID -> 151044 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5344 - 5346

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

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	14B DENY	167	-0-	167	39551	24	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	148	-0-	148	39699	21	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	141	-0-	141	39840	20	1	121	2	Y	-0-					-0-
*08	1400 N	41	-0-	-1359	38481	10	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	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-					N	-0-					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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 #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

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

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

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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 #: 47 RRCID -> 179328 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082

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

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

05	DLQ G-10	2670	-0-	2670	115513	381	1	2289	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	2492	-0-	2492	118005	344	1	2148	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2374	-0-	2374	120379	344	1	2030	2	Y	-0-					-0-
*08	121001 X	622	-0-	-120379	-0-	149	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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 #: 50 RRCID -> 219475 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6190 - 6193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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	14B DENY	167	-0-	167	7665	24	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	14B DENY	148	-0-	148	7813	21	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	151	-0-	151	7964	22	1	129	2	Y	-0-					-0-
*08	8005 X	41	-0-	-7964	-0-	10	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	153	-0-	153	19851	22	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	14B DENY	151	-0-	151	20002	22	1	129	2	Y	-0-					-0-
*08	1400 N	47	-0-	-1353	18649	11	1	36	2	Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	82 X	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2		N	-0-			26
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			26
09	120 #	25	-0-	-95	-0-	25	2		N	-0-			26
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			26

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	918	-0-	918	918	918	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	136	-0-	136	1054	136	2		Y	-0-			-0-
*10	684	104	-0-	-580	474	104	2		Y	-0-			-0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

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

WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252866 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7634 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		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-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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.	11	-0-	11	11	11	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	28	-0-	28	39	28	2		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
*11	19710 #	7141	-0-	-12569	-0-	7141	2		Y	-0-			27
*12	20367 #	7141	-0-	-13226	-0-	7141	2		Y	-0-			27
01	20367 #	816	-0-	-19551	-0-	816	2		Y	-0-			27
02	11200	-0-	-0-	-11200	-0-				Y	-0-			27
03	10943 #	-0-	-0-	-10943	-0-				Y	-0-			27
04	7140 #	-0-	-0-	-7140	-0-				Y	-0-			27
05	7130 #	1780	-0-	-5350	-0-	1780	2		Y	-0-			27
06	5141 R	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2		Y	-0-			27
07	3784 R	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		Y	-0-			27
08	3375 R	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2		Y	-0-			27
09	5130 #	1372	-0-	-3758	-0-	1372	2		Y	-0-			27
10	5301 #	3497	-0-	-1804	-0-	3497	2		Y	-0-			27

LA SALLE (7150) 51025 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 221874 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156

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

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-3348	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	278	-0-	278	278	278	2		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	278				Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-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	T. A.	-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-

LA WARD, NORTH (4700) //CONT.// 51109 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

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

GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

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-

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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INC 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-

LA WARD, NORTH (5600) //CONT.// 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

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

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-

PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

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

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

05	14627	14627	-0-	-0-	-0-	328	1	14027	3	N	247	357	1				159
						272	9										
06	13723	13723	-0-	-0-	-0-	312	1	13166	3	N	223	177	1				205
						245	9										
07	12896	12530	-0-	-366	-0-	302	1	12016	3	N	193	183	1				215
						212	9										
08	17019	14493	-0-	-2526	-0-	342	1	13929	3	N	202	177	1				240
						222	9										
09	16470	12220	-0-	-4250	-0-	325	1	11721	3	N	158	168	1				230
						174	9										
10	14632 #	10223	-0-	-4409	-0-	342	1	9703	3	N	162	177	1				215
						178	9										

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

05	0 Z	9193	-0-	9193	61791	323	1	8870	3	Y	-0-	15	1				7
06	0 Z	21830	-0-	21830	83621	162	1	21505	3	Y	148	142	1				13
						163	9										
07	0 Z	21431	-0-	21431	105052	362	1	20868	3	Y	183	134	1				62
						201	9										
08	23033	16055	-0-	-6978	98074	346	1	15650	3	Y	54	52	1	2	8		62
						59	9										
*09	110869	12795	-0-	-98074	-0-	328	1	12435	3	Y	29	23	1				68
						32	9										
10	22568 #	9432	-0-	-13136	-0-	338	1	9063	3	Y	28	30	1				66
						31	9										

LAGARTO (YEGUA 6050) 51278 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
BEALL WELL #: 2 RRCID -> 269253 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6378 - 6382

05	31000	21917	-0-	-9083	-0-	84	1	21252	3	Y	528	504	1				217
						581	9										
06	30000	19413	-0-	-10587	-0-	198	1	18815	3	Y	364	531	1				50
						400	9										
07	31000	-0-	-0-	-31000	-0-					Y	-0-	34	1				16
08	31000	-0-	-0-	-31000	-0-					Y	283	299	1				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10	21917 #	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-						-0-

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1 RRCID -> 260565 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5834 - 5846

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/29/2013

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	340	1	1314	2	N	-0-					-0-
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	384	1	1581	2	N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	591	1	2102	2	N	-0-					-0-
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	540	1	1432	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	1692	-0-	-288	-0-	457	1	1235	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	1792	-0-	-905	-0-	387	1	1405	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 234919 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	160	1	619	2	N	-0-					-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	183	1	755	2	N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	216	1	768	2	N	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	198	1	525	2	N	-0-					-0-
09	930	N	869	-0-	-61	-0-	235	1	634	2	N	-0-					-0-
10	992	N	839	-0-	-153	-0-	181	1	658	2	N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

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 (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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	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-221) //CONT.// 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	7091	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2		N	-0-			-0-
06	4757	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2		N	-0-			-0-
07	6660	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2		N	-0-			-0-
08	4771 R	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2		N	-0-			-0-
09	4800	2975	-0-	-1825	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
10	4960	4961	-0-	1	1	4961	2		N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (E-244) 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D54 H RRCID -> 158418 COMPL. DATE 04/08/1961 TOTAL DEPTH 5911 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (E-244) //CONT.// 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	1280	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-264) 51512 051 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 252950 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2718 - 2727

05	6696	#	4620	-0-	-2076	-0-	4620	2			N	-0-					240
06	6480	#	4640	-0-	-1840	-0-	4640	2			N	-0-					240
07	5146	#	5091	-0-	-55	-0-	5091	2			N	-0-					240
08	5146	#	123	-0-	-5023	-0-	123	2			N	-0-					240
09	4980	#	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					240
10	5084	#	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					240

LAKE PASTURE (E-259) 51512 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-279) 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 45 RRCID -> 245523 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2778 - 2797

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-279) //CONT.// 51512 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 #	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-			-0-
06	834 R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-			-0-
07	762 R	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-			-0-
08	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			-0-
09	840 #	645	-0-	-195	-0-	645	3			N	-0-			-0-
10	868 #	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-282) 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D103 F RRCID -> 086293 COMPL. DATE 11/29/1979 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 2852 - 2859

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	-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 (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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

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

LAKE PASTURE (FS-523) //CONT.// 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 50 RRCID -> 255297 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5348 - 5354

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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/23/2013

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						38
06	14B2 EXT	1400	-0-	1400	1400	1400	2				N	-0-						38
07	14B2 EXT	4578	-0-	4578	5978	4065	2	513	9		N	466	330	1				174
08	12057	6079	-0-	-5978	-0-	5660	2	419	9		N	381	361	1				194
09	6411 R	6411	-0-	-0-	-0-	6024	2	387	9		N	352	177	1				369
*10	6919 R	6919	-0-	-0-	-0-	6391	2	528	9		N	480	530	1				319

LAKE PASTURE (FT-680-W) 51512 860 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 261546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 6688 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	322	1			47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7008	2	163	9	N	148	348	1			25
06	5010 X	3997	-0-	-1013	-0-	3914	2	83	9	N	75					100
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	75					175
08	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					175
09	5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					175
10	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					175

SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 233811 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6906 - 6910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	2403	-0-	-1658	-0-	2378	2	25	9	N	23	175	1			41
06	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5792	2	42	9	N	38					79
07	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5193	2	253	9	N	230	178	1			131
08	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	6759	2	69	9	N	63					194
09	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5474	2	62	9	N	56	169	1	1	8	80
*10	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5174	2	393	9	N	357	181	1			256

LAKE PASTURE (FT-740) 51512 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 88 RRCID -> 267017 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7366 - 7374

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

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 2-R RRCID -> 231501 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7008 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	T. A.	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	712	1	2750	2	N	-0-					-0-
06	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	665	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	722	1	2565	2	N	-0-					-0-
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	959	1	2543	2	N	-0-					-0-
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	870	1	2348	2	N	-0-					-0-
*10	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	716	1	2599	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D180 RRCID -> 206550 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 4681 PERF. 4398 - 4420

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

05	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	695	1	2686	2	N	-0-					-0-
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	722	1	2975	2	N	-0-					-0-
07	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	669	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	742	1	1969	2	N	-0-					-0-
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	741	1	2001	2	N	-0-					-0-
*10	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	610	1	2213	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D130 RRCID -> 212185 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4350 - 4365

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

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, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

05	6200 X	5181	-0-	-1019	-0-	1065	1	4116	2	N	-0-					-0-
06	6000 X	5813	-0-	-187	-0-	1136	1	4677	2	N	-0-					-0-
07	5487 X	5177	-0-	-310	-0-	1137	1	4040	2	N	-0-					-0-
08	5487 X	3962	-0-	-1525	-0-	1085	1	2877	2	N	-0-					-0-
09	5820 X	5224	-0-	-596	-0-	1412	1	3812	2	N	-0-					-0-
10	6014 X	4862	-0-	-1152	-0-	1051	1	3811	2	N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	6634 X	3067	-0-	-3567	-0-	631	1	2436	2	N	-0-					-0-
06	7620 X	302	-0-	-7318	-0-	59	1	243	2	N	-0-					-0-
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					-0-
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -G- 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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

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

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 39 RRCID -> 188176 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4378 - 4409

05	247 N	-0-	-0-	-247	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/20/2013 - W/O TO #02485 #L 39R

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	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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, T-C OIL CO. WELL #: 79 RRCID -> 206761 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
06	2880 X	1457	-0-	-1423	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	733	-0-	-2243	-0-	733	3		N	-0-			-0-
08	2976 X	864	-0-	-2112	-0-	864	3		N	-0-			-0-
09	2880 X	630	-0-	-2250	-0-	630	3		N	-0-			-0-
10	2976 X	469	-0-	-2507	-0-	469	3		N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 75 RRCID -> 221943 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3056 N	2970	-0-	-86	-0-	2970	3		N	-0-			-0-
06	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	889	-0-	-2087	-0-	889	3		N	-0-			-0-
08	2976 X	1324	-0-	-1652	-0-	1324	3		N	-0-			-0-
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3		N	-0-			-0-
10	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	2559	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	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	3		N	-0-			-0-
06	6720 X	6538	-0-	-182	-0-	6538	3		N	-0-			-0-
07	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3		N	-0-			-0-
08	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	3		N	-0-			-0-
09	6990 X	6028	-0-	-962	-0-	6028	3		N	-0-			-0-
*10	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3		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 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 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	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	3		N	-0-			-0-
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3		N	-0-			-0-
07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3		N	-0-			-0-
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3		N	-0-			-0-
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3		N	-0-			-0-
*10	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 87 RRCID -> 227410 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4414 - 4439

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-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 4 RRCID -> 269184 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4931 - 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	9145	X	1024	-0-	-8121	-0-	215	1	809	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	4883	-0-	-3967	-0-	954	1	3929	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	4464	-0-	-4681	-0-	980	1	3484	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	3809	-0-	-5336	-0-	1043	1	2766	2	N	-0-					-0-
09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	976	1	2635	2	N	-0-					-0-
10	5053	X	3311	-0-	-1742	-0-	715	1	2596	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	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-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 98 RRCID -> 256713 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 5110 - 5116

05	868	X	585	-0-	-283	B	-0-	120	1	465	2	N	-0-				-0-
06	840	X	553	-0-	-287	B	-0-	108	1	445	2	N	-0-				-0-
07	806	X	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2013

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 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	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-
09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
*10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	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 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 2050 - 2075

05	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	390	N	58	-0-	-332	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-307) //CONT.// 51512 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 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	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-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2222	-0-	-4381	-0-	457	1	1765	2	N	-0-					-0-
06	4290	#	2104	-0-	-2186	-0-	411	1	1693	2	N	-0-					-0-
07	4433	#	1953	-0-	-2480	-0-	429	1	1524	2	N	-0-					-0-
08	2697		354	-0-	-2343	-0-	97	1	257	2	N	-0-					-0-
09	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	#	-0-	-0-	-2232	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 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-	-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-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3453 - 3473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

05	20367 X	4719	-0-	-15648	-0-	970	1	3749	2	N	-0-			-0-
06	15990 X	4223	-0-	-11767	-0-	825	1	3398	2	N	-0-			-0-
07	9424 X	2930	-0-	-6494	-0-	643	1	2287	2	N	-0-			-0-
08	4743 X	541	-0-	-4202	-0-	148	1	393	2	N	-0-			-0-
09	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-			-0-
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

05	28086 X	-0-	-0-	-28086	B	-0-				N	-0-			-0-
06	27180 X	-0-	-0-	-27180	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8981		N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

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-

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	-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 (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	3379 X	2372	-0-	-1007	-0-	488	1	1884	2	N	-0-			-0-
06	3180 X	2082	-0-	-1098	-0-	407	1	1675	2	N	-0-			-0-
07	2635 X	2079	-0-	-556	-0-	456	1	1623	2	N	-0-			-0-
08	2635 X	1801	-0-	-834	-0-	493	1	1308	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	689	1	1861	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	516	1	1871	2	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) //CONT.// 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D203 RRCID -> 214334 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8265 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7781 X	4664	-0-	-3117	-0-	959	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	7530 X	5083	-0-	-2447	-0-	993	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	6696 X	5169	-0-	-1527	-0-	1135	1	4034	2	N	-0-					-0-
08	6479 X	5008	-0-	-1471	-0-	1371	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	5460 X	4754	-0-	-706	-0-	1285	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	5239 X	5124	-0-	-115	-0-	1107	1	4017	2	N	-0-					-0-

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

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-

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

05	54126 X	38355	-0-	-15771 B	-0-	156	1	37916	2	N	257					421
						283	9									
06	52380 X	39729	-0-	-12651 B	-0-	153	1	39216	2	N	327	533	1			215
						360	9									
07	39215 X	36878	-0-	-2337 B	-0-	155	1	36369	2	N	322	355	1			182
						354	9									
08	39215 X	37558	-0-	-1657 B	-0-	156	1	37151	2	N	228					410
						251	9									
09	39240 X	34177	-0-	-5063 B	-0-	139	1	33829	2	N	190	346	1			254
						209	9									
10	40548 X	35747	-0-	-4801 B	-0-	143	1	35384	2	N	200	362	1			92
						220	9									

ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

05	5518 X	3782	-0-	-1736 B	-0-	15	1	3703	2	N	58					484
						64	9									
06	5340 X	3918	-0-	-1422 B	-0-	15	1	3845	2	N	53	353	1			184
						58	9									
07	5518 X	4249	-0-	-1269 B	-0-	18	1	4189	2	N	38					222
						42	9									
08	5161 X	5161	-0-	-0- B	-0-	21	1	5092	2	N	44					266
						48	9									
09	4780 X	4780	-0-	-0- B	-0-	20	1	4738	2	N	20					286
						22	9									
*10	7072 X	7072	-0-	-0- B	-0-	28	1	6983	2	N	55	179	1			162
						61	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 CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 15 RRCID -> 091875 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 4857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	330 #	82	-0-	-248	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	341 #	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	341 #	27	-0-	-314	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	259 R	259	-0-	-0-	-0-	146	3	113	9	N	103					103
*10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	151	3	11	9	N	10					113

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069 X	2514	-0-	-555	-0-	385	1	2129	3	N	-0-					-0-
06	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	371	1	2476	3	N	128	128	0			-0-
						141	9									
07	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	426	1	3356	3	N	98	98	0			-0-
						108	9									
08	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	426	1	5735	3	N	135	135	0			-0-
						149	9									
09	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	358	1	3060	3	N	97	97	0			-0-
						107	9									
*10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	426	1	3831	3	N	139	139	0			-0-
						153	9									

STATE TRACT 26 WELL #: 6 RRCID -> 153920 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH 12551 PERF. 9628 - 9637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15407 X	14959	-0-	-448	-0-	14567	3	392	9	N	356	356	0			-0-
06	14910 X	14163	-0-	-747	-0-	13885	3	278	9	N	253	253	0			-0-
07	15407 X	14931	-0-	-476	-0-	14603	3	328	9	N	298	298	0			-0-
08	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	15607	3	283	9	N	257	257	0			-0-
09	14490 X	13705	-0-	-785	-0-	13378	3	327	9	N	297	297	0			-0-
10	14973 X	13525	-0-	-1448	-0-	13159	3	366	9	N	333	333	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	X	863	-0-	-0-	-0-	801	3	62	9	N	56	56	0			-0-
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3063	3	79	9	N	72	72	0			-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3115	3	90	9	N	82	82	0			-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3549	3	83	9	N	75	75	0			-0-
09	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3062	3	97	9	N	88	88	0			-0-
10	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	2987	3	107	9	N	97	97	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

05	T. A.		4683	-0-	4683	20425	4415	3	268	9	N	244	244	0			-0-
06	24850	X	4425	-0-	-20425	-0-	4425	3			N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	3			N	-0-					-0-
08	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	2996	-0-	-1564	-0-	2996	3			N	-0-					-0-
10	4681	X	2916	-0-	-1765	-0-	2916	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

05	23622	X	20988	-0-	-2634	-0-	20266	3	722	9	N	656	656	0			-0-
06	22770	X	19571	-0-	-3199	-0-	18988	3	583	9	N	530	530	0			-0-
07	22661	X	20313	-0-	-2348	-0-	19639	3	674	9	N	613	613	0			-0-
08	21576	X	21576	-0-	-0-	-0-	20995	3	581	9	N	528	528	0			-0-
09	20310	X	18562	-0-	-1748	-0-	17893	3	669	9	N	608	608	0			-0-
10	20987	X	19468	-0-	-1519	-0-	18674	3	794	9	N	722	722	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

05	1116	N	645	-0-	-471	-0-	564	3	81	9	N	74	74	0			-0-
06	1110	N	921	-0-	-189	-0-	788	3	133	9	N	121	121	0			-0-
07	806	N	662	-0-	-144	-0-	556	3	106	9	N	96	96	0			-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1079	3	165	9	N	150	150	0			-0-
09	930	N	601	-0-	-329	-0-	499	3	102	9	N	93	93	0			-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	563	3	132	9	N	120	120	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	1581	N	991	-0-	-590	-0-	316	1	675	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	530	-0-	-610	-0-	371	1	159	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	496	-0-	-651	-0-	261	1	235	3	N	-0-					-0-
08	992	N	801	-0-	-191	-0-	426	1	375	3	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	358	1	240	3	N	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	426	1	282	3	N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

05	4433	X	3006	-0-	-1427	-0-	2655	3	351	9	N	319	319	0			-0-
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	4658	3	486	9	N	442	442	0			-0-
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	4980	3	582	9	N	529	529	0			-0-
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4567	3	430	9	N	391	391	0			-0-
09	5130	X	3625	-0-	-1505	-0-	3216	3	409	9	N	372	372	0			-0-
10	5549	X	3897	-0-	-1652	-0-	3404	3	493	9	N	448	448	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	7370	-0-	-380	-0-	6799	3	571	9	N	519	519	0			-0-
06	7350 #	7013	-0-	-337	-0-	6586	3	427	9	N	388	388	0			-0-
07	7595 #	7293	-0-	-302	-0-	6800	3	493	9	N	448	448	0			-0-
08	7450 R	7450	-0-	-0-	-0-	7039	3	411	9	N	374	374	0			-0-
09	7140 #	6651	-0-	-489	-0-	6165	3	486	9	N	442	442	0			-0-
10	7378 #	6902	-0-	-476	-0-	6333	3	569	9	N	517	517	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	5363 X	4718	-0-	-645	-0-	427	1	4101	3	N	173	173	0			-0-
						190	9									
06	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	372	1	4552	3	N	185	185	0			-0-
						204	9									
07	5208 X	5197	-0-	-11	-0-	427	1	4543	3	N	206	206	0			-0-
						227	9									
08	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	427	1	5782	3	N	212	212	0			-0-
						233	9									
09	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	358	1	4704	3	N	233	233	0			-0-
						256	9									
10	5301 X	5158	-0-	-143	-0-	385	1	4495	3	N	253	253	0			-0-
						278	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

05	3937 X	3283	-0-	-654	-0-	3108	3	175	9	N	159	159	0			-0-
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4147	3	89	9	N	81	81	0			-0-
07	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4286	3	103	9	N	94	94	0			-0-
08	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5024	3	97	9	N	88	88	0			-0-
09	4230 X	4019	-0-	-211	-0-	3917	3	102	9	N	93	93	0			-0-
10	4402 X	4241	-0-	-161	-0-	4119	3	122	9	N	111	111	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	4929 X	3545	-0-	-1384 B	-0-	426	1	3119	3	N	-0-					-0-
06	3240 X	2781	-0-	-459 B	-0-	371	1	2351	3	N	54	54	0			-0-
						59	9									
07	3348 X	2234	-0-	-1114 B	-0-	426	1	1758	3	N	45	45	0			-0-
						50	9									
08	4374 X	4374	-0-	-0- B	-0-	426	1	3860	3	N	80	80	0			-0-
						88	9									
09	3420 X	1923	-0-	-1497 B	-0-	358	1	1519	3	N	42	42	0			-0-
						46	9									
*10	5196 X	5196	-0-	-0- B	-0-	426	1	4608	3	N	147	147	0			-0-
						162	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

05	403 X	138	-0-	-265 B	-0-	135	3	3	9	N	3	3	0			-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	3	3	0			-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1007	3	17	9	N	15	15	0			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-46) //CONT.// 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61222	X	61222	-0-	-0- B	-0-	326 3963	1 9	56933	3	N	3603	3603	0			-0-
06	59358	X	59358	-0-	-0- B	-0-	316 3628	1 9	55414	3	N	3298	3298	0			-0-
07	58485	X	58485	-0-	-0- B	-0-	326 3436	1 9	54723	3	N	3124	3124	0			-0-
08	55067	X	55067	-0-	-0- B	-0-	326 3027	1 9	51714	3	N	2752	2752	0			-0-
09	50061	X	50061	-0-	-0- B	-0-	316 2269	1 9	47476	3	N	2063	2063	0			-0-
*10	48954	X	48954	-0-	-0- B	-0-	326 2043	1 9	46585	3	N	1857	1857	0			-0-

LAVACA RIVER (FRIO 4400) 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-GATOR WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090

05	4588	X	2516	-0-	-2072	-0-	10	1	2506	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2106	-0-	-1524	-0-	8	1	2098	2	N	-0-					-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	14	1	3330	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	14	1	3210	2	N	-0-					-0-
09	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	11	1	2755	2	N	-0-					-0-
*10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	12	1	2882	2	N	-0-					-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

05	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
06	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9417	-0-	-131	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	8891	-0-	-1463	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
09	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
*10	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-

CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247327 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4368 - 4372

05	2945	X	1716	-0-	-1229	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	1763	-0-	-1357	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2302	-0-	-922	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
09	2400	X	1821	-0-	-579	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
*10	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1912	-0-	-413 B	-34412	1912	2	N	-0-			-0-
06	2250 #	1895	-0-	-355 B	-34767	1895	2	N	-0-			-0-
07	2201 #	2147	-0-	-54 B	-34821	2147	2	N	-0-			-0-
08	2046 #	1469	-0-	-577 B	-35398	1469	2	N	-0-			-0-
09	1980 #	1841	-0-	-139 B	-35537	1841	2	N	-0-			-0-
10	2139 #	1885	-0-	-254 B	-35791	1885	2	N	-0-			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

05	3534 #	2992	-0-	-542 B	-20607	2992	2	N	-0-			-0-
06	3420 #	2517	-0-	-903 B	-21510	2517	2	N	-0-			-0-
07	2976 #	2924	-0-	-52 B	-21562	2924	2	N	-0-			-0-
08	3007 #	2154	-0-	-853 B	-22415	2154	2	N	-0-			-0-
09	2910 #	2372	-0-	-538 B	-22953	2372	2	N	-0-			-0-
10	3007 #	2592	-0-	-415 B	-23368	2592	2	N	-0-			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

05	5208 #	4436	-0-	-772 B	-10277	4436	2	N	-0-			-0-
06	5040 #	3938	-0-	-1102 B	-11379	3938	2	N	-0-			-0-
07	4526 #	4448	-0-	-78 B	-11457	4448	2	N	-0-			-0-
08	4526 #	3436	-0-	-1090 B	-12547	3436	2	N	-0-			-0-
09	4290 #	4058	-0-	-232 B	-12779	4058	2	N	-0-			-0-
10	4433 #	4292	-0-	-141 B	-12920	4292	2	N	-0-			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239466 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1790 - 1796

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-33408			N	-0-			-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

05	4092 #	3491	-0-	-601 B	-8238	3491	2	N	-0-			-0-
06	3960 #	2978	-0-	-982 B	-9220	2978	2	N	-0-			-0-
07	3472 #	3975	-0-	503 B	-8717	3975	2	N	-0-			-0-
08	3503 #	2471	-0-	-1032 B	-9749	2471	2	N	-0-			-0-
09	3390 #	2916	-0-	-474 B	-10223	2916	2	N	-0-			-0-
10	3968 #	3066	-0-	-902 B	-11125	3066	2	N	-0-			-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

05	1550 #	184	-0-	-1366 B	-36408	184	2	N	-0-			-0-
06	1500 #	1408	-0-	-92 B	-36500	1408	2	N	-0-			-0-
07	1147 #	1302	-0-	155 B	-36345	1302	2	N	-0-			-0-
08	713 #	875	-0-	162 B	-36183	875	2	N	-0-			-0-
09	1410 #	919	-0-	-491 B	-36674	919	2	N	-0-			-0-
10	1457 #	NO RPT	-0-	-1457 B	-38131			N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
LEGACY WELL #: 3 RRCID -> 194160 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 2573 PERF. 2044 - 2054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	310 #	76	-0-	-234	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	300 #	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	310 #	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 088207 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10168 PERF. 9774 - 9785

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B DENY	-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	1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

05	1548 X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					194
06	1140 X	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					194
07	1054 X	578	-0-	-476	-0-	578	2			N	-0-					194
08	1550 X	456	-0-	-1094	-0-	456	2			N	-0-					194
09	1500 X	961	-0-	-539	-0-	961	2			N	-0-					194
10	1550 X	783	-0-	-767	-0-	783	2			N	-0-					194

RISER, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 190904 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9472 - 9490

05	1798 X	882	-0-	-916	-0-	882	2			N	-0-					102
06	1740 X	587	-0-	-1153	-0-	587	2			N	-0-					102
07	1426 X	1015	-0-	-411	-0-	1015	2			N	-0-					102
08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1224	2	48	9	N	44					146
09	840 X	717	-0-	-123	-0-	651	2	66	9	N	60					206
10	1023 X	50	-0-	-973	-0-	50	2			N	-0-					206

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844 X	3644	-0-	-200	-0-	679	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	3630 X	2561	-0-	-1069	-0-	620	1	1941	2	N	-0-					-0-
07	3751 X	2974	-0-	-777	-0-	1053	1	1921	2	N	-0-					-0-
08	3658 X	2919	-0-	-739	-0-	737	1	2182	2	N	-0-					-0-
09	3540 X	1884	-0-	-1656	-0-	453	1	1431	2	N	-0-					-0-
10	3658 X	3305	-0-	-353	-0-	632	1	2673	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	713 N	376	-0-	-337	-0-	158	1	211	2	N	6					138
						7	9									
06	750 N	185	-0-	-565	-0-	72	1	111	2	N	2					140
						2	9									
07	527 N	105	-0-	-422	-0-	43	1	62	2	N	-0-					140
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	144	1	187	2	N	3					143
						3	9									
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					143
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					143

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	32116 X	21064	-0-	-11052 B	-0-	1500	1	19258	2	N	278	178	1			222
						306	9									
06	27570 X	18918	-0-	-8652 B	-0-	1450	1	17215	2	N	230	180	1			272
						253	9									
07	26722 X	17701	-0-	-9021 B	-0-	1450	1	16017	2	N	213	336	1			149
						234	9									
08	17450 X	17450	-0-	-0- B	-0-	1550	1	15672	2	N	207	176	1			180
						228	9									
09	20250 X	15441	-0-	-4809 B	-0-	1400	1	13829	2	N	193	178	1			195
						212	9									
10	20925 X	15530	-0-	-5395 B	-0-	1550	1	13753	2	N	206	176	1			225
						227	9									

NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258070 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9350 - 9417

05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	61					61
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					61
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	61	1			-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-

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	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	3084	2	65	9	N	59	178	1			97
06	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	16					113
07	3162 X	2062	-0-	-1100 B	-0-	2042	2	20	9	N	18					131
08	3162 X	942	-0-	-2220 B	-0-	930	2	12	9	N	11					142
09	3060 X	645	-0-	-2415 B	-0-	604	2	41	9	N	37					179
10	3162 X	-0-	-0-	-3162 B	-0-					N	14					193

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	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	150	1	1523	3	N	-0-					19
06	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	58	1	1576	3	N	-0-					19
07	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	150	1	1308	3	N	-0-					19
08	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	154	1	1394	3	N	-0-					19
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	211	1	1871	3	N	-0-					19
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					19

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

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	10509	X	6375	-0-	-4134	-0-	6068	2	307	9	Y	279	232	1			157
06	9930	X	7111	-0-	-2819	-0-	6937	2	174	9	Y	158	176	1			139
07	12152	X	6896	-0-	-5256	-0-	6751	2	145	9	Y	132	174	1			97
08	2046	X	1313	-0-	-733	-0-	1284	2	29	9	Y	26					123
*09	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5254	2	99	9	Y	90	175	1			38
*10	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	8982	2	190	9	Y	173	35	0	177	1	30

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	N	4	4	1			68
06	690	N	519	-0-	-171	-0-	518	2	1	9	N	1					69
07	1271	N	543	-0-	-728	-0-	543	2			N	-0-					69
08	589	N	306	-0-	-283	-0-	305	2	1	9	N	1					70
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					70
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	2	1	9	N	1	4	0			70

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	-0-					158
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	5					163
							6	9									
07	775	N	635	-0-	-140	-0-	30	1	599	2	N	5					168
							6	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	30	1	746	2	N	8					176
							9	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	688	2	N	5					181
							6	9									
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	N	5					186
							6	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

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15286 - 15352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

05	19654 X	17601	-0-	-2053	-0-	17601	2			N	-0-			-0-
06	19020 X	14189	-0-	-4831	-0-	122	1	14067	2	N	-0-			-0-
07	18414 X	17635	-0-	-779	-0-	23	1	17612	2	N	-0-			-0-
08	17825 X	17080	-0-	-745	-0-	17080	2			N	-0-			-0-
09	17040 X	17035	-0-	-5	-0-	17035	2			N	-0-			-0-
10	17639 X	17546	-0-	-93	-0-	17546	2			N	-0-			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

05	496 N	387	-0-	-109	-0-	143	1	244	2	N	-0-			-0-
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	164	1	547	2	N	-0-			-0-
07	403 N	299	-0-	-104	-0-	107	1	192	2	N	-0-			-0-
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	177	1	312	2	N	-0-			-0-
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	282	1	739	2	N	-0-			-0-
*10	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	353	1	1172	2	N	-0-			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

05	27528 X	25625	-0-	-1903	-0-	2806	1	22819	2	N	-0-			-0-
06	25860 X	18376	-0-	-7484	-0-	1988	1	16388	2	N	-0-			-0-
07	26722 X	25570	-0-	-1152	-0-	3243	1	22327	2	N	-0-			-0-
08	26722 X	24370	-0-	-2352	-0-	2940	1	21430	2	N	-0-			-0-
09	24810 X	23158	-0-	-1652	-0-	2900	1	20258	2	N	-0-			-0-
10	25637 X	23365	-0-	-2272	-0-	3665	1	19700	2	N	-0-			-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

05	31 N	-0-	-0-	-31	-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
WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14787 X	13978	-0-	-809	-0-	13978	2			N	-0-					-0-
06	14310 X	10264	-0-	-4046	-0-	118	1	10146	2	N	-0-					-0-
07	15249 X	15249	-0-	-0-	-0-	27	1	15222	2	N	-0-					-0-
08	14415 X	13629	-0-	-786	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
09	13950 X	700	-0-	-13250	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	15252 X	60	-0-	-15192	-0-	60	2			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	24087 X	21822	-0-	-2265	-0-	2189	1	19633	2	N	-0-					-0-
06	23490 X	15972	-0-	-7518	-0-	1610	1	14362	2	N	-0-					-0-
07	24273 X	23623	-0-	-650	-0-	2683	1	20940	2	N	-0-					-0-
08	24273 X	21963	-0-	-2310	-0-	2357	1	19606	2	N	-0-					-0-
09	22410 X	22360	-0-	-50	-0-	2548	1	19812	2	N	-0-					-0-
*10	23740 X	23740	-0-	-0-	-0-	3273	1	20467	2	N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

05	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	N	-0-					-0-
07	496 N	415	-0-	-81	-0-	1	1	414	2	N	-0-					-0-
08	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9253	-0-	-6092	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	5215	-0-	-7145	-0-	45	1	5170	2	N	-0-					-0-
07	12772	X	11392	-0-	-1380	-0-	15	1	11377	2	N	-0-					-0-
08	11811	X	9369	-0-	-2442	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
09	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
10	11377	X	10430	-0-	-947	-0-	10430	2			N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

05	465	N	109	-0-	-356	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	330	N	29	-0-	-301	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

05	20947	X	20947	-0-	-0-	-0-	2101	1	18846	2	N	-0-					-0-
06	16286	X	16286	-0-	-0-	-0-	1642	1	14644	2	N	-0-					-0-
07	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	1251	1	9761	2	N	-0-					-0-
08	24583	X	15765	-0-	-8818	-0-	1692	1	14073	2	N	-0-					-0-
09	21990	X	11063	-0-	-10927	-0-	1261	1	9802	2	N	-0-					-0-
10	20956	X	1076	-0-	-19880	-0-	148	1	928	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	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1073	-0-	-397	-0-	9	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1253	-0-	-328	-0-	2	1	1251	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1067	-0-	-421	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 242925 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 15760 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-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902

05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	97	1	7474	2	N	-0-					-0-
07	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	11	1	2013	2	N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
*10	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC 841047

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

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

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-

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

LUDE WELL #: 1 RRCID -> 218199 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14545 - 14576

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

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

LIONS (CORONA, LOWER) 53822 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209157 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14988 - 15095

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH WELL #: 22 C RRCID -> 198477 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4720 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

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

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	563	1	5536	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	3753	-0-	-2247	-0-	478	1	3275	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5674	-0-	-526	-0-	614	1	5060	2	N	-0-					-0-
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	603	1	5222	2	N	-0-					-0-
09	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	558	1	4821	2	N	-0-					-0-
*10	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	595	1	5037	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	932	1	8578	2	N	-0-					-0-
06	13020	X	5390	-0-	-7630	-0-	725	1	4665	2	N	-0-					-0-
07	13454	X	5595	-0-	-7859	-0-	725	1	4870	2	N	-0-					-0-
08	10230	X	8406	-0-	-1824	-0-	943	1	7463	2	N	-0-					-0-
09	9900	X	7377	-0-	-2523	-0-	845	1	6532	2	N	-0-					-0-
10	9517	X	6697	-0-	-2820	-0-	811	1	5809	2	N	70					70
							77	9									

RIVER RANCH WELL #: 25 RRCID -> 206516 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4504 - 4514

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

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	3100	X	1983	-0-	-1117	-0-	137	1	1846	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1395	-0-	-645	-0-	149	1	1246	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1683	-0-	-301	-0-	145	1	1538	2	N	-0-					-0-
08	1984	X	998	-0-	-986	-0-	78	1	920	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1202	-0-	-208	-0-	93	1	1109	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1362	-0-	-312	-0-	194	1	1168	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	709	1	4114	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	3580	-0-	-1850	-0-	610	1	2970	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4463	-0-	-1148	-0-	795	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	818	1	4147	2	N	-0-					-0-
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	811	1	4301	2	N	-0-					-0-
*10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	749	1	4348	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 207982 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4550 - 4556

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

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-

RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

05	2697	N	2217	-0-	-480	-0-	441	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1271	-0-	-1279	-0-	404	1	867	2	N	-0-					-0-
07	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	485	1	1857	2	N	-0-					-0-
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	466	1	1835	2	N	-0-					-0-
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	448	1	1763	2	N	-0-					-0-
*10	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	775	1	1673	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

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	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 #: 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	T. A.	-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-

RIVER RANCH WELL #: 37 RRCID -> 239779 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4546 - 4988

05	2790 X	-0-	-0-	-2790	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-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	T. A.	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-

RIVER RANCH WELL #: 57 RRCID -> 263814 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4730 - 4760

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-

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	10648	-0-	883	3210	982	1	9666	2	N	-0-					-0-
06	9450	9610	-0-	160	3370	907	1	8703	2	N	-0-					-0-
07	9765	10026	-0-	261	3631	994	1	9032	2	N	-0-					-0-
08	9765	10218	-0-	453	4084	1011	1	9207	2	N	-0-					-0-
09	9450	8869	-0-	-581	3503	925	1	7944	2	N	-0-					-0-
10	9765	9288	-0-	-477	3026	1003	1	8285	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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	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-

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

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-

LONG MOTT, EAST (7450) 54683 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 267073 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7223 - 7227

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-

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	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	1580			N	-0-			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) //CONT.// 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. //CONT.// 694852
HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10013 X	4264	-0-	-5749	-0-	17	1	4091	2	N	142					277
						156	9									
06	10380 X	9461	-0-	-919	-0-	37	1	9383	2	N	37					314
						41	9									
07	10726 X	10257	-0-	-469	-0-	43	1	10065	2	N	135					449
						149	9									
08	10726 X	9565	-0-	-1161	-0-	40	1	9384	2	N	128	370	1			207
						141	9									
09	9450 X	8831	-0-	-619	-0-	35	1	8620	2	N	160	188	1			179
						176	9									
10	9765 X	8740	-0-	-1025	-0-	34	1	8446	2	N	236	198	1			217
						260	9									

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	7936 X	7707	-0-	-229	-0-	7503	2	204	9	N	185	182	1			213
06	7680 X	6490	-0-	-1190	-0-	6325	2	165	9	N	150	183	1			180
07	7936 X	5618	-0-	-2318	-0-	5373	2	245	9	N	223	201	1			202
08	6541 X	5685	-0-	-856	-0-	5500	2	185	9	N	168	180	1			190
09	6330 X	4717	-0-	-1613	-0-	4568	2	149	9	N	135	173	1			152
10	6541 X	4767	-0-	-1774	-0-	4578	2	189	9	N	172	192	1			132

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) 54835 426 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 3 RRCID -> 172091 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			143
09	T. A.	-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-

LOST FORK (YEGUA 6700) 55031 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
GARRISON LTD. 295861
FENNER "B" WELL #: 2 RRCID -> 210286 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6528 - 6534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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. 7187 - 7206

05	18668	NO RPT	-0-	-18668	-0-			N	NO RPT			-0-
06	21540	NO RPT	-0-	-21540	-0-			N	NO RPT			-0-
07	22258	NO RPT	-0-	-22258	-0-			N	NO RPT			-0-
08	22258	NO RPT	-0-	-22258	-0-			N	NO RPT			-0-
09	21540	NO RPT	-0-	-21540	-0-			N	NO RPT			-0-
10	22258	NO RPT	-0-	-22258	-0-			N	NO RPT			-0-

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

05	1085 #	322	-0-	-763	-0-	319	2	3 9	N	3		30
06	780 #	191	-0-	-589	-0-	190	2	1 9	N	1		31
07	806 #	9	-0-	-797	-0-	9	2		N	-0-		31
08	496 #	430	-0-	-66	-0-	423	2	7 9	N	6		37
09	390 #	208	-0-	-182	-0-	208	2		N	-0-		37
*10	310 #	209	-0-	-101	-0-	209	2		N	-0-		37

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

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-

LYONS (4TH ROEDER) //CONT.// 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MAETZE (1550 MIOCENE) 56638 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
HOLLAND, KATHLEEN ET AL UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 145901 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1547 - 1549

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MAETZE (2200) 56638 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
DRILL-CO., INC. 228335
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 220540 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1866 - 1874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAETZE (2600) 56638 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EMERALD OIL & GAS LC 250964
BERGER WELL #: 1 RRCID -> 099940 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2605 - 2610

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-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	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	244	1	2989	3	Y	4					33
							4	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	212	1	3460	3	Y	13					46
							14	9									
07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	244	1	3168	3	Y	18					64
							20	9									
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	244	1	4388	3	Y	9					73
							10	9									
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	204	1	3043	3	Y	34					107
							37	9									
*10	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	244	1	3078	3	Y	-0-					107

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	620	N	573	-0-	-47	-0-	244	1	326	3	Y	3					29
							3	9									
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	212	1	282	3	Y	11					40
							12	9									
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	244	1	316	3	Y	15					55
							17	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	244	1	709	3	Y	9	1	8			63
							10	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	204	1	318	3	Y	28					91
							31	9									
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	244	1	312	3	Y	-0-					91

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	177	1			256
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	353	346	1			263
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	318	354	1			227
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	323	339	1			211
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	302	354	1			159
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	357	1			84

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	837 #	522	-0-	-315	-0-	520	2	2	9	N	2					118
06	720 #	533	-0-	-187	-0-	531	2	2	9	N	2					120
07	744 #	451	-0-	-293	-0-	451	2			N	-0-					120
08	744 #	348	-0-	-396	-0-	345	2	3	9	N	3					123
09	540 #	326	-0-	-214	-0-	259	2	67	9	N	61					184
10	558 #	31	-0-	-527	-0-	19	2	12	9	N	11					195

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	1468	-0-	-2500	-0-	1431	2	37	9	N	34					329
06	2880 X	865	-0-	-2015	-0-	845	2	20	9	N	18					347
07	2294 X	766	-0-	-1528	-0-	738	2	28	9	N	25					372
08	2294 X	629	-0-	-1665	-0-	605	2	24	9	N	22					394
09	1530 X	472	-0-	-1058	-0-	454	2	18	9	N	16					410
10	1457 X	1087	-0-	-370	-0-	1062	2	25	9	N	23					433

FOESTER WELL #: 3 RRCID -> 234890 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9610 - 9614

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72	1			62
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MAGNOLIA BEACH, E (MELBOURNE SD) 56711 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 65 WELL #: 1 RRCID -> 079889 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 8622 - 8640

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

05	1178 N	1154	-0-	-24 B	-0-	49	1	1096	2	N	8	11	1			1
						9	9									
06	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	34	1	1081	2	N	5					6
						6	9									
07	1178 N	1153	-0-	-25 B	-0-	57	1	1093	2	N	3	9	1			-0-
						3	9									
08	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	22	1	1131	2	N	6					6
						7	9									
09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	79	1	1069	2	N	5	9	1			2
						6	9									
*10	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	93	1	1091	2	N	4	5	1			1
						4	9									

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	18231	-0-	-1237	-0-	778	1	17322	2	N	119	163	1			50
						131	9									
06	17880 #	17387	-0-	-493	-0-	528	1	16761	2	N	89					139
						98	9									
07	18177 R	18177	-0-	-0-	-0-	898	1	17235	2	N	40	143	1			36
						44	9									
08	18228 #	17818	-0-	-410	-0-	342	1	17370	2	N	96					132
						106	9									
09	18041 R	18041	-0-	-0-	-0-	1234	1	16721	2	N	78	145	1			65
						86	9									
10	18228 #	17448	-0-	-780	-0-	1362	1	16020	2	N	60	70	1			55
						66	9									

MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

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-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (8100 E.) 56725 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BAUER SMITH WELL #: 1 RRCID -> 246900 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7868 - 7872

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - WELL PLUGGED 1/15/13

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	N	25					155
						28	9									
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	N	-0-					155
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	N	-0-					155
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	13					168
						14	9									
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	21	1	331	2	N	30					198
						33	9									
10	434 N	237	-0-	-197	-0-	13	1	214	2	N	9					207
						10	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	498	-0-	-184	-0-	28	1	433	2	N	34	177	1			67
							37	9									
06	600	N	451	-0-	-149	-0-	24	1	391	2	N	33					100
							36	9									
07	620	N	457	-0-	-163	-0-	24	1	389	2	N	40					140
							44	9									
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	N	61	174	1			27
							67	9									
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	30					57
							33	9									
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	N	30					87
							33	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
DUNE OPERATING COMPANY 232883
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10385	#	9776	-0-	-609	-0-	577	1	9060	2	N	126	178	1			173
							139	9									
06	9493	R	9493	-0-	-0-	-0-	551	1	8817	2	N	114	178	1			109
							125	9									
07	9796	#	9753	-0-	-43	-0-	569	1	9064	2	N	109					218
							120	9									
08	9765	#	9102	-0-	-663	-0-	554	1	8453	2	N	86	181	1			123
							95	9									
09	9480	#	7798	-0-	-1682	-0-	472	1	7258	2	N	62	3	8			182
							68	9									
*10	10060	R	10060	-0-	-0-	-0-	562	1	9362	2	N	124	179	1			127
							136	9									

MALONE (HOCKLEY 2330) 57005 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
LASCA WELL #: 1 RRCID -> 223497 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2350 - 2352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1347	-0-	-482	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1348	-0-	-272	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 6 RRCID -> 131840 COMPL. DATE 08/29/1989 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 2678 - 2680

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

MARSHALL (FRIO II B) //CONT.// 57719 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 182001 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2565 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 VII) 57719 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
MORRISON WELL #: 4 RRCID -> 130897 COMPL. DATE 04/16/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2984 - 2986

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (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	5766 X	922	-0-	-4844	-0-	25	1	789	2	N	98					354
						108	9									
06	5580 X	2264	-0-	-3316	-0-	177	1	2004	2	N	75					429
						83	9									
07	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	229	1	7122	2	N	259	17	6			671
						285	9									
08	3999 X	1007	-0-	-2992	-0-	81	1	913	2	N	12	352	1			331
						13	9									
09	3480 X	801	-0-	-2679	-0-	126	1	633	2	N	38					369
						42	9									
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					369

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503 X	3252	-0-	-251	-0-	424	1	2657	2	N	155	183	1			65
						171	9									
06	3450 X	2506	-0-	-944	-0-	270	1	2112	2	N	113					178
						124	9									
07	3565 X	3476	-0-	-89	-0-	482	1	2825	2	N	154	185	1			147
						169	9									
08	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	618	1	2497	2	N	141	181	1			107
						155	9									
09	3270 X	3063	-0-	-207	-0-	392	1	2495	2	N	160	186	1			81
						176	9									
10	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	440	1	2541	2	N	127					208
						140	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

05	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	507	1	1784	2	N	40					245
						44	9									
06	2340 X	1605	-0-	-735	-0-	216	1	1374	2	N	14					259
						15	9									
07	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	524	1	2163	2	N	23					282
						25	9									
08	2418 X	2252	-0-	-166	-0-	423	1	1774	2	N	50	183	1			149
						55	9									
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	470	1	2163	2	N	36					185
						40	9									
10	2697 X	1582	-0-	-1115	-0-	384	1	1181	2	N	15					200
						17	9									

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	297	1	1521	2	N	113	187	1			46
						124	9									
06	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	201	1	1396	2	N	29					75
						32	9									
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	237	1	1836	2	N	45					120
						50	9									
08	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	239	1	1692	2	N	62					182
						68	9									
09	1890 X	1448	-0-	-442	-0-	135	1	1261	2	N	47	184	1			45
						52	9									
10	2108 X	1859	-0-	-249	-0-	350	1	1446	2	N	57					102
						63	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

05	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	220	1	1379	2	N	44	177	1			23
						48	9									
06	1680 X	942	-0-	-738	-0-	105	1	818	2	N	17					40
						19	9									
07	1736 X	1699	-0-	-37	-0-	246	1	1442	2	N	10					50
						11	9									
08	1736 X	1565	-0-	-171	-0-	309	1	1252	2	N	4					54
						4	9									
09	1590 X	1514	-0-	-76	-0-	205	1	1307	2	N	2					56
						2	9									
10	1705 X	1617	-0-	-88	-0-	238	1	1375	2	N	4					60
						4	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	X	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	217	1	880	2	N	14					162
							15	9									
06	1140	X	561	-0-	-579	-0-	83	1	477	2	N	1					163
							1	9									
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	269	1	1398	2	N	5					168
							6	9									
08	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	251	1	1364	2	N	12					180
							13	9									
09	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	333	1	1826	2	N	17					197
							19	9									
*10	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	283	1	1377	2	N	20					217
							22	9									

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	2232	X	1315	-0-	-917	-0-	3	1	1283	2	Y	26	36	1			20
							29	9									
06	2070	X	1876	-0-	-194	-0-	35	1	1804	2	Y	34	41	1			13
							37	9									
07	2139	X	2015	-0-	-124	-0-	9	1	1965	2	Y	37	25	1			25
							41	9									
08	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	11	1	1850	2	Y	32	47	1			10
							35	9									
09	1980	X	1568	-0-	-412	-0-	1537	2	31	9	Y	28	18	1			20
10	2015	X	1889	-0-	-126	-0-	4	1	1845	2	Y	36	40	1			16
							40	9									

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	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	28	1	14246	2	Y	284	303	1			145
							312	9									
06	12720	X	11569	-0-	-1151	-0-	217	1	11122	2	Y	209	288	1			66
							230	9									
07	13144	X	10353	-0-	-2791	-0-	48	1	10095	2	Y	191	136	1			121
							210	9									
08	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	68	1	11745	2	Y	205	280	1			46
							226	9									
09	14130	X	13395	-0-	-735	-0-	13129	2	266	9	Y	242	147	1			141
10	14601	X	13245	-0-	-1356	-0-	25	1	12943	2	Y	252	293	1			100
							277	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	285	1	1336	2	Y	61	82	1			26
							67	9									
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	322	1	987	2	Y	43					69
							47	9									
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	288	1	1324	2	Y	32					101
							35	9									
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	219	1	1404	2	Y	73	88	1			86
							80	9									
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	182	1	1289	2	Y	81	87	1			80
							89	9									
*10	1643	N	1558	-0-	-85	-0-	210	1	1276	2	Y	65	88	1			57
							72	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	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					28
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					28
09	12	X	-0-	-0-	-12	-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

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1443	-0-	-727	-0-	317	1	1108	2	Y	16	18	1			10
							18	9									
06	2010	N	963	-0-	-1047	-0-	175	1	775	2	Y	12	13	1			9
							13	9									
07	1488	N	1029	-0-	-459	-0-	182	1	828	2	Y	17	12	1			14
							19	9									
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	157	1	778	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	175	1	758	2	Y	12	12	1			14
							13	9									
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	246	1	1008	2	Y	15	14	1			15
							17	9									

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

05	15407	X	13335	-0-	-2072	-0-	2930	1	10243	2	N	147	167	1			60
							162	9									
06	14640	X	14294	-0-	-346	-0-	2604	1	11503	2	N	170	167	1			63
							187	9									
07	14508	X	14238	-0-	-270	-0-	2510	1	11471	2	N	234	170	1			127
							257	9									
08	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	2336	1	11558	2	N	190	174	1			143
							209	9									
09	14280	X	13195	-0-	-1085	-0-	2437	1	10583	2	N	159	170	1			132
							175	9									
10	14756	X	13219	-0-	-1537	-0-	2558	1	10481	2	N	164	167	1			129
							180	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGIA HOFF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	898	-0-	-1086	-0-	876	2	22	9	N	20					42
06	1920	X	908	-0-	-1012	-0-	877	2	31	9	N	28					70
07	1209	X	1051	-0-	-158	-0-	1031	2	20	9	N	18					88
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	1319	2	11	9	N	10					98
09	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1123	2	2	9	N	2					100
10	1054	X	735	-0-	-319	-0-	735	2			N	-0-					100

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	60	1	53	2	N	17					170
							19	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	21	168	1			23
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	339	1	1591	2	N	72	108	1			33
							79	9									
06	2100	X	1594	-0-	-506	-0-	378	1	1160	2	N	51					84
							56	9									
07	2170	X	1909	-0-	-261	-0-	334	1	1534	2	N	37					121
							41	9									
08	2170	X	1738	-0-	-432	-0-	223	1	1432	2	N	75	100	1			96
							83	9									
09	1950	X	1852	-0-	-98	-0-	215	1	1530	2	N	97	101	1			92
							107	9									
*10	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	273	1	1665	2	N	84	107	1			69
							92	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

05	1674	X	1612	-0-	-62	-0-	3	1	1574	2	N	32	35	1			19
							35	9									
06	1620	X	1534	-0-	-86	-0-	29	1	1475	2	N	27	36	1			10
							30	9									
07	1674	X	1563	-0-	-111	-0-	7	1	1524	2	N	29	20	1			19
							32	9									
08	1674	X	1494	-0-	-180	-0-	9	1	1457	2	N	25	37	1			7
							28	9									
09	1560	X	1385	-0-	-175	-0-	1357	2	28	9	N	25	16	1			16
10	1612	X	1376	-0-	-236	-0-	3	1	1344	2	N	26	31	1			11
							29	9									

HOMER WELL #: 1 RRCID -> 207462 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11409 - 12198

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-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-

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	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					15
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					15
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	3139	2	127	9	N	115	187	1			102
06	3600	X	2664	-0-	-936	-0-	2559	2	105	9	N	95					197
07	3720	X	3593	-0-	-127	-0-	3516	2	77	9	N	70	184	1			83
08	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3389	2	63	9	N	57					140
09	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3508	2	52	9	N	47					187
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3618	2	17	9	N	15					202

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	544	X	544	-0-	-0-	-0-	1	1	543	2	N	-0-					17
06	424	X	424	-0-	-0-	-0-	8	1	416	2	N	-0-					17
07	527	X	482	-0-	-45	-0-	2	1	480	2	N	-0-					17
08	558	X	507	-0-	-51	-0-	3	1	504	2	N	-0-					17
09	540	X	511	-0-	-29	-0-	511	2			N	-0-					17
10	558	X	460	-0-	-98	-0-	1	1	459	2	N	-0-					17

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	4774	X	659	-0-	-4115	-0-	624	2	35	9	N	32					142
06	4350	X	425	-0-	-3925	-0-	402	2	23	9	N	21					163
07	837	X	544	-0-	-293	-0-	523	2	21	9	N	19					182
08	682	X	550	-0-	-132	-0-	522	2	28	9	N	25					207
09	768	X	768	-0-	-0-	-0-	748	2	20	9	N	18					225
*10	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	945	2	98	9	N	89	189	1			125

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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					75
06	60	X	-0-	-0-	-60	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					17
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					17
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	272	1	242	2	N	7					137
							8	9									
06	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	11	140	1			8
07	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	332	-0-	-9	-0-	46	1	286	2	N	-0-					75
06	330	X	283	-0-	-47	-0-	31	1	246	2	N	5					80
							6	9									
07	341	X	306	-0-	-35	-0-	44	1	259	2	N	3					83
							3	9									
08	341	X	300	-0-	-41	-0-	58	1	236	2	N	5					88
							6	9									
09	330	X	267	-0-	-63	-0-	36	1	225	2	N	5					93
							6	9									
10	341	X	269	-0-	-72	-0-	39	1	224	2	N	5					98
							6	9									

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	585	1	2744	2	N	98					253
							108	9									
06	3270	X	2687	-0-	-583	-0-	627	1	1925	2	N	123	183	1			193
							135	9									
07	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	499	1	2292	2	N	88	181	1			100
							97	9									
08	3441	X	3400	-0-	-41	-0-	443	1	2841	2	N	105					205
							116	9									
09	3330	X	3238	-0-	-92	-0-	386	1	2740	2	N	102	191	1			116
							112	9									
*10	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	436	1	2657	2	N	94					210
							103	9									

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					16
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					16
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					16
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
06	180	X	8	-0-	-172	-0-	2	1	6	2	N	-0-					11
07	190	X	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	2	N	-0-					11
08	186	X	5	-0-	-181	-0-	1	1	4	2	N	-0-					11
09	180	X	167	-0-	-13	-0-	21	1	146	2	N	-0-					11
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	774	1	3632	2	N	26					143
							29	9									
06	4620	X	3258	-0-	-1362	-0-	797	1	2444	2	N	15					158
							17	9									
07	4774	X	4235	-0-	-539	-0-	748	1	3439	2	N	44					202
							48	9									
08	4774	X	4106	-0-	-668	-0-	551	1	3533	2	N	20					222
							22	9									
09	4350	X	4181	-0-	-169	-0-	511	1	3629	2	N	37	183	1			76
							41	9									
*10	4433	X	3964	-0-	-469	-0-	552	1	3361	2	N	46					122
							51	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	X	1121	-0-	-119	-0-	154	1	967	2	N	-0-					174
06	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	134	1	1048	2	N	5					179
							6	9									
07	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	181	1	1065	2	N	2					181
							2	9									
08	1178	X	1096	-0-	-82	-0-	217	1	879	2	N	-0-					181
09	1200	X	978	-0-	-222	-0-	132	1	843	2	N	3					184
							3	9									
10	1240	X	1021	-0-	-219	-0-	149	1	864	2	N	7					191
							8	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	8072	-0-	-1042	-0-	1110	1	6960	2	N	2					115
							2	9									
06	8670	X	6410	-0-	-2260	-0-	725	1	5672	2	N	12					127
							13	9									
07	8959	X	8191	-0-	-768	-0-	1190	1	6979	2	N	20					147
							22	9									
08	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	1573	1	6360	2	N	5					152
							6	9									
09	8070	X	7108	-0-	-962	-0-	963	1	6136	2	N	8					160
							9	9									
10	8184	X	7654	-0-	-530	-0-	1126	1	6506	2	N	20					180
							22	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	1550	X	1216	-0-	-334	-0-	3	1	1213	2	N	-0-					77
06	1500	X	4	-0-	-1496	-0-	4	2			N	-0-					77
07	1519	X	515	-0-	-1004	-0-	515	2			N	-0-					77
08	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	3	1	1708	2	N	-0-					77
09	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	2	1	1957	2	N	1					78
							1	9									
*10	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	4	1	1973	2	N	95					173
							105	9									

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

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	415	1	1861	2	N	20					57
							22	9									
06	1860	X	1271	-0-	-589	-0-	190	1	1072	2	N	8					65
							9	9									
07	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	328	1	1390	2	N	18					83
							20	9									
08	2294	X	1503	-0-	-791	-0-	395	1	1098	2	N	9					92
							10	9									
09	2220	X	1662	-0-	-558	-0-	351	1	1280	2	N	28					120
							31	9									
10	2294	X	1364	-0-	-930	-0-	362	1	971	2	N	28					148
							31	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

05	3751	X	3284	-0-	-467	-0-	3238	2	46	9	N	42	187	1			45
06	3630	X	3546	-0-	-84	-0-	3524	2	22	9	N	20					65
07	3627	X	2994	-0-	-633	-0-	2975	2	19	9	N	17					82
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3975	2	18	9	N	16					98
09	3540	X	3037	-0-	-503	-0-	3018	2	19	9	N	17					115
10	3658	X	2834	-0-	-824	-0-	2815	2	19	9	N	17					132

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

05	1736	X	1284	-0-	-452	-0-	1284	2			N	-0-					157
06	1680	X	1438	-0-	-242	-0-	1438	2			N	-0-					157
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					157
08	1581	X	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			N	-0-					157
09	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					157
10	1643	X	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					157

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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	944	1	4831	2	N	135	183	1			92
							149	9									
06	7350	X	4862	-0-	-2488	-0-	604	1	4197	2	N	55					147
							61	9									
07	7595	X	7291	-0-	-304	-0-	830	1	6433	2	N	25					172
							28	9									
08	7595	X	6964	-0-	-631	-0-	858	1	6086	2	N	18					190
							20	9									
09	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	593	1	5573	2	N	17					207
							19	9									
10	7285	X	4563	-0-	-2722	-0-	889	1	3671	2	N	3					210
							3	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					90
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					90
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

05	4619	X	3667	-0-	-952	-0-	664	1	2975	2	N	25					103
							28	9									
06	4260	X	4176	-0-	-84	-0-	623	1	3523	2	N	27					130
							30	9									
07	4991	X	4760	-0-	-231	-0-	904	1	3828	2	N	25					155
							28	9									
08	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	1141	1	3178	2	N	25					180
							28	9									
09	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	1015	1	3707	2	N	23					203
							25	9									
10	4774	X	4265	-0-	-509	-0-	1144	1	3075	2	N	42	185	1			60
							46	9									

WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

05	3162	X	2792	-0-	-370	-0-	242	1	2515	2	N	32					122
							35	9									
06	3060	X	2046	-0-	-1014	-0-	142	1	1882	2	N	20					142
							22	9									
07	4867	X	2512	-0-	-2355	-0-	155	1	2272	2	N	77	176	1			43
							85	9									
08	4867	X	3382	-0-	-1485	-0-	225	1	3094	2	N	57					100
							63	9									
09	4710	X	2645	-0-	-2065	-0-	164	1	2424	2	N	52					152
							57	9									
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	217	1	2781	2	N	51					203
							56	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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	4712	X	4064	-0-	-648	-0-	531	1	3472	2	N	55					172
							61	9									
06	4560	X	3414	-0-	-1146	-0-	361	1	3020	2	N	30					202
							33	9									
07	4619	X	4596	-0-	-23	-0-	544	1	3989	2	N	57	178	1			81
							63	9									
08	4619	X	4509	-0-	-110	-0-	544	1	3919	2	N	42					123
							46	9									
09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	526	1	3756	2	N	24					147
							26	9									
10	4588	X	4429	-0-	-159	-0-	542	1	3840	2	N	43					190
							47	9									

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	83	-0-	-165	-0-	7	1	32	2	N	40					92
							44	9									
06	240	X	92	-0-	-148	-0-	7	1	21	2	N	58					150
							64	9									
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	49	1	225	2	N	62	163	1			49
							68	9									
08	273	X	273	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	N	26					75
							29	9									
09	240	X	51	-0-	-189	-0-	5	1	38	2	N	7					82
							8	9									
*10	341	X	213	-0-	-128	-0-	28	1	174	2	N	10					92
							11	9									

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	5760	-0-	-4656	-0-	641	1	5046	2	N	66	188	1			18
							73	9									
06	9780	X	3232	-0-	-6548	-0-	161	1	3034	2	N	34					52
							37	9									
07	10106	X	8256	-0-	-1850	-0-	713	1	7479	2	N	58					110
							64	9									
08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	1062	1	9188	2	N	103					213
							113	9									
09	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	1161	1	8543	2	N	302	360	1			155
							332	9									
10	8246	X	6761	-0-	-1485	-0-	872	1	5831	2	N	53					208
							58	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	466	1	2924	2	N	32					62
							35	9									
06	3060	X	2907	-0-	-153	-0-	326	1	2552	2	N	26					88
							29	9									
07	3410	X	3336	-0-	-74	-0-	481	1	2820	2	N	32					120
							35	9									
08	3410	X	3070	-0-	-340	-0-	602	1	2433	2	N	32					152
							35	9									
09	3300	X	2942	-0-	-358	-0-	395	1	2516	2	N	28					180
							31	9									
10	3410	X	3090	-0-	-320	-0-	454	1	2622	2	N	13					193
							14	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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	34	X	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					120
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	3	1	18	2	N	-0-					120
07	31	X	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					120
08	31	X	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	N	-0-					120
09	30	X	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-					120
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	6	1	16	2	N	-0-					120

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	103	1	646	2	N	160	183	1			135
							176	9									
06	750	X	708	-0-	-42	-0-	78	1	610	2	N	18					153
							20	9									
07	778	X	778	-0-	-0-	-0-	111	1	652	2	N	14					167
							15	9									
08	930	X	679	-0-	-251	-0-	128	1	518	2	N	30					197
							33	9									
09	900	X	728	-0-	-172	-0-	98	1	621	2	N	8					205
							9	9									
10	930	X	789	-0-	-141	-0-	115	1	668	2	N	5					210
							6	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1310	-0-	-426	-0-	97	1	1177	2	N	33					155
							36	9									
06	1560	X	875	-0-	-685	-0-	27	1	829	2	N	17					172
							19	9									
07	1612	X	839	-0-	-773	-0-	86	1	746	2	N	6					178
							7	9									
08	1457	X	609	-0-	-848	-0-	59	1	550	2	N	-0-					178
09	1380	X	106	-0-	-1274	-0-	6	1	100	2	N	-0-					178
10	1302	X	748	-0-	-554	-0-	40	1	704	2	N	4					182
							4	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	784	-0-	-9973	-0-	141	1	630	2	N	12					175
							13	9									
06	9540	X	350	-0-	-9190	-0-	52	1	296	2	N	2					177
							2	9									
07	3782	X	661	-0-	-3121	-0-	126	1	532	2	N	3					180
							3	9									
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	458	1	1275	2	N	-0-					180
09	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	377	1	1378	2	N	-0-					180
*10	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	462	1	1241	2	N	-0-					180

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

05	496	N	447	-0-	-49	-0-	31	1	375	2	N	37					180
							41	9									
06	420	N	213	-0-	-207	-0-	7	1	200	2	N	5					185
							6	9									
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	39	1	334	2	N	18					203
							20	9									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	N	66	179	1			90
							73	9									
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	N	10					100
							11	9									
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	19	1	329	2	N	8					108
							9	9									

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

05	1829	X	1488	-0-	-341	-0-	316	1	1128	2	N	40					140
							44	9									
06	1920	X	1407	-0-	-513	-0-	249	1	1130	2	N	25					165
							28	9									
07	1984	X	1593	-0-	-391	-0-	336	1	1229	2	N	25					190
							28	9									
08	1984	X	1353	-0-	-631	-0-	311	1	1000	2	N	38					228
							42	9									
09	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	406	1	957	2	N	75	177	1			126
							83	9									
*10	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	481	1	1085	2	N	26					152
							29	9									

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

05	3689	X	2879	-0-	-810	-0-	41	1	2770	2	Y	62	35	1			89
							68	9									
06	3570	X	2690	-0-	-880	-0-	48	1	2642	2	Y	-0-	17	1			72
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	10	1	2708	2	Y	93	33	1			132
							102	9									
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1	1	3319	2	Y	160	123	1			169
							176	9									
09	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	1	1	2453	2	Y	34	65	1			138
							37	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					138

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10509	X	7053	-0-	-3456	-0-	98	1	6747	2	Y	189	148	1			217
							208	9									
06	10170	X	8747	-0-	-1423	-0-	155	1	8504	2	Y	80	73	1			224
							88	9									
07	10509	X	8656	-0-	-1853	-0-	30	1	8219	2	Y	370	191	1			403
							407	9									
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	2	1	5266	2	Y	108	244	1			267
							119	9									
*09	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	1	1	8468	2	Y	487	279	1			475
							536	9									
10	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					475

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

05	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1598	2	112	9	N	102					327
06	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1749	2	101	9	N	92					419
07	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1536	2	114	9	N	104	191	1			332
08	1798	X	1467	-0-	-331	-0-	1354	2	113	9	N	103	174	1			261
*09	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1632	2	111	9	N	101	183	1			179
10	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					179

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	589	N	369	-0-	-220	-0-	5	1	357	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	14	1	781	2	Y	36	26	1			21
							40	9									
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	Y	31	8	1			44
							34	9									
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	850	2	17	9	Y	15	15	1			44
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					44
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

05	2170	X	1470	-0-	-700	-0-	1464	2	6	9	N	5					256
06	2100	X	996	-0-	-1104	-0-	995	2	1	9	N	1					257
*07	2170	X	1112	-0-	-1058	-0-	1112	2			N	-0-	43	6			214
08	1643	X	811	-0-	-832	-0-	804	2	7	9	N	6	168	1			52
09	1410	X	930	-0-	-480	-0-	918	2	12	9	N	11					63
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					63

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

05	961	X	828	-0-	-133	-0-	359	1	469	2	N	-0-					37
06	870	X	754	-0-	-116	-0-	297	1	457	2	N	-0-					37
07	899	X	780	-0-	-119	-0-	339	1	441	2	N	-0-					37
08	837	X	684	-0-	-153	-0-	381	1	303	2	N	-0-					37
09	810	X	541	-0-	-269	-0-	374	1	167	2	N	-0-					37
10	837	X	204	-0-	-633	-0-	62	1	142	2	N	-0-					37

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	X	2229	-0-	-220	-0-	2214	2	15	9	N	14					206
06	2340	X	1815	-0-	-525	-0-	1749	2	66	9	N	60					266
07	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	2283	2	28	9	N	25					291
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2244	2	83	9	N	75					366
09	2250	X	2150	-0-	-100	-0-	2039	2	111	9	N	101	179	1			288
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					288

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

05	13020	X	10733	-0-	-2287	-0-	916	1	9563	3	N	231	175	1			487
							254	9									
06	12600	X	9296	-0-	-3304	-0-	865	1	8192	3	N	217	170	1			534
							239	9									
07	13020	X	8139	-0-	-4881	-0-	885	1	7047	3	N	188	499	1			223
							207	9									
08	11253	X	8643	-0-	-2610	-0-	919	1	7495	3	N	208	171	1			260
							229	9									
09	10440	X	5460	-0-	-4980	-0-	864	1	4518	3	N	71					331
							78	9									
10	10726	X	9621	-0-	-1105	-0-	901	1	8345	3	N	341	167	1			505
							375	9									

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

05	936	X	936	-0-	-0-	-0-	76	1	793	3	N	61	17	1			46
							67	9									
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	95	1	899	3	N	42	21	1			67
							46	9									
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	107	1	852	3	N	32	68	1			31
							35	9									
08	1612	X	677	-0-	-935	-0-	73	1	595	3	N	8	15	1			24
							9	9									
09	1560	X	616	-0-	-944	-0-	96	1	500	3	N	18					42
							20	9									
10	1085	X	974	-0-	-111	-0-	91	1	844	3	N	35	19	1			58
							39	9									

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227370 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10537 - 10557

05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	90	1	1462	2	N	62					257
							68	9									
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					257
07	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2494	2	122	9	N	111	173	1			195
08	2108	X	1846	-0-	-262	-0-	558	1	1253	2	N	32					227
							35	9									
09	1560	X	988	-0-	-572	-0-	288	1	674	2	N	24					251
							26	9									
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					251

MARSHALL (2840) 57719 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
DOHMANN WELL #: 1 RRCID -> 188649 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2852 - 2854

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

MARSHALL, E. (COOK MOUNTAIN5460) 57721 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
REAVES-DYE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186759 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5392 - 5396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

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

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLIAD WELL #: 1 RRCID -> 196822 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

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	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	1	N	-0-			-0-
06	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	1	N	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1	N	-0-			-0-
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	1	N	-0-			-0-
*09	120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2	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-

O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 7 RRCID -> 153585 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4093 - 4098

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (D-1) //CONT.// 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC //CONT.// 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 1 RRCID -> 153797 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 4098 - 4104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1943					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, L. W. WELL #: 12 RRCID -> 266114 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4084 - 4088

05	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	400					N	-0-					-0-
07	400	R	-0-	-0-	-400	-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-

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	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1		N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2		N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	1		N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	1		N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1		Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-					-0-
08	INC	G-10	101	-0-	101	101	101	101	1		Y	-0-					-0-
09	INC	G-10	99	-0-	99	200	99	99	2		Y	-0-					-0-
10	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	200					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 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	46	54	2			66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	47	60	2			53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	79	85	2			47
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	62	2			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	64	73	2			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51	56	2			25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 55 RRCID -> 266668 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4999 - 5008

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-

MARY ELLEN O'CONNOR (FS-20) 57911 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 12 RRCID -> 142049 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5019 - 5024

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, MARY ELLEN WELL #: E 6 RRCID -> 150797 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5031 - 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-

MARY ELLEN OCONNOR (FS-47 SAND) 57911 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 10 RRCID -> 188886 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4790 - 4794

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	126	1	514	2	N	-0-			-0-
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	110	1	396	2	N	-0-			-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	135	1	500	2	N	-0-			-0-
08	651	N	459	-0-	-192	-0-	121	1	338	2	N	-0-			-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	122	1	364	2	N	-0-			-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	161	1	589	2	N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS O'CONNOR "B" WELL #: 32 RRCID -> 257764 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5632 - 5645

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

MARY ELLEN OCONNOR (H- 12) 57911 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 3 RRCID -> 155077 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4338 - 4342

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	58	1	123	2	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	62	1	334	2	N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	212	1	1296	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	100	1	657	2	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	75	1	384	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	102	-0-	-1417	-0-	95	1	1	2	N	-0-					-0-
							6	3									

MARY ELLEN OCONNOR (H-105A) 57911 729 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 220622 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4795 - 4805

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

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

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

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

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	45	1	95	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	216	1	1322	2	N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	99	1	652	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	101	-0-	-1108	-0-	94	1	7	3	N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	1			N	-0-					-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4140) 57911 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: A 8 RRCID -> 221305 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4125 - 4130

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

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	3255	1568	-0-	-1687	-0-	308	1	1260	2	N	-0-					-0-
06	1860 #	1257	-0-	-603	-0-	274	1	983	2	N	-0-					-0-
07	1829 #	1412	-0-	-417	-0-	299	1	1113	2	N	-0-					-0-
08	1798 #	1058	-0-	-740	-0-	278	1	780	2	N	-0-					-0-
09	1590 #	1184	-0-	-406	-0-	297	1	887	2	N	-0-					-0-
*10	1919 R	1919	-0-	-0-	-0-	412	1	1507	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	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	1		N	-0-			-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1		N	-0-			-0-
08	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			-0-
*09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	1		N	-0-			-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (5500) 57911 985 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: 5A RRCID -> 147980 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5502 - 5506

05	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
STATE TRACT 127 NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247129 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12464 PERF.11500 - 11521

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 BAY (MIOCENE 1900) 58192 071 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
STATE TRACT 87 WELL #: 1 RRCID -> 184303 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 1896 - 1900

05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 130 WELL #: 2 RRCID -> 207641 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 1783 - 1786

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (1600 E) 58192 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 95 (S/2) WELL #: 1 RRCID -> 203440 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1516 - 1534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 130 WELL #: 1 RRCID -> 204463 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 1499 - 1503

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	868	N	120	-0-	-748	-0-	120	2		N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-				N	-0-					-0-
06	4650	X	1310	-0-	-3340	-0-	1310	2		N	-0-					-0-
07	5053	X	4470	-0-	-583	-0-	4470	2		N	-0-					-0-
08	5053	X	4544	-0-	-509	-0-	4544	2		N	-0-					-0-
09	4890	X	4377	-0-	-513	-0-	4377	2		N	-0-					-0-
10	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4096	2		N	-0-					-0-

STATE TRACT 106, N/2 WELL #: 2 RRCID -> 202960 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 2628 - 2644

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE OF TEXAS T-A WELL #: 1A RRCID -> 111645 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 2638 - 2642

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-

MATAGORDA BAY (2700, E.) 58192 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 130 WELL #: 1 RRCID -> 114615 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2704 - 2708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

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-

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

05	98146	60634	-0-	-37512	-0-	3329	1	57305	2	Y	-0-			-0-
06	99796	99796	-0-	-0-	-0-	6242	1	93554	2	Y	-0-			-0-
07	107843	107843	-0-	-0-	-0-	7267	1	100576	2	Y	-0-			-0-
08	127546	127546	-0-	-0-	-0-	8905	1	118641	2	Y	-0-			-0-
09	117246	117246	-0-	-0-	-0-	8984	1	108262	2	Y	-0-			-0-
10	106671	28207	-0-	-78464	-0-	3956	1	24251	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

05	97898	48301	-0-	-49597	-0-	2654	1	45647	2	Y	-0-			-0-
06	88602	54953	-0-	-33649	-0-	3389	1	51564	2	Y	-0-			-0-
07	80600	36539	-0-	-44061	-0-	2489	1	34050	2	Y	-0-			-0-
08	80600	29995	-0-	-50605	-0-	2092	1	27903	2	Y	-0-			-0-
09	78000	25351	-0-	-52649	-0-	1941	1	23410	2	Y	-0-			-0-
10	56792 #	16802	-0-	-39990	-0-	3769	1	13033	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	14B2 EXT	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

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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

05	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	502	-0-	-68	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
07	558 N	482	-0-	-76	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
09	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

05	11904 X	10895	-0-	-1009	-0-	10674	2	221	9	N	201	280	1	1	8	87
06	10890 X	10112	-0-	-778	-0-	9912	2	200	9	N	182					269
07	11036 X	10034	-0-	-1002	-0-	9856	2	178	9	N	162	362	1			69
08	9670 X	9670	-0-	-0-	-0-	9525	2	145	9	N	132	153	1			48
09	10140 X	7559	-0-	-2581	-0-	7415	2	144	9	N	131					179
10	10478 X	7189	-0-	-3289	-0-	7027	2	162	9	N	147	269	1			57

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-					22

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	845	-0-	-1015	-0-	843	2	2	9	N	2					43
06	1590	X	866	-0-	-724	-0-	838	2	28	9	N	25	1	8			67
07	1643	X	1068	-0-	-575	-0-	1060	2	8	9	N	7					74
08	392	X	392	-0-	-0-	-0-	389	2	3	9	N	3					77
09	960	X	533	-0-	-427	-0-	503	2	30	9	N	27					104
10	1054	X	770	-0-	-284	-0-	730	2	40	9	N	36	94	1			46

STATE TRACT 42 WELL #: 1 RRCID -> 235574 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11742 - 11800

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

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	9232	-0-	-502	-0-	8982	2	250	9	N	227	282	1			112
06	9360	X	8865	-0-	-495	-0-	8647	2	218	9	N	198	183	1			127
07	9517	X	9074	-0-	-443	-0-	8831	2	243	9	N	221	261	1			87
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8622	2	234	9	N	213	222	1			78
09	8820	X	8245	-0-	-575	-0-	8035	2	210	9	N	191	180	1			89
10	9114	X	8801	-0-	-313	-0-	8563	2	238	9	N	216	188	1			117

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	138	2	Y	32	67	1			22
							35	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	44	23	1			43
							48	9									
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	211	2	Y	34	22	1			55
							37	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	Y	25	42	1			38
							28	9									
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	Y	27	35	1			30
							30	9									
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	227	2	Y	29	32	1			27
							32	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	775 N	694	-0-	-81	-0-	67	1	603	2	Y	22	45	1			15
						24	9									
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	84	1	697	2	Y	30	16	1			29
						33	9									
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	91	1	758	2	Y	28	15	1			42
						31	9									
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	86	1	750	2	Y	25	32	1			35
						28	9									
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	80	1	689	2	Y	26	32	1			29
						29	9									
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	111	1	800	2	Y	31	31	1			29
						34	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	90	1	813	2	Y	20	46	1			14
						22	9									
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	110	1	909	2	Y	30	15	1			29
						33	9									
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	113	1	946	2	Y	28	15	1			42
						31	9									
08	930 N	797	-0-	-133	-0-	79	1	690	2	Y	25	32	1			35
						28	9									
09	1050 N	671	-0-	-379	-0-	67	1	574	2	Y	27	32	1			30
						30	9									
10	1085 N	798	-0-	-287	-0-	93	1	674	2	Y	28	31	1			27
						31	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

05	3472 X	3204	-0-	-268	-0-	318	1	2858	2	Y	25	99	1			17
						28	9									
06	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	346	1	2854	2	Y	40	19	1			38
						44	9									
07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	367	1	3065	2	Y	40	19	1			59
						44	9									
08	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	288	1	2520	2	Y	39	45	1			53
						43	9									
09	3240 X	2476	-0-	-764	-0-	253	1	2177	2	Y	42	48	1			47
						46	9									
*10	3472 X	2493	-0-	-979	-0-	295	1	2131	2	Y	61	51	1			57
						67	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	236	1	2122	2	Y	76	128	1			52
							84	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	268	1	2214	2	Y	131	56	1			127
							144	9									
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	271	1	2264	2	Y	101	66	1			162
							111	9									
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	274	1	2398	2	Y	97	123	1			136
							107	9									
09	2640	X	2358	-0-	-282	-0-	234	1	2008	2	Y	105	125	1			116
							116	9									
*10	2728	X	2567	-0-	-161	-0-	298	1	2151	2	Y	107	123	1			100
							118	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	443	1	3983	2	Y	40	86	1			27
							44	9									
06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	494	1	4073	2	Y	55	29	1			53
							61	9									
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	478	1	3989	2	Y	34	27	1			60
							37	9									
08	4464	X	3950	-0-	-514	-0-	401	1	3508	2	Y	37	46	1			51
							41	9									
09	4620	X	3005	-0-	-1615	-0-	309	1	2651	2	Y	41	47	1			45
							45	9									
10	4774	X	2017	-0-	-2757	-0-	237	1	1710	2	Y	64	49	1			60
							70	9									

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	137	1	1429	2	N	57					129
							63	9									
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	132	1	1264	2	N	56					185
							62	9									
07	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	135	1	1305	2	N	53	157	1			81
							58	9									
08	1643	N	1503	-0-	-140	-0-	136	1	1323	2	N	40					121
							44	9									
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	114	1	1324	2	N	31					152
							34	9									
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					152

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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	135	1	930	2	N	61	192	1			75
							67	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	47					122
							52	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30	1	1116	2	N	45					167
							50	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	119	1	1272	2	N	50					217
							55	9									
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	128	1	1291	2	N	47	172	1			92
							52	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					92

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	2418	N	2229	-0-	-189	-0-	139	1	1990	2	N	91					164
							100	9									
06	2070	N	1962	-0-	-108	-0-	131	1	1743	2	N	80	175	1			69
							88	9									
07	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	138	1	2048	2	N	106					175
							117	9									
08	2232	N	1743	-0-	-489	-0-	119	1	1552	2	N	65	170	1			70
							72	9									
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	127	1	1760	2	N	106					176
							117	9									
10	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					176

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10422 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2321	-0-	-190	-0-	140	1	2067	2	N	104	184	1			93
							114	9									
06	2370	N	2165	-0-	-205	-0-	135	1	1939	2	N	83					176
							91	9									
07	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	139	1	2175	2	N	88	180	1			84
							97	9									
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	141	1	2224	2	N	104					188
							114	9									
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	135	1	2309	2	N	82	178	1			92
							90	9									
10	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					92

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10520 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1435	-0-	-363	-0-	19	1	1313	2	N	94					187
							103	9									
06	1680	X	1064	-0-	-616	-0-	14	1	970	2	N	73	182	1			78
							80	9									
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	23	1	1374	2	N	71					149
							78	9									
08	1426	X	1279	-0-	-147	-0-	17	1	1168	2	N	85	174	1			60
							94	9									
09	1380	X	699	-0-	-681	-0-	9	1	612	2	N	71					131
							78	9									
10	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					131

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	7719	X	3079	-0-	-4640	-0-	59	1	2791	2	N	208	245	1			8
							229	9									
06	6300	X	3025	-0-	-3275	-0-	75	1	2733	2	N	197	195	1			10
							217	9									
07	4898	X	2102	-0-	-2796	-0-	46	1	1854	2	N	184	163	1			31
							202	9									
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	30	1	1865	2	N	184	204	1			11
							202	9									
*09	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	49	1	1809	2	N	158	147	1			22
							174	9									
10	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					22

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 7 RRCID -> 234224 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10601 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	132	1	6204	2	N	172	181	1			7
							189	9									
06	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	162	1	5866	2	N	161	154	1			14
							177	9									
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	104	1	4170	2	N	105	93	1			26
							116	9									
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	95	1	5886	2	N	135	152	1			9
							149	9									
*09	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	201	1	7503	2	N	79	73	1			15
							87	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					15

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	7189	-0-	-158	-0-	149	1	6986	2	N	49	42	1			145
							54	9									
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	180	1	6527	2	N	43	33	1			155
							47	9									
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	173	1	6944	2	N	31	27	1			159
							34	9									
08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	101	1	6289	2	N	30	34	1			155
							33	9									
*09	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	152	1	5675	2	N	314	289	1			180
							345	9									
10	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					180

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	63	1	2978	2	N	127	153	1			42
							140	9									
06	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	83	1	3004	2	N	108	100	1			50
							119	9									
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	74	1	2960	2	N	70	62	1			58
							77	9									
08	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	49	1	3028	2	N	54	62	1			50
							59	9									
09	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	73	1	2727	2	N	41	38	1			53
							45	9									
10	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					53

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	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	310	1	2979	2	N	103	175	1			112
						113	9									
06	2850 X	2672	-0-	-178	-0-	300	1	2261	2	N	101	172	1			41
						111	9									
07	2945 X	2678	-0-	-267	-0-	310	1	2267	2	N	92					133
						101	9									
08	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	310	1	2149	2	N	96	176	1			53
						106	9									
*09	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	299	1	1927	2	N	89					142
						98	9									
10	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					142

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	6599	6599	-0-	-0-	-0-	656	1	5900	2	N	39					194
						43	9									
06	5481	5481	-0-	-0-	-0-	589	1	4862	2	N	27					221
						30	9									
07	7024	7024	-0-	-0-	-0-	748	1	6246	2	N	27	188	1			60
						30	9									
08	7089	7089	-0-	-0-	-0-	723	1	6333	2	N	30					90
						33	9									
09	6508	6508	-0-	-0-	-0-	675	1	5796	2	N	34	1	8			123
						37	9									
*10	6039	6039	-0-	-0-	-0-	726	1	5246	2	N	61					184
						67	9									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 6 RRCID -> 046118 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 7183 - 7191

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	248 N	226	-0-	-22	-0-	19	1	172	2	Y	32	70	1			22
						35	9									
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	191	2	Y	44	23	1			43
						48	9									
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	41	22	1			62
						45	9									
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	Y	38	48	1			52
						42	9									
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	Y	40	48	1			44
						44	9									
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	29	1	206	2	Y	44	47	1			41
						48	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	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	279 N	223	-0-	-56	-0-	68	1	96	2	N	54	46	1			10
						59	9									
06	360 N	237	-0-	-123	-0-	193	1	10	2	N	31	23	1			18
						34	9									
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	220	1	19	2	N	30	27	1			21
						33	9									
08	217 N	156	-0-	-61	-0-	113	1	10	2	N	30	34	1			17
						33	9									
*09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	141	1	10	2	N	28	28	1			17
						31	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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	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-

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	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	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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	250	1	284	2	Y	40	53	1			12
							44	9									
06	660	N	333	-0-	-327	-0-	236	1	38	2	Y	54	38	1			28
							59	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	291	1	124	2	Y	40	36	1			32
							44	9									
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	229	1	30	2	Y	36	41	1			27
							40	9									
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	283	1	30	2	Y	35	34	1			28
							39	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	196	1	134	2	Y	49	62	1			20
							54	9									
06	1110	N	375	-0-	-735	-0-	195	1	40	2	Y	127	124	1			23
							140	9									
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	67	1	115	2	Y	23	21	1			25
							25	9									
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-					25
*09	3000	N	3712	-0-	712	712	356	1	3356	2	Y	-0-					25
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	712					Y	NO RPT					25

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

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

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	6	1	298	2	Y	249	293	1			1
						274	9									
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	8	1	300	2	Y	238	234	1			5
						262	9									
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	7	1	296	2	Y	215	190	1			30
						237	9									
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	5	1	311	2	Y	216	238	1			8
						238	9									
*09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	8	1	302	2	Y	207	193	1			22
						228	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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

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 #: 1303 RRCID -> 158421 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 5179 - 5186

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-

MAURBRO //CONT.// 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

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

MAURBRO FIELD/MARG/UNIT NO.1 WELL #: 1406 RRCID -> 159444 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5191 - 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	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	337	337	1	12
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	277	258	1	31
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	300	291	1	40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	295	280	1	55
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	419	416	1	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	403	417	1	44

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GAYLE, ALBERTA (MFMU) WELL #: 908 RRCID -> 201442 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5186 - 5194

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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MIKE WELL #: 10 RRCID -> 189446 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4150 - 4157

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

STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

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

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

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-

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

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-

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

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

05	7750	12012	-0-	4262	111085	11983	2	29	9	N	26	175	1		105
06	7500	14603	-0-	7103	118188	14537	2	66	9	N	60				165
07	7750	19587	-0-	11837	130025	19453	2	134	9	N	122				287
08	7750	17634	-0-	9884	139909	17613	2	21	9	N	19				306
*09	157353	17444	-0-	-139909	-0-	17376	2	68	9	N	62	178	1		190
10	20925	15255	-0-	-5670	-0-	15187	2	68	9	N	62				252

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	16	2	78	4	N	1775	1878	1			254
						1953	9									
06	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	71	4	1894	9	N	1722	1710	1			266
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	96	1	47	2	N	1755	1610	1			411
						1931	9									
08	2046 N	1899	-0-	-147	-0-	91	1	1808	9	N	1644	1557	1			498
*09	1980 N	1828	-0-	-152	-0-	72	1	1756	9	N	1596	1731	1	1	8	362
10	2077 N	1670	-0-	-407	-0-	103	1	14	2	N	1412	1537	1			237
						1553	9									

MAURITZ, WEST (6600) 58476 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
COMBS-PATMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266681 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6542 - 6544

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-

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	372 N	264	-0-	-108	-0-	25	1	239	2	Y	-0-	5	1			9
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	Y	11	7	1			13
						12	9									
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	34	1	323	2	Y	5	12	1			6
						6	9									
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	17	1	158	2	Y	1	3	1			4
						1	9									
09	390 N	243	-0-	-147	-0-	24	1	212	2	Y	6	4	1			6
						7	9									
10	372 N	112	-0-	-260	-0-	11	1	101	2	Y	-0-	2	1			4

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

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
MATULA, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 221314 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7742 - 7747

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
08	0 X	-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

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) //CONT.// 58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRITANCO, L.L.C. 093620
EAST MAXINE UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					84
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					84
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					84
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					84
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					84
10	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					48
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					48
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					48
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					48
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					48
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

05	5332	X	5230	-0-	-102	-0-	5204	2	26	9	N	24					81
06	5160	X	4888	-0-	-272	-0-	4870	2	18	9	N	16					97
07	5239	X	5190	-0-	-49	-0-	5166	2	24	9	N	22					119
08	5239	X	5094	-0-	-145	-0-	5069	2	25	9	N	23	122	1			20
09	5070	X	4804	-0-	-266	-0-	4787	2	17	9	N	15					35
10	5239	X	4695	-0-	-544	-0-	4676	2	19	9	N	17					52

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

05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	172	1	2857	2	N	40					192
							44	9									
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	167	1	2701	2	N	25	182	1			35
							28	9									
07	2914	X	1727	-0-	-1187	-0-	115	1	1612	2	N	-0-					35
08	2914	X	2532	-0-	-382	-0-	185	1	2308	2	N	35					70
							39	9									
09	2970	X	1339	-0-	-1631	-0-	112	1	1194	2	N	30					100
							33	9									
*10	3069	X	268	-0-	-2801	-0-	50	1	203	2	N	14					114
							15	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

05	3937 X	3569	-0-	-368	-0-	106	1	3432	2	Y	28					28
						31	9									
06	3630 X	3539	-0-	-91	-0-	105	1	3401	2	Y	30					58
						33	9									
07	3999 X	3360	-0-	-639	-0-	100	1	3225	2	Y	32	90	1			-0-
						35	9									
08	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	125	1	4049	2	Y	27					27
						30	9									
09	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	98	1	3186	2	Y	25					52
						28	9									
10	3658 X	3428	-0-	-230	-0-	101	1	3292	2	Y	32					84
						35	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

05	3100 N	1989	-0-	-1111	8667	56	1	1826	2	Y	97	244	1			58
						107	9									
06	3000 N	1796	-0-	-1204	7463	51	1	1647	2	Y	89	66	1			81
						98	9									
07	3100 N	1720	-0-	-1380	6083	49	1	1597	2	Y	67	65	1			83
						74	9									
08	2100 N	2084	-0-	-16	6067	59	1	1933	2	Y	84	62	1			105
						92	9									
09	3000 N	1780	-0-	-1220	4847	51	1	1639	2	Y	82	67	1			120
						90	9									
*10	3100 N	1669	-0-	-1431	3416	47	1	1535	2	Y	79	28	1			171
						87	9									

TEJONES OPERATING CORPORATION 841338
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

05	682 X	221	-0-	-461	-0-	5	1	161	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
06	660 X	213	-0-	-447	-0-	5	1	153	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
07	682 X	-0-	-0-	-682	-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	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

05	2914 X	2624	-0-	-290	-0-	2554	2	70	9	N	64					180
06	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	1950	2	52	9	N	47	136	1			91
07	2077 X	1780	-0-	-297	-0-	1727	2	53	9	N	48					139
08	2635 X	1716	-0-	-919	-0-	1670	2	46	9	N	42					181
09	2550 X	1867	-0-	-683	-0-	1808	2	59	9	N	54	181	1			54
10	2635 X	1885	-0-	-750	-0-	1835	2	50	9	N	45					99

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	704	-0-	-9	-0-	687	2	17	9	N	15					90
06	690 X	616	-0-	-74	-0-	596	2	20	9	N	18	43	1			65
07	713 X	644	-0-	-69	-0-	631	2	13	9	N	12					77
08	713 X	658	-0-	-55	-0-	636	2	22	9	N	20	50	1			47
09	690 X	649	-0-	-41	-0-	636	2	13	9	N	12					59
10	713 X	666	-0-	-47	-0-	652	2	14	9	N	13					72

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 119467 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732

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	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1273	2	N	-0-					102
06	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-	73	1	1182	2	N	-0-					102
07	1705 X	432	-0-	-1273	-0-	29	1	403	2	N	-0-					102
08	1705 X	847	-0-	-858	-0-	63	1	784	2	N	-0-					102
09	1650 X	1211	-0-	-439	-0-	104	1	1107	2	N	-0-					102
*10	1364 X	884	-0-	-480	-0-	174	1	710	2	N	-0-					102

KIDD PRODUCTION CO. 458825
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

05	1023 N	901	-0-	-122	-0-	26	1	843	2	Y	29					84
						32	9									
06	930 N	801	-0-	-129	-0-	23	1	745	2	Y	30					114
						33	9									
07	1054 N	896	-0-	-158	-0-	26	1	835	2	Y	32	90	1			56
						35	9									
08	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	30	1	963	2	Y	26					82
						29	9									
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	880	2	Y	26					108
						29	9									
*10	895 X	895	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	33					141
						36	9									

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KIDD PRODUCTION CO. //CONT.// 458825
SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	612	-0-	-132	-0-	16	1	513	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
06	720	X	576	-0-	-144	-0-	15	1	478	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	25	1	804	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
08	913	X	913	-0-	-0-	-0-	25	1	805	2	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
09	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	871	2	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
10	899	X	631	-0-	-268	-0-	14	1	452	2	Y	150	150	1			-0-
							165	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

05	3286	X	1949	-0-	-1337	-0-	560	1	1389	2	N	-0-					170
06	11340	X	9235	-0-	-2105	-0-	600	1	8334	2	N	274	184	1			260
							301	9									
07	11718	X	7374	-0-	-4344	-0-	580	1	6533	2	N	237	356	1			141
							261	9									
08	11718	X	8932	-0-	-2786	-0-	580	1	8254	2	N	89					230
							98	9									
09	9240	X	7690	-0-	-1550	-0-	580	1	7015	2	N	86					316
							95	9									
10	9548	X	1461	-0-	-8087	-0-	460	1	993	2	N	7	178	1			145
							8	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	-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-

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	3145	-0-	-141	-0-	225	1	2808	2	N	102	187	1			55
						112	9									
06	2970 X	2615	-0-	-355	-0-	218	1	2287	2	N	100					155
						110	9									
07	3069 X	2312	-0-	-757	-0-	237	1	2009	2	N	60					215
						66	9									
08	3131 X	2853	-0-	-278	-0-	268	1	2497	2	N	80	190	1			105
						88	9									
09	3030 X	2454	-0-	-576	-0-	199	1	2148	2	N	97					202
						107	9									
10	3131 X	2308	-0-	-823	-0-	177	1	1993	2	N	125	185	1			142
						138	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	7347 X	6611	-0-	-736	-0-	488	1	6102	2	N	19	170	1			100
						21	9									
06	8280 X	5433	-0-	-2847	-0-	472	1	4940	2	N	19					119
						21	9									
07	8556 X	4522	-0-	-4034	-0-	476	1	4028	2	N	16					135
						18	9									
08	8711 X	4623	-0-	-4088	-0-	445	1	4152	2	N	24					159
						26	9									
09	6390 X	5798	-0-	-592	-0-	491	1	5298	2	N	8					167
						9	9									
10	6603 X	6596	-0-	-7	-0-	536	1	6025	2	N	32					199
						35	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

05	6386	5096	-0-	-1290	-0-	473	1	4498	2	Y	114	86	1			175
						125	9									
06	6180	5275	-0-	-905	-0-	487	1	4693	2	Y	86	89	1			172
						95	9									
07	5642 #	5149	-0-	-493	-0-	485	1	4573	2	Y	83	170	1			85
						91	9									
08	5270	5221	-0-	-49	-0-	499	1	4598	2	Y	113	90	1			108
						124	9									
09	5100	4811	-0-	-289	-0-	481	1	4230	2	Y	91	82	1			117
						100	9									
10	5270	5022	-0-	-248	-0-	496	1	4390	2	Y	124	92	1			149
						136	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1001	-0-	-1076	-0-	973	2	28	9	N	25					210
06	2010 #	679	-0-	-1331	-0-	651	2	28	9	N	25					235
07	1798 #	641	-0-	-1157	-0-	612	2	29	9	N	26					261
08	1736 #	331	-0-	-1405	-0-	311	2	20	9	N	18					279
09	1320 #	758	-0-	-562	-0-	738	2	20	9	N	18					297
10	992 #	734	-0-	-258	-0-	690	2	44	9	N	40	167	1			170

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4885	4885	-0-	-0-	-0-	453	1	4309	2	Y	112	82	1			167
						123	9									
06	4988	4988	-0-	-0-	-0-	461	1	4440	2	Y	79	84	1			162
						87	9									
07	5211	5211	-0-	-0-	-0-	490	1	4616	2	Y	95	171	1			86
						105	9									
08	5055	5055	-0-	-0-	-0-	483	1	4456	2	Y	105	87	1			104
						116	9									
09	4821	4821	-0-	-0-	-0-	481	1	4235	2	Y	95	82	1			117
						105	9									
*10	4922	4922	-0-	-0-	-0-	486	1	4305	2	Y	119	90	1			146
						131	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MAYO (FRIO 6530) 58693 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
UNITED OPERATING, LLC 877448
DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 094863 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6532 - 6535

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

05	5456 X	4648	-0-	-808	-0-	4648	2		N	-0-			-0-
06	5220 X	3791	-0-	-1429	-0-	3791	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	3985	-0-	-1409	-0-	3985	2		N	-0-			-0-
08	5394 X	3676	-0-	-1718	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
09	4620 X	3486	-0-	-1134	-0-	3486	2		N	-0-			-0-
10	4650 X	3996	-0-	-654	-0-	3996	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

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

MAYO (4600) 58693 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 20 H RRCID -> 089245 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4582 - 4586

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-

MAYO (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5460) 58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

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

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

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

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
REAGAN, M. WELL #: 1 RRCID -> 198568 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 16075 PERF.15200 - 15336

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-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

05	24180	X	19154	-0-	-5026	-0-	18860	3	294	9	N	267	359	1	8	8	285
06	23400	X	17351	-0-	-6049	-0-	17107	3	244	9	N	222	347	1	12	8	148
07	24180	X	16380	-0-	-7800	-0-	16142	3	238	9	N	216	172	1	20	8	172
08	24180	X	14547	-0-	-9633	-0-	14371	3	176	9	N	160	176	1	5	8	151
09	23400	X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					151
10	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					151

SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

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

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCS OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 760232
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15675 PERF.14980 - 15294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					49
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					49
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-					49
08	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					49
09	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					49
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

05	465	X	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					40
06	450	X	396	-0-	-54	-0-	396	2			N	-0-					40
07	465	X	318	-0-	-147	-0-	318	2			N	-0-					40
08	465	X	279	-0-	-186	-0-	279	2			N	-0-					40
09	450	X	185	-0-	-265	-0-	185	2			N	-0-					40
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

05	1922	X	1621	-0-	-301	-0-	1525	2	96	9	N	87	179	1			392
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1564	2	116	9	N	105					497
07	1612	X	1296	-0-	-316	-0-	1189	2	107	9	N	97	182	1			412
08	1612	X	1313	-0-	-299	-0-	1252	2	61	9	N	55					467
09	1680	X	889	-0-	-791	-0-	858	2	31	9	N	28					495
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					495

MCCASKILL (MACKHANK) 58932 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BUTLER, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 069272 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8703 PERF. N/A

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_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			196
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4570	-0-	1470 B	8220	4570	2			N	-0-			99
06	1560		4709	-0-	3149 B	11369	4709	2			N	-0-			99
07	1612		3595	-0-	1983 B	13352	3571	2	24	9	N	22			121
08	1612		3129	-0-	1517 B	14869	3085	2	44	9	N	40			161
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14869															
09	1560		2750	-0-	1190 B	16059	2739	2	11	9	N	10			171
10	1612		NO RPT	-0-	-1612 B	14447					N	NO RPT			171

MCCASKILL (WILCOX M-2) 58932 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BUTLER, B. C. ET AL WELL #: 3 M RRCID -> 053709 COMPL. DATE 05/28/1987 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7562 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
BUTLER B WELL #: 2 RRCID -> 149346 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 4593 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

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

MCFADDIN (GRETA STRINGER) //CONT.// 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

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	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	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	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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

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

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 116 RRCID -> 070761 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2564 - 2577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

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

MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

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

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	159	-0-	-306	-0-	41	1	118	2	N	-0-			-0-
06	330 N	154	-0-	-176	-0-	71	1	83	2	N	-0-			-0-
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	210	1	244	2	N	-0-			-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	334	1	301	2	N	-0-			-0-
*09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	313	1	39	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

05	3355	3355	-0-	-0-	-0-	860	1	2495	2	N	-0-			-0-
06	1652	1652	-0-	-0-	-0-	760	1	892	2	N	-0-			-0-
07	2411	2411	-0-	-0-	-0-	1116	1	1295	2	N	-0-			-0-
08	1905	1905	-0-	-0-	-0-	1001	1	904	2	N	-0-			-0-
09	1500	1120	-0-	-380	-0-	997	1	123	2	N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
HUFF GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 139759 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 2599 - 2603

05	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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	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	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	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	T. A.	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	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	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	2480 #	2311	-0-	-169	-0-	592	1	1719	2	N	-0-			-0-
06	2760 #	2061	-0-	-699	-0-	948	1	1113	2	N	-0-			-0-
07	2852 #	2338	-0-	-514	-0-	1082	1	1256	2	N	-0-			-0-
08	2852 #	1983	-0-	-869	-0-	1042	1	941	2	N	-0-			-0-
09	2280 #	1102	-0-	-1178	-0-	981	1	121	2	N	-0-			-0-
10	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	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	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	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	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	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	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	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	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	T. A.	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	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	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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	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	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	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	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	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	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	2449 X	1139	-0-	-1310	-0-	292	1	847	2	N	-0-					-0-
06	1740 X	1223	-0-	-517	-0-	563	1	660	2	N	-0-					-0-
07	1519 X	1387	-0-	-132	-0-	642	1	745	2	N	-0-					-0-
08	1333 X	1136	-0-	-197	-0-	597	1	539	2	N	-0-					-0-
09	1290 X	642	-0-	-648	-0-	572	1	70	2	N	-0-					-0-
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

05	14B2 EXT	-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	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	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	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	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	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	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	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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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

MCFADDIN (5400 UPPER) //CONT.// 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ANDERSON OIL LTD. 022499
KENTUCKY-FAGAN WELL #: 14 RRCID -> 254800 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5603 - 5606

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10494 07/08/2011

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	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	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 5900 PERF. 5502 - 5506

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
APACHE CORPORATION 027200
MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	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	T. A.	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-

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

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

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 21 RRCID -> 267319 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5702

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23715					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

05	3100 N	3979	-0-	879	879	302	1	3677	2	N	-0-					30
06	3000 N	2364	-0-	-636	243	364	1	2000	2	N	-0-					30
07	2573 N	2183	-0-	-390	-0-	728	1	1455	2	N	-0-					30
08	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	471	1	2436	2	N	-0-					30
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					30
*10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					30

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

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	7074	10941	-0-	3867	3953	2804	1	8137	2	N	-0-			-0-
06	7860	5792	-0-	-2068	1885	2664	1	3128	2	N	-0-			-0-
07	8122	5978	-0-	-2144	-0-	2767	1	3211	2	N	-0-			-0-
08	8122	5374	-0-	-2748	-0-	2824	1	2550	2	N	-0-			-0-
09	7860	3337	-0-	-4523	-0-	2971	1	366	2	N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

05	INC G-10	327	-0-	327	1003	198	1	129	2	Y	-0-			-0-
06	INC G-10	82	-0-	82	1085	47	1	35	2	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-			-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	284	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

05	INC G-10	188	-0-	188	768	114	1	74	2	Y	-0-			-0-
06	INC G-10	182	-0-	182	950	103	1	79	2	Y	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	950					Y	-0-			-0-
08	950 N	-0-	-0-	-950	-0-					Y	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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, NORTH (4200) //CONT.// 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN -B- WELL #: 1U RRCID -> 150730 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4250 - 4254

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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- 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	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	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

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

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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	10639 R	10639	-0-	-0-	-0-	10639	2	N	-0-			-0-
06	8970 #	8244	-0-	-726	-0-	8244	2	N	-0-			-0-
07	9269 #	4138	-0-	-5131	-0-	4138	2	N	-0-			-0-
08	11439 #	-0-	-0-	-11439	-0-			N	-0-			-0-
*09	11070 #	3644	-0-	-7426	-0-	3644	2	N	-0-			-0-
10	10633 #	NO RPT	-0-	-10633	-0-			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

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, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

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

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-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEP OPERATING, LLC 066718
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1139	-0-	1139	6569	1139	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1260	-0-	1260	7829	1260	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7829					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7829					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	7829					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	7829					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	DLQ G-10		5777	-0-	5777	36070	5777	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6009	-0-	6009	42079	1036	1	4973	2	N	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		4091	-0-	4091	46170	4091	2			N	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2298	-0-	2298	48468	2298	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		6160	-0-	6160	54628	6160	2			N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	54628					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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, NW. (2090) 59375 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 C RRCID -> 057966 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, NW. (4510) 59375 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
DHB WELL #: 4R RRCID -> 245944 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4578 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MCFADDIN, NW. (4600) 59375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 43 RRCID -> 056733 COMPL. DATE 09/12/1973 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, 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	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	245	1	952	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1124	-0-	-166	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NW. (6050) 59375 571 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 12 T RRCID -> 057967 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
DHB WELL #: 7 RRCID -> 219348 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6116 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-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 RANCH (HACKBERRY 11600) 59403 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
MCFADDIN HEIRS "A" WELL #: 1ST RRCID -> 263631 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12547 PERF.11676 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43276	#	-0-	-0-	-43276	-0-					N	-0-					-0-
*06	8600	#	-0-	-0-	-8600	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

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	744	#	449	-0-	-295	-0-	414	2	35	9	N	32	162	1			27
06	720	#	318	-0-	-402	-0-	306	2	12	9	N	11					38
07	744	#	269	-0-	-475	-0-	246	2	23	9	N	21	6	1			53
08	620	#	329	-0-	-291	-0-	312	2	17	9	N	15					68
09	510	#	258	-0-	-252	-0-	239	2	19	9	N	17					85
10	434	#	357	-0-	-77	-0-	326	2	31	9	N	28					113

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

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

05	3100	N	83	-0-	-3017	1099	83	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	-0-	-0-	-1099	-0-					N	-0-					-0-
07	1178		34	-0-	-1144	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	1178		-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
09	1140		26	-0-	-1114	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*10	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	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	11780		11780	-0-	-0-	-0-	11628	2	152	9	N	138	377	1			42
06	13457		13457	-0-	-0-	-0-	13321	2	136	9	N	124					166
07	10521		10521	-0-	-0-	-0-	10453	2	68	9	N	62	185	1			43
08	9358		9358	-0-	-0-	-0-	9274	2	84	9	N	76					119
09	6141		6141	-0-	-0-	-0-	6063	2	78	9	N	71	122	1			68
10	6169		3363	-0-	-2806	-0-	3285	2	78	9	N	71					139

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

MALONE -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

05	7409 X	6442	-0-	-967	-0-	30	1	6412	2	N	-0-			113
06	7170 X	4526	-0-	-2644	-0-	23	1	4503	2	N	-0-			113
07	7409 X	4679	-0-	-2730	-0-	21	1	4658	2	N	-0-			113
08	7409 X	1037	-0-	-6372	-0-	6	1	1031	2	N	-0-			113
09	7170 X	6673	-0-	-497	-0-	44	1	6629	2	N	-0-			113
10	6448 X	3995	-0-	-2453	-0-	23	1	3972	2	N	-0-			113

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

05	2263 X	1929	-0-	-334	-0-	277	1	1652	2	N	-0-			24
06	2070 X	1758	-0-	-312	-0-	229	1	1529	2	N	-0-			24
07	1984 X	1780	-0-	-204	-0-	240	1	1540	2	N	-0-			24
08	1953 X	1696	-0-	-257	-0-	215	1	1481	2	N	-0-			24
09	1890 X	1601	-0-	-289	-0-	223	1	1378	2	N	-0-			24
10	1922 X	1851	-0-	-71	-0-	176	1	1675	2	N	-0-			24

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

05	5952 X	4777	-0-	-1175	-0-	23	1	4754	2	N	-0-			11
06	5670 X	4222	-0-	-1448	-0-	21	1	4201	2	N	-0-			11
07	5828 X	4776	-0-	-1052	-0-	22	1	4754	2	N	-0-			11
08	5828 X	5146	-0-	-682	-0-	28	1	5118	2	N	-0-			11
09	4650 X	4490	-0-	-160	-0-	30	1	4458	2	N	2			13
						2	9							
10	4774 X	4351	-0-	-423	-0-	26	1	4325	2	N	-0-			13

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	6448	4531	-0-	-1917	-0-	21	1	4510	2	N	-0-			-0-
06	6240	3845	-0-	-2395	-0-	19	1	3826	2	N	-0-			-0-
07	6448	4155	-0-	-2293	-0-	19	1	4136	2	N	-0-			-0-
08	6448	4270	-0-	-2178	-0-	23	1	4247	2	N	-0-			-0-
09	4980 #	3405	-0-	-1575	-0-	22	1	3383	2	N	-0-			-0-
10	4526 #	3550	-0-	-976	-0-	21	1	3529	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

05	15717 X	9254	-0-	-6463	-0-	414	1	8839	2	N	1			144
						1	9							
06	15210 X	8868	-0-	-6342	-0-	403	1	8465	2	N	-0-			144
07	13454 X	9340	-0-	-4114	-0-	413	1	8927	2	N	-0-			144
08	9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	422	1	9194	2	N	-0-			144
09	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	418	1	8648	2	N	-0-			144
10	9331 X	8560	-0-	-771	-0-	420	1	8140	2	N	-0-			144

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

05	5146 X	4438	-0-	-708	-0-	21	1	4417	2	N	-0-			175
06	4980 X	3892	-0-	-1088	-0-	19	1	3873	2	N	-0-			175
07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	26	1	5763	2	N	5			180
						6	9							
08	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	31	1	5610	2	N	2			182
						2	9							
09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	38	1	5640	2	N	1			183
						1	9							
*10	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	31	1	5338	2	N	1			184
						1	9							

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	6788	-0-	-1365	-0-	649	1	6138	2	N	1					15
							1	9									
06	7980	X	5507	-0-	-2473	-0-	624	1	4883	2	N	-0-					15
07	8246	X	6987	-0-	-1259	-0-	649	1	6335	2	N	3					18
							3	9									
08	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	665	1	8350	2	N	-0-					18
09	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	656	1	8411	2	N	-0-					18
*10	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	667	1	7898	2	N	1					19
							1	9									

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

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-

MILAGROS WELL #: 2 RRCID -> 250430 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4292 - 4297

05	7595	X	3167	-0-	-4428	B	-0-	346	1	2821	3	N	-0-				-0-
06	7350	X	3735	-0-	-3615	B	-0-	377	1	3358	3	N	-0-				-0-
07	7595	X	-0-	-0-	-7595	B	-0-					N	-0-				-0-
08	7595	X	-0-	-0-	-7595	B	-0-					N	-0-				-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	B	-0-					N	-0-				-0-
10	3875	X	-0-	-0-	-3875	B	-0-					N	-0-				-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

05	10075	X	6964	-0-	-3111	B	-0-	999	1	5963	2	N	2				84
								2	9								
06	9390	X	7780	-0-	-1610	B	-0-	1013	1	6764	2	N	3				87
								3	9								
07	9300	X	7715	-0-	-1585	B	-0-	1038	1	6675	2	N	2				89
								2	9								
08	8469	X	8469	-0-	-0-	B	-0-	1073	1	7390	2	N	5				94
								6	9								
09	7393	X	7393	-0-	-0-	B	-0-	1029	1	6358	2	N	5				99
								6	9								
*10	12007	X	12007	-0-	-0-	B	-0-	1138	1	10862	2	N	6				105
								7	9								

MEDIO CREEK (4380) 60198 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
SASSER WELL #: 6 RRCID -> 263059 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 4378 - 4390

05	1426	#	878	-0-	-548	-0-	85	1	793	3	N	-0-					25
06	1380	#	734	-0-	-646	-0-	72	1	662	3	N	-0-					25
07	899	#	601	-0-	-298	-0-	77	1	524	3	N	-0-					25
08	899	#	788	-0-	-111	-0-	105	1	683	3	N	-0-					25
09	840	#	463	-0-	-377	-0-	81	1	382	3	N	-0-					25
10	868	#	655	-0-	-213	-0-	104	1	551	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR "D" WELL #: 4 RRCID -> 250850 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5678 - 5692

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 038984 COMPL. DATE 03/16/1966 TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A

05	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					125
06	630 N	601	-0-	-29	-0-	601	2			N	-0-					125
07	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					125
08	310 N	103	-0-	-207	-0-	103	1			N	-0-					125
09	600 N	103	-0-	-497	-0-	103	1			N	-0-					125
10	775 N	103	-0-	-672	-0-	103	1			N	-0-					125

MELROSE (9500) 60378 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLUNTZER WELL #: 1 RRCID -> 200770 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 15910 PERF. 9588 - 9650

05	1829 #	1260	-0-	-569	-0-	390	1	860	2	N	9					109
						10	9									
06	1770 #	230	-0-	-1540	-0-	75	1	155	2	N	-0-					109
07	1674 #	300	-0-	-1374	-0-	300	1			N	-0-					109
08	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					109
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					109
10	1271 #	-0-	-0-	-1271	-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	-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-

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	4030 X	3199	-0-	-831	-0-	60 163	1 9	2976	2	N	148	173	1			15
06	3900 X	1369	-0-	-2531	-0-	60 33	1 9	1276	2	N	30					45
07	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	60 11	1 9	4104	2	N	10					55
08	4030 X	3806	-0-	-224	-0-	60 11	1 9	3735	2	N	10					65
09	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	60 134	1 9	4246	2	N	122	167	1			20
10	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	60 33	1 9	3816	2	N	30					50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					110
06	330 X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					110
07	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					110
08	341 X	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-					110
09	270 X	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					110
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					110

MEYERSVILLE (MASSIVE IV) //CONT.// 60934 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FARRIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202861 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 C RRCID -> 216611 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 - 9785

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-

MORITZ-WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 249299 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9657 - 9726

05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					113

MORITZ-WENDEL WELL #: 3 RRCID -> 250814 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9642 - 9671

05	682	X	257	-0-	-425	B	-0-	257	2			N	-0-					102
06	660	X	-0-	-0-	-660	B	-0-					N	-0-					102
07	682	X	355	-0-	-327	B	-0-	355	2			N	-0-					102
08	372	X	88	-0-	-284	B	-0-	88	2			N	-0-					102
09	429	X	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			N	-0-					102
*10	475	X	475	-0-	-0-	B	-0-	475	2			N	-0-					102

GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 261420 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8832 - 8835

05	491	X	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2			N	-0-					37
06	1091	X	1091	-0-	-0-	B	-0-	1091	2			N	-0-					37
07	403	X	403	-0-	-0-	B	-0-	403	2			N	-0-					37
08	746	X	746	-0-	-0-	B	-0-	746	2			N	-0-					37
09	1080	X	400	-0-	-680	B	-0-	400	2			N	-0-					37
*10	1116	X	259	-0-	-857	B	-0-	259	2			N	-0-					37

MEYERSVILLE,E.(MASSIVE WLCX.1ST) 60935 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ABACO OPERATING, LLC 000894
CHALOUPKA WELL #: 1 RRCID -> 267874 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8532 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6293	-0-	6293	95597	248 111	1 9	5934	3	N	101	178	1			90
06	96152		6099	-0-	-90053	5544	240 106	1 9	5753	3	N	96					186
07	14153	R	8609	-0-	-5544	-0-	248 163	1 9	8198	3	N	148	178	1			156
08	7741	R	7741	-0-	-0-	-0-	248 118	1 9	7375	3	N	107	179	1			84
09	7471	R	7471	-0-	-0-	-0-	240 112	1 9	7119	3	N	102					186
10	8618	#	8520	-0-	-98	-0-	248 133	1 9	8139	3	N	121	180	1			127

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

05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

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

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

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

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

05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	240	X	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	248	X	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	310	X	81	-0-	-229	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	300	X	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*10	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

MEYERSVILLE, EAST (8225) 60935 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUSCHHAUPT, W. H. JR. -A- WELL #: 1 RRCID -> 047992 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

05	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					160
06	390 N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					160
07	465 N	87	-0-	-378	-0-	87	2			N	-0-					160
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					160
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					160
*10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					160

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7	9	N	6					362
06	330 N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					362
07	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					362
08	589 N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					362
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	607	2	9	9	N	8	191	1	7	8	172
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					172

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

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

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

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 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	281	R	281	-0-	-0-	-0-	49	1	232	2	N	-0-					32
06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	1					33
							1	9									
07	114	R	114	-0-	-0-	-0-	19	1	95	2	N	-0-					33
08	279	#	47	-0-	-232	-0-	8	1	39	2	N	-0-					33
09	270	#	255	-0-	-15	-0-	50	1	205	2	N	-0-					33
*10	402	R	402	-0-	-0-	-0-	77	1	325	2	N	-0-					33

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	13	N	-0-	-0-	-13	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

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
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

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

05	558	N	295	-0-	-263	-0-	51	1	244	2	N	-0-				59
06	540	N	354	-0-	-186	-0-	58	1	295	2	N	1				60
							1	9								
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	115	1	578	2	N	-0-				60
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	68	1	331	2	N	-0-				60
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	132	1	542	2	N	-0-				60
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	161	1	678	2	N	-0-				60

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

05	4878	4878	-0-	-0-	-0-	509	1	4341	2	Y	25					100
						28	9									
06	4932	4932	-0-	-0-	-0-	515	1	4395	2	Y	20					120
						22	9									
07	4650	3844	-0-	-806	-0-	400	1	3410	2	Y	31	114	1			37
						34	9									
08	4650	4402	-0-	-248	-0-	455	1	3885	2	Y	56					93
						62	9									
*09	4500	3945	-0-	-555	-0-	408	1	3482	2	Y	50	88	1			55
						55	9									
*10	5028	5028	-0-	-0-	-0-	519	1	4431	2	Y	71	110	1			16
						78	9									

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC 886279
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

05	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	222	1	1898	2	Y	11				37
							12	9								
06	2130	X	1885	-0-	-245	-0-	197	1	1684	2	Y	4				41
							4	9								
07	2635	X	1357	-0-	-1278	-0-	141	1	1209	2	Y	6	21	1		26
							7	9								
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	322	1	2748	2	Y	19				45
							21	9								
*09	2550	X	1831	-0-	-719	-0-	189	1	1616	2	Y	24	43	1		26
							26	9								
10	2139	X	1849	-0-	-290	-0-	191	1	1634	2	Y	22	33	1		15
							24	9								

BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116557 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10476 - 10500

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 886279
BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	676	2	Y	13					52
							14	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	668	2	Y	8					60
							9	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	73	1	627	2	Y	12	43	1			29
							13	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	Y	22					51
							24	9									
*09	600	N	566	-0-	-34	-0-	56	1	479	2	Y	28	50	1			29
							31	9									
10	620	N	491	-0-	-129	-0-	48	1	417	2	Y	24	38	1			15
							26	9									

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

05	899	N	870	-0-	-29	-0-	151	1	719	2	N	-0-					135
06	870	N	787	-0-	-83	-0-	130	1	656	2	N	1					136
							1	9									
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	141	1	708	2	N	-0-					136
08	868	N	773	-0-	-95	-0-	132	1	641	2	N	-0-					136
09	780	N	695	-0-	-85	-0-	136	1	559	2	N	-0-					136
10	837	N	698	-0-	-139	-0-	134	1	563	2	N	1					137
							1	9									

MIKESKA, SW. (PETTUS STRINGER) 61316 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
V+ RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 250752 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4316 PERF. 4122 - 4138

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10466 06/25/2012

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

05	3720	#	2381	-0-	-1339	-0-	551	1	1773	2	N	52					435
							57	9									
06	3150	#	2233	-0-	-917	-0-	533	1	1669	2	N	28					463
							31	9									
07	2759	#	1396	-0-	-1363	-0-	1363	2	33	9	N	30					493
08	2697	#	1884	-0-	-813	-0-	426	1	1414	2	N	40	178	1			355
							44	9									
09	2310	#	1986	-0-	-324	-0-	533	1	1417	2	N	33					388
							36	9									
10	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					388

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
VISTATEX ENERGY LLC 886279
PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				59

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	2	6	9	N	5				173
06	1170	N	743	-0-	-427	-0-	736	2	7	9	N	6				179
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1391	2	4	9	N	4				183
08	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1136	2	7	9	N	6				189
*09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1128	2	3	9	N	3				192
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				192

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	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					49
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					49
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					49
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-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	1643	N	1304	-0-	-339	-0-	568	2	736	9	N	669	686	1			313
06	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	771	2	660	9	N	600	656	1			257
07	1581	N	1351	-0-	-230	-0-	646	2	705	9	N	641	668	1			230
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	711	2	613	9	N	557	515	1			272
09	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	676	2	701	9	N	637	667	1			242
10	1364	N	1096	-0-	-268	-0-	477	2	619	9	N	563	334	1			471

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	3565	X	2888	-0-	-677 B	-66698	2832	2	56	9	N	51					90
06	3450	X	16	-0-	-3434 B	-66698	16	2			N	-0-					90
07	3565	X	2949	-0-	-616 B	-66698	2862	2	87	9	N	79	152	1			17
08	2945	X	4233	-0-	1288 B	-65410	4186	2	47	9	N	43					60
09	2850	X	2570	-0-	-280 B	-65410	2530	2	40	9	N	36					96
10	2945	X	835	-0-	-2110 B	-65410	792	2	43	9	N	39					135

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
08	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7846	-0-	7846	23378	7630	1	115	2	N	92	174	1			41
							101	9									
06	28485	X	5107	-0-	-23378	-0-	4934	1	82	2	N	83					124
							91	9									
07	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	6998	1	101	2	N	99	176	1			47
							109	9									
08	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7650	1	114	2	N	91					138
							100	9									
09	7590	X	6803	-0-	-787	-0-	6587	1	92	2	N	113	179	1			72
							124	9									
10	7843	X	7250	-0-	-593	-0-	7065	1	113	2	N	65					137
							72	9									

MISSION RIVER 62136 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 212390 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6248 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	111	36	1			137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	112	1			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	54	1			36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	120	1			46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	126	1			56
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	104	1			88

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	NO RPT	-0-	-0-	1876			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1876			Y	NO RPT			-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-

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	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-

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-

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

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

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	112	33	1	125
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	107	179	1	53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	103	1	70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	119	136	1	53
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	119	119	1	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	110	88	1	75

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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

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	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 ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	85	85	1	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	115	73	1	42
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	80	1	35
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	91	1	24
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	62	1	2

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

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	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	17198			Y	-0-			-0-
10	0 W	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	177	26	7	151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106	1	45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45	1	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	300	239	1	61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	605	657	1	9

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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

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 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9430 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					39
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-					39
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					39
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					39
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					39
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	1					40
							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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 8901

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	27	1	346	2	N	-0-					-0-
08	403	N	325	-0-	-78	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
09	390	N	271	-0-	-119	-0-	19	1	252	2	N	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	33	1	406	2	N	-0-					-0-

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

05	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	9514	2	256	9	N	233	184	1			108
06	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11193	2	275	9	N	250	184	1			174
07	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9527	2	248	9	N	225	188	1			211
08	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	8803	2	215	9	N	195	181	1			225
09	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8301	2	195	9	N	177	192	1			210
*10	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	9581	2	261	9	N	237	374	1			73

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

05	25863	X	25863	-0-	-0-	-0-	1880	1	23579	3	Y	367	463	1	2	8	181
							404	9									
06	23265	X	23265	-0-	-0-	-0-	1845	1	21079	3	Y	310	310	1	3	8	178
							341	9									
07	27218	X	25166	-0-	-2052	-0-	1773	1	23089	3	Y	276	302	1	1	8	151
							304	9									
08	27218	X	23322	-0-	-3896	-0-	1736	1	21293	3	Y	266	154	1	1	8	262
							293	9									
09	26340	X	22377	-0-	-3963	-0-	1904	1	20033	3	Y	400	456	1	2	8	204
							440	9									
10	25854	X	21929	-0-	-3925	-0-	1533	1	20288	3	Y	98	151	1	1	8	150
							108	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25482	X	19760	-0-	-5722	-0-	1408	1	17763	3	Y	535	353	1	4	8	382
							589	9									
06	24660	X	19138	-0-	-5522	-0-	1490	1	17120	3	Y	480	691	1	3	8	168
							528	9									
07	25482	X	21843	-0-	-3639	-0-	1510	1	19777	3	Y	505	465	1	2	8	206
							556	9									
08	22041	X	21261	-0-	-780	-0-	1567	1	19335	3	Y	326	279	1	1	8	252
							359	9									
*09	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	1797	1	19017	3	Y	402	459	1	3	8	192
							442	9									
10	21855	X	21825	-0-	-30	-0-	1492	1	19863	3	Y	427	409	1	3	8	207
							470	9									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

05	17391	X	15182	-0-	-2209	-0-	1171	1	13860	3	N	137	181	1	2	8	202
							151	9									
06	16830	X	14102	-0-	-2728	-0-	1186	1	12792	3	N	113	181	1	2	8	132
							124	9									
07	17391	X	16888	-0-	-503	-0-	1260	1	15479	3	N	135	179	1	1	8	87
							149	9									
08	16027	X	15991	-0-	-36	-0-	1261	1	14589	3	N	128	3	8			212
							141	9									
09	14970	X	14887	-0-	-83	-0-	1350	1	13399	3	N	125	190	1	2	8	145
							138	9									
10	16895	X	15241	-0-	-1654	-0-	1119	1	13967	3	N	141	180	1	2	8	104
							155	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

05	14539	X	14434	-0-	-105	-0-	1116	1	13207	3	N	101	181	1	5	8	154
							111	9									
06	13800	X	13097	-0-	-703	-0-	1100	1	11869	3	N	116	183	1	8	8	79
							128	9									
07	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	1133	1	13929	3	N	120	4	8			195
							132	9									
08	14446	X	11854	-0-	-2592	-0-	935	1	10830	3	N	81	183	1	3	8	90
							89	9									
09	13980	X	11277	-0-	-2703	-0-	1024	1	10172	3	N	74	4	8			160
							81	9									
10	15190	X	12237	-0-	-2953	-0-	900	1	11238	3	N	90	182	1	6	8	62
							99	9									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

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-

RUSCHAUPT WELL #: 9 RRCID -> 212603 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.10016 - 10039

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	17

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	444 N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	150	-0-	-191	-0-	50	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	434 N	249	-0-	-185	-0-	50	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	50	1	124	2	Y	-0-					-0-
*10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	50	1	147	2	Y	-0-					-0-

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

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

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

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

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
GREEN-MAEKER WELL #: 1 RRCID -> 250546 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8372 - 8379

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-

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	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	263	1	3720	2	Y	37					86
						41	9									
06	3630 X	3265	-0-	-365	-0-	230	1	2960	2	Y	68					154
						75	9									
07	3751 X	3618	-0-	-133	-0-	255	1	3311	2	Y	47	103	1			98
						52	9									
08	4030 X	3573	-0-	-457	-0-	255	1	3312	2	Y	5					103
						6	9									
09	3900 X	3494	-0-	-406	-0-	244	1	3170	2	Y	73	105	1			71
						80	9									
10	4030 X	3561	-0-	-469	-0-	252	1	3094	2	Y	195	178	1			88
						215	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

05	3286 X	2651	-0-	-635	-0-	496	1	2105	3	Y	45					169
						50	9									
06	3180 X	2835	-0-	-345	-0-	560	1	2224	3	Y	46	171	1			44
						51	9									
07	3286 X	2918	-0-	-368	-0-	555	1	2321	3	Y	38	1	8			81
						42	9									
08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	535	1	2591	3	Y	95					176
						105	9									
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	531	1	2622	3	Y	30	1	8			205
						33	9									
*10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	648	1	2737	3	Y	82					287
						90	9									

MISSION VALLEY, W.(MIOCENE 1350) 62157 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 069113 COMPL. DATE 01/24/1975 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 1258 - 1262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

JACOB, MATILDA WELL #: 2 RRCID -> 079247 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1255 - 1278

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-

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

05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					211
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					211

GREEN-MAEKER WELL #: 2 RRCID -> 254679 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10148 - 10182

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	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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

05	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	540	1	7654	2	N	43	176	1			90
						47	9									
06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	537	1	6917	2	N	33					123
						36	9									
07	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	532	1	6900	2	N	17					140
						19	9									
08	6510 X	6443	-0-	-67	-0-	459	1	5964	2	N	18					158
						20	9									
09	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	502	1	6529	2	N	47					205
						52	9									
10	6510 X	5846	-0-	-664	-0-	440	1	5389	2	N	15					220
						17	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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	1860	X	1684	-0-	-176	-0-	110	1	1564	2	N	9					117
							10	9									
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	145	1	1870	2	N	17					134
							19	9									
07	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	140	1	1817	2	N	10					144
							11	9									
08	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	140	1	1823	2	N	10					154
							11	9									
09	2040	X	2006	-0-	-34	-0-	142	1	1841	2	N	21					175
							23	9									
10	2108	X	1885	-0-	-223	-0-	142	1	1743	2	N	-0-					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	5986	-0-	-1113	-0-	638	1	5348	2	N	-0-					78
06	6810	X	6775	-0-	-35	-0-	649	1	6120	2	N	5					83
							6	9									
07	7037	X	6955	-0-	-82	-0-	660	1	6292	2	N	3					86
							3	9									
08	7037	X	6747	-0-	-290	-0-	625	1	6116	2	N	5					91
							6	9									
09	6810	X	6288	-0-	-522	-0-	622	1	5656	2	N	9					100
							10	9									
*10	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	677	1	6401	2	N	-0-					100

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 202619 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11172 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	57	-0-	-160	-0-	4	1	53	2	N	-0-					20
06	210	X	47	-0-	-163	-0-	3	1	44	2	N	-0-					20
07	279	X	118	-0-	-161	-0-	7	1	111	2	N	-0-					20
08	279	X	235	-0-	-44	-0-	15	1	220	2	N	-0-					20
09	270	X	142	-0-	-128	-0-	9	1	133	2	N	-0-					20
*10	314	X	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					20

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	421	2	N	1					26
							1	9									
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					26
07	682	N	176	-0-	-506	-0-	11	1	165	2	N	-0-					26
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	2	N	-0-					26
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	N	-0-					26
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	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

05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2876	2	129	9	N	117	210	1			103
06	3000	X	786	-0-	-2214	-0-	773	2	13	9	N	12					115
07	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	2993	2	24	9	N	22					137
08	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	2547	2	9	9	N	8					145
09	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	2588	2	43	9	N	39	92	1			92
10	3007	X	2123	-0-	-884	-0-	2104	2	19	9	N	17					109

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

05	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	1186	2	80	9	N	73	174	1			92
06	1380	X	782	-0-	-598	-0-	773	2	9	9	N	8					100
07	4371	X	1309	-0-	-3062	-0-	1301	2	8	9	N	7					107
08	4371	X	1304	-0-	-3067	-0-	1298	2	6	9	N	5					112
09	4230	X	1454	-0-	-2776	-0-	1364	2	90	9	N	82	90	1			104
10	1302	X	1173	-0-	-129	-0-	1163	2	10	9	N	9					113

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3819	2	63	9	N	57	174	1			92
06	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1942	2	43	9	N	39					131
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3845	2	75	9	N	68					199
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2955	2	55	9	N	50					249
09	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4997	2	44	9	N	40	174	1			115
*10	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4741	2	102	9	N	93					208

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

05	961	X	867	-0-	-94	-0-	786	2	81	9	N	74					184
06	930	X	580	-0-	-350	-0-	578	2	2	9	N	2					186
07	837	X	483	-0-	-354	-0-	483	2			N	-0-					186
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	943	2	103	9	N	94	175	1			105
09	840	X	735	-0-	-105	-0-	670	2	65	9	N	59					164
*10	888	X	888	-0-	-0-	-0-	818	2	70	9	N	64					228

KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

05	5177	X	2721	-0-	-2456	-0-	2721	2			N	-0-					186
06	5010	X	3310	-0-	-1700	-0-	3310	2			N	-0-					186
07	5177	X	2215	-0-	-2962	-0-	2215	2			N	-0-					186
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4363	2	15	9	N	14					200
09	3300	X	1936	-0-	-1364	-0-	1935	2	1	9	N	1	178	1			23
10	3410	X	1690	-0-	-1720	-0-	1690	2			N	-0-					23

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
MORITZ-WENDEL WELL #: 2 RRCID -> 236105 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10534 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	274	-0-	-842	-0-	273	2	1	9	N	1					195
06	886	X	886	-0-	-0-	-0-	885	2	1	9	N	1	177	1			19
07	372	X	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					19
08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					19
09	900	X	588	-0-	-312	-0-	588	2			N	-0-					19
10	930	X	410	-0-	-520	-0-	410	2			N	-0-					19

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

05	2883	X	725	-0-	-2158	-0-	725	2			N	-0-					164
06	2790	X	2104	-0-	-686	-0-	2104	2			N	-0-					164
07	1519	X	691	-0-	-828	-0-	691	2			N	-0-					164
08	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1768	2	4	9	N	4					168
09	2100	X	710	-0-	-1390	-0-	710	2			N	-0-					168
10	2170	X	1912	-0-	-258	-0-	1912	2			N	-0-					168

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555

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	403	N	318	-0-	-85	-0-	20	1	286	2	Y	11					17
							12	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	Y	20					37
							22	9									
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	25	1	322	2	Y	12	24	1			25
							13	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	Y	1					26
							1	9									
09	330	N	246	-0-	-84	-0-	18	1	228	2	Y	-0-	23	1			3
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	23	1	282	2	Y	-0-					3

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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8485 X	8485	-0-	-0-	-0-	558	1	7905	2	Y	20					156
						22	9									
06	8280 X	5741	-0-	-2539	-0-	412	1	5307	2	Y	20					176
						22	9									
07	8556 X	7350	-0-	-1206	-0-	519	1	6735	2	Y	87					263
						96	9									
08	8556 X	8317	-0-	-239	-0-	589	1	7647	2	Y	74	177	1			160
						81	9									
09	8220 X	7366	-0-	-854	-0-	525	1	6827	2	Y	13	148	1			25
						14	9									
10	8494 X	8243	-0-	-251	-0-	620	1	7598	2	Y	23					48
						25	9									

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	235	1	3332	2	N	15					242
						17	9									
06	3540 X	3064	-0-	-476	-0-	220	1	2831	2	N	12					254
						13	9									
07	3658 X	3012	-0-	-646	-0-	215	1	2791	2	N	5					259
						6	9									
08	3658 X	2822	-0-	-836	-0-	201	1	2612	2	N	8					267
						9	9									
09	3480 X	2840	-0-	-640	-0-	203	1	2634	2	N	3	168	1			102
						3	9									
10	3596 X	2956	-0-	-640	-0-	222	1	2725	2	N	8					110
						9	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

05	2294 X	2017	-0-	-277	-0-	133	1	1884	2	N	-0-					149
06	2220 X	2031	-0-	-189	-0-	145	1	1873	2	N	12					161
						13	9									
07	2294 X	1977	-0-	-317	-0-	141	1	1835	2	N	1	158	1			4
						1	9									
08	2294 X	1889	-0-	-405	-0-	135	1	1751	2	N	3					7
						3	9									
09	2040 X	1462	-0-	-578	-0-	104	1	1358	2	N	-0-					7
10	2108 X	1659	-0-	-449	-0-	125	1	1534	2	N	-0-					7

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

05	1488 X	1344	-0-	-144	-0-	87	1	1239	2	N	16					186
						18	9									
06	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1295	2	N	15	172	1			29
						17	9									
07	1488 X	1448	-0-	-40	-0-	103	1	1333	2	N	11					40
						12	9									
08	1488 X	1453	-0-	-35	-0-	104	1	1349	2	N	-0-					40
09	1440 X	1312	-0-	-128	-0-	94	1	1218	2	N	-0-					40
*10	1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	113	1	1389	2	N	-0-					40

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	550	1	4850	2	N	70	174	1			24
							77	9									
06	5820	X	5430	-0-	-390	-0-	472	1	4859	2	N	90					114
							99	9									
07	6014	X	5087	-0-	-927	-0-	500	1	4514	2	N	66					180
							73	9									
08	5890	X	5510	-0-	-380	-0-	479	1	4957	2	N	67	178	1			69
							74	9									
09	5550	X	5498	-0-	-52	-0-	513	1	4913	2	N	65	92	1			42
							72	9									
10	5611	X	5559	-0-	-52	-0-	590	1	4878	2	N	83	65	1			60
							91	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	59	1	841	2	N	1					108
							1	9									
06	720	X	633	-0-	-87	-0-	45	1	585	2	N	3					111
							3	9									
07	868	X	799	-0-	-69	-0-	57	1	742	2	N	-0-					111
08	899	X	826	-0-	-73	-0-	59	1	767	2	N	-0-					111
09	897	X	897	-0-	-0-	-0-	64	1	833	2	N	-0-					111
10	899	X	898	-0-	-1	-0-	68	1	830	2	N	-0-					111

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	16	174	1			114
							18	9									
06	570	X	477	-0-	-93	-0-	31	1	428	2	N	16					130
							18	9									
07	589	X	457	-0-	-132	-0-	33	1	390	2	N	31					161
							34	9									
08	651	X	506	-0-	-145	-0-	35	1	451	2	N	18					179
							20	9									
09	630	X	441	-0-	-189	-0-	31	1	388	2	N	20	77	1			122
							22	9									
10	651	X	601	-0-	-50	-0-	49	1	522	2	N	27	114	1			35
							30	9									

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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 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	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	1098	1	13385	3	Y	227	151	1			163
							250	9									
06	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	1102	1	12249	3	Y	204	295	1			72
							224	9									
07	21080	X	15209	-0-	-5871	-0-	1096	1	13876	3	Y	215	198	1	1	8	88
							237	9									
08	21080	X	14106	-0-	-6974	-0-	1074	1	12806	3	Y	205	153	1	1	8	139
							226	9									
*09	20400	X	13005	-0-	-7395	-0-	1138	1	11644	3	Y	203	233	1			109
							223	9									
10	15221	X	13809	-0-	-1412	-0-	978	1	12585	3	Y	224	215	1	1	8	117
							246	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

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-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

05	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	316	1	4636	3	Y	88	98	1			38
							97	9									
06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	316	1	3778	3	Y	56	60	1			34
							62	9									
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	316	1	4777	3	Y	68	68	1			34
							75	9									
08	5053	X	4599	-0-	-454	-0-	382	1	4158	3	Y	54	33	1			55
							59	9									
09	4890	X	4354	-0-	-536	-0-	413	1	3851	3	Y	82	95	1			42
							90	9									
10	5177	X	4621	-0-	-556	-0-	361	1	4231	3	Y	26	34	1			34
							29	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

05	13454	X	10318	-0-	-3136	-0-	784	1	9439	3	Y	86	57	1			62
							95	9									
06	12420	X	9395	-0-	-3025	-0-	778	1	8532	3	Y	77	112	1			27
							85	9									
07	11904	X	9401	-0-	-2503	-0-	690	1	8622	3	Y	81	75	1			33
							89	9									
08	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	919	1	10817	3	Y	198	121	1			110
							218	9									
*09	11130	X	2806	-0-	-8324	-0-	249	1	2512	3	Y	41	47	1			104
							45	9									
*10	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	1492	1	18941	3	Y	315	304	1			115
							347	9									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	50	1	730	2	N	-0-					35
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	2	N	-0-					35
07	682	N	196	-0-	-486	-0-	50	1	146	2	N	-0-					35
08	620	N	235	-0-	-385	-0-	50	1	185	2	N	-0-					35
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	50	1	163	2	N	-0-					35
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	50	1	178	2	N	-0-					35

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	5234	-0-	-1400	-0-	991	1	4201	3	N	38					107
							42	9									
06	6420	X	4485	-0-	-1935	-0-	882	1	3501	3	N	93	1	8			199
							102	9									
07	6634	X	6472	-0-	-162	-0-	1241	1	5189	3	N	38	178	1			59
							42	9									
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	1422	1	6889	3	N	65					124
							72	9									
09	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	1322	1	6533	3	N	60					184
							66	9									
10	6479	X	5424	-0-	-1055	-0-	1030	1	4351	3	N	39	174	1			49
							43	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

05	5859	X	5597	-0-	-262	-0-	1044	1	4428	3	N	114	183	1	1	8	157
							125	9									
06	5670	X	5052	-0-	-618	-0-	1005	1	3991	3	N	51					208
							56	9									
07	5859	X	4151	-0-	-1708	-0-	797	1	3331	3	N	21	177	1			52
							23	9									
08	5735	X	4284	-0-	-1451	-0-	713	1	3455	3	N	105					157
							116	9									
09	5430	X	4198	-0-	-1232	-0-	699	1	3454	3	N	41					198
							45	9									
10	5611	X	4727	-0-	-884	-0-	894	1	3775	3	N	53	179	1			72
							58	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	1196	1	5070	3	N	144	172	1			215
							158	9									
06	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	1161	1	4609	3	N	169	175	1			209
							186	9									
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	1134	1	4740	3	N	71					280
							78	9									
08	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	1057	1	5123	3	N	132	174	1			238
							145	9									
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1056	1	5217	3	N	52	178	1			112
							57	9									
*10	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1156	1	4883	3	N	55					167
							61	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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	871	2	Y	17					39
							19	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	76	1	977	2	Y	35					74
							39	9									
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	42	1	539	2	Y	22	50	1			46
							24	9									
08	961	N	817	-0-	-144	-0-	58	1	758	2	Y	1					47
							1	9									
09	1110	N	393	-0-	-717	-0-	28	1	365	2	Y	-0-	43	1			4
10	620	N	122	-0-	-498	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					4

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

05	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					152
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					152
07	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					152
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					152
09	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					152
*10	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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

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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MUDD, MARY MAUDE WELL #: 3 RRCID -> 059547 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	19	1	253	2	Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
10	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2536	-0-	-37	-0-	744	1	1357	2	N	395	544	1	5	8	135
							435	9									
06	1830	X	155	-0-	-1675	-0-	27	2	128	9	N	116	1	8			250
07	1891	X	311	-0-	-1580	-0-	57	2	254	9	N	231	358	1	2	8	121
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	225	181	1	3	8	162
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	170	180	1	3	8	149
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	258	351	1	1	8	55

BYCZYNSKI WELL #: 1 RRCID -> 210633 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10639 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	7			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	434	1	8151	2	N	250	380	1			72
							275	9									
06	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	420	1	7338	2	N	197	185	1			84
							217	9									
07	6882	X	6632	-0-	-250	-0-	434	1	6026	2	N	156	186	1	2	8	52
							172	9									
08	6882	X	5679	-0-	-1203	-0-	434	1	5120	2	N	114					166
							125	9									
09	6660	X	5983	-0-	-677	-0-	420	1	5395	2	N	153	191	1			128
							168	9									
10	6882	X	5853	-0-	-1029	-0-	434	1	5229	2	N	173	192	1			109
							190	9									

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	0	W	3389	-0-	3389	48625	434	1	2890	2	N	59	4	8			97
							65	9									
06	0	W	2813	-0-	2813	51438	420	1	2348	2	N	41					138
							45	9									
07	0	W	2404	-0-	2404	53842	434	1	1927	2	N	39	1	8			176
							43	9									
08	55849	X	2007	-0-	-53842	-0-	434	1	1538	2	N	32	178	1			30
							35	9									
*09	3840	X	1529	-0-	-2311	-0-	406	1	1103	2	N	18					48
							20	9									
10	3379	X	1763	-0-	-1616	-0-	434	1	1308	2	N	19					67
							21	9									

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	899	X	33	-0-	-866	-0-	33	2			Y	-0-					37
06	870	X	19	-0-	-851	-0-	19	2			Y	-0-					37
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					37
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					37
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923

05	35123	X	30506	-0-	-4617	-0-	29674	2	832	9	N	756	758	1	4	8	145
06	32700	X	28820	-0-	-3880	-0-	28065	2	755	9	N	686	744	1	1	8	86
07	33790	X	29563	-0-	-4227	-0-	28794	2	769	9	N	699	561	1	4	8	220
08	30442	X	28737	-0-	-1705	-0-	27986	3	751	9	N	683	759	1	8	8	136
09	29460	X	26440	-0-	-3020	-0-	25740	2	700	9	N	636	571	1	3	8	198
10	30442	X	26804	-0-	-3638	-0-	26079	2	725	9	N	659	753	1			104

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

05	0	W	30284	-0-	30284	464001	29527	2	757	9	N	688	760	1			244
06	493200	X	29199	-0-	-464001	-0-	28415	2	784	9	N	713	733	1			224
07	31527	X	29017	-0-	-2510	-0-	28272	2	745	9	N	677	749	1	1	8	151
08	31527	X	28242	-0-	-3285	-0-	27503	2	739	9	N	672	741	1			82
09	30510	X	25136	-0-	-5374	-0-	24453	2	683	9	N	621	576	1	3	8	124
10	30287	X	24748	-0-	-5539	-0-	24102	2	646	9	N	587	571	1			140

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

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

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

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 5432

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

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3392	3392	-0-	-0-	-0-	32	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	3342	3342	-0-	-0-	-0-	32	1	3310	2	N	-0-					-0-
07	3403	3403	-0-	-0-	-0-	33	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	3406	3406	-0-	-0-	-0-	33	1	3373	2	N	-0-					-0-
09	3240	3167	-0-	-73	-0-	30	1	3137	2	N	-0-					-0-
*10	3613	3613	-0-	-0-	-0-	33	1	3580	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 #: RRCID -> 270610 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14187 - 18450

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-

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	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	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	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	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	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	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 #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	45766					N	NO RPT					1

MORALES (3850) 62795 895 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
WASHINGTON, R. L. EST. WELL #: 1 RRCID -> 161315 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3670 - 3676

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5983 X	5585	-0-	-398	-0-	365	1	5140	2	N	73							152
						80	9											
06	5790 X	5598	-0-	-192	-0-	618	1	4900	2	N	73							225
						80	9											
07	5952 X	5825	-0-	-127	-0-	664	1	5095	2	N	60	190	1					95
						66	9											
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	675	1	4836	2	N	55							150
						61	9											
09	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	654	1	4832	2	N	66							216
						73	9											
*10	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	530	1	5131	2	N	59	189	1					86
						65	9											

MORALES, E. (WILCOX) //CONT.// 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	2	N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
C & E OPERATING, INC. 120079
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4588	-0-	-465	-0-	4453	2	135	9	N	123					267
06	4950	X	4399	-0-	-551	-0-	4279	2	120	9	N	109					376
07	5115	X	4537	-0-	-578	-0-	4419	2	118	9	N	107	354	1			129
08	5115	X	4620	-0-	-495	-0-	4500	2	120	9	N	109					238
09	4620	X	4273	-0-	-347	-0-	4163	2	110	9	N	100					338
10	4588	X	4449	-0-	-139	-0-	4341	2	108	9	N	98	354	1			82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	207	1	1600	2	N	31					144
						34	9									
06	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	75					219
07	1271 N	1016	-0-	-255	-0-	112	1	762	2	N	129	178	1			170
						142	9									
08	1829 N	1606	-0-	-223	-0-	124	1	1300	2	N	165	196	1			139
						182	9									
*09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	120	1	1250	2	N	218	172	1			185
						240	9									
*10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	120	1	1420	2	N	140	173	1			152
						154	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	29633 X	29633	-0-	-0-	-0-	678	1	28955	3	N	-0-					-0-
06	30360 X	27362	-0-	-2998	-0-	602	1	26760	3	N	-0-					-0-
07	31372 X	28270	-0-	-3102	-0-	617	1	27653	3	N	-0-					-0-
08	31372 X	28466	-0-	-2906	-0-	664	1	27802	3	N	-0-					-0-
09	28800 X	25809	-0-	-2991	-0-	597	1	25212	3	N	-0-					-0-
10	29636 X	25046	-0-	-4590	-0-	637	1	24409	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

05	24110 X	24110	-0-	-0-	-0-	550	1	23484	3	N	69	180	1			92
						76	9									
06	24210 X	19379	-0-	-4831	-0-	425	1	18871	3	N	75					167
						83	9									
07	25017 X	20243	-0-	-4774	-0-	439	1	19707	3	N	88	7	8			248
						97	9									
08	27435 X	19912	-0-	-7523	-0-	462	1	19341	3	N	99	180	1			167
						109	9									
09	23340 X	19218	-0-	-4122	-0-	442	1	18688	3	N	80	177	1			70
						88	9									
10	24118 X	21814	-0-	-2304	-0-	552	1	21166	3	N	87					157
						96	9									

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

05	43152 X	39798	-0-	-3354	-0-	910	1	38888	3	N	-0-					-0-
06	40590 X	34513	-0-	-6077	-0-	760	1	33753	3	N	-0-					-0-
07	38285 X	34902	-0-	-3383	-0-	761	1	34141	3	N	-0-					-0-
08	39804 X	36183	-0-	-3621	-0-	844	1	35339	3	N	-0-					-0-
09	38520 X	36388	-0-	-2132	-0-	841	1	35547	3	N	-0-					-0-
10	39804 X	33024	-0-	-6780	-0-	840	1	32184	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26102 X	23735	-0-	-2367	-0-	543	1	23192	3	N	-0-					-0-
06	25260 X	22743	-0-	-2517	-0-	501	1	22242	3	N	-0-					-0-
07	25606 X	22979	-0-	-2627	-0-	501	1	22478	3	N	-0-					-0-
08	24986 X	7511	-0-	-17475	-0-	175	1	7336	3	N	-0-					-0-
09	23550 X	4246	-0-	-19304	-0-	98	1	4148	3	N	-0-					-0-
10	23746 X	3006	-0-	-20740	-0-	76	1	2930	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	8866 X	7678	-0-	-1188	-0-	176	1	7502	3	N	-0-					-0-
06	8280 X	4899	-0-	-3381	-0-	108	1	4791	3	N	-0-					-0-
07	8556 X	3797	-0-	-4759	-0-	83	1	3714	3	N	-0-					-0-
08	7688 X	6405	-0-	-1283	-0-	149	1	6256	3	N	-0-					-0-
09	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	204	1	8602	3	N	-0-					-0-
10	7688 X	4761	-0-	-2927	-0-	121	1	4640	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	-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-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

05	50472 X	50472	-0-	-0-	-0-	1155	1	49317	3	N	-0-					-0-
06	47340 X	42077	-0-	-5263	-0-	926	1	41151	3	N	-0-					-0-
07	47957 X	43746	-0-	-4211	-0-	954	1	42792	3	N	-0-					-0-
08	50468 X	39141	-0-	-11327	-0-	913	1	38228	3	N	-0-					-0-
09	48840 X	47868	-0-	-972	-0-	1107	1	46761	3	N	-0-					-0-
10	50468 X	39669	-0-	-10799	-0-	1009	1	38660	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239168 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 14482 PERF.14400 - 16046

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-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

05	7874 X	7340	-0-	-534	-0-	168	1	7172	3	N	-0-					-0-
06	7620 X	6441	-0-	-1179	-0-	142	1	6299	3	N	-0-					-0-
07	7657 X	6370	-0-	-1287	-0-	139	1	6231	3	N	-0-					-0-
08	7657 X	6570	-0-	-1087	-0-	153	1	6417	3	N	-0-					-0-
09	7410 X	7138	-0-	-272	-0-	165	1	6973	3	N	-0-					-0-
*10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	191	1	7337	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-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872 X	14754	-0-	-1118	-0-	338	1	14416	3	N	-0-					-0-
06	15210 X	14319	-0-	-891	-0-	315	1	14004	3	N	-0-					-0-
07	15314 X	14247	-0-	-1067	-0-	311	1	13936	3	N	-0-					-0-
08	15314 X	14484	-0-	-830	-0-	338	1	14146	3	N	-0-					-0-
09	14670 X	13628	-0-	-1042	-0-	315	1	13313	3	N	-0-					-0-
10	14787 X	13856	-0-	-931	-0-	352	1	13504	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	7719 X	6028	-0-	-1691	-0-	138	1	5890	3	N	-0-					-0-
06	7470 X	5045	-0-	-2425	-0-	111	1	4934	3	N	-0-					-0-
07	7719 X	6018	-0-	-1701	-0-	131	1	5887	3	N	-0-					-0-
08	6820 X	6671	-0-	-149	-0-	156	1	6515	3	N	-0-					-0-
09	6600 X	3029	-0-	-3571	-0-	70	1	2959	3	N	-0-					-0-
10	6014 X	2745	-0-	-3269	-0-	70	1	2675	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	16368 X	15548	-0-	-820	-0-	356	1	15192	3	N	-0-					-0-
06	14910 X	13601	-0-	-1309	-0-	299	1	13302	3	N	-0-					-0-
07	15655 X	15507	-0-	-148	-0-	338	1	15169	3	N	-0-					-0-
08	15655 X	14123	-0-	-1532	-0-	330	1	13793	3	N	-0-					-0-
09	15150 X	14488	-0-	-662	-0-	335	1	14153	3	N	-0-					-0-
10	15562 X	13928	-0-	-1634	-0-	354	1	13574	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	34098 X	34098	-0-	-0-	-0-	780	1	33318	3	N	-0-					-0-
06	34530 X	26724	-0-	-7806	-0-	588	1	26136	3	N	-0-					-0-
07	35681 X	35063	-0-	-618	-0-	765	1	34298	3	N	-0-					-0-
08	35681 X	34208	-0-	-1473	-0-	798	1	33410	3	N	-0-					-0-
09	33000 X	32262	-0-	-738	-0-	746	1	31516	3	N	-0-					-0-
10	35061 X	31518	-0-	-3543	-0-	801	1	30717	3	N	-0-					-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

05	4619 X	4200	-0-	-419	-0-	95	1	4050	3	Y	50					208
						55	9									
06	4470 X	2656	-0-	-1814	-0-	58	1	2575	3	Y	21	176	1	5	8	48
						23	9									
07	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	83	1	3731	3	Y	27					75
						30	9									
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	97	1	4065	3	Y	23					98
						25	9									
09	4050 X	4033	-0-	-17	-0-	92	1	3908	3	Y	30					128
						33	9									
10	4185 X	4093	-0-	-92	-0-	103	1	3960	3	Y	27					155
						30	9									

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

05	5146 X	4182	-0-	-964	-0-	96	1	4086	3	N	-0-					-0-
06	4470 X	1828	-0-	-2642	-0-	40	1	1788	3	N	-0-					-0-
07	4340 X	498	-0-	-3842	-0-	11	1	487	3	N	-0-					-0-
08	4185 X	94	-0-	-4091	-0-	2	1	92	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	87	-0-	-3963	-0-	2	1	85	3	N	-0-					-0-
10	4185 X	153	-0-	-4032	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	10793	-0-	-522	-0-	245	1	10483	3	Y	59	179	1			122
							65	9									
06	10590	X	9845	-0-	-745	-0-	215	1	9569	3	Y	55					177
							61	9									
07	10943	X	9890	-0-	-1053	-0-	215	1	9638	3	Y	34	5	8			206
							37	9									
08	10788	X	10250	-0-	-538	-0-	238	1	9975	3	Y	34	176	1			64
							37	9									
09	10440	X	9494	-0-	-946	-0-	219	1	9235	3	Y	36					100
							40	9									
10	10788	X	10289	-0-	-499	-0-	260	1	9983	3	Y	42					142
							46	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

05	25458	X	25458	-0-	-0-	-0-	582	1	24876	3	N	-0-					-0-
06	26520	X	23781	-0-	-2739	-0-	523	1	23258	3	N	-0-					-0-
07	27404	X	22098	-0-	-5306	-0-	482	1	21616	3	N	-0-					-0-
08	30721	X	24891	-0-	-5830	-0-	581	1	24310	3	N	-0-					-0-
09	26730	X	20597	-0-	-6133	-0-	476	1	20121	3	N	-0-					-0-
10	25451	X	20705	-0-	-4746	-0-	526	1	20179	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	23405	X	20679	-0-	-2726	-0-	473	1	20206	3	N	-0-					-0-
06	21210	X	21127	-0-	-83	-0-	465	1	20662	3	N	-0-					-0-
07	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-	447	1	20061	3	N	-0-					-0-
08	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	499	1	20892	3	N	-0-					-0-
09	21120	X	19718	-0-	-1402	-0-	456	1	19262	3	N	-0-					-0-
10	21824	X	18279	-0-	-3545	-0-	465	1	17814	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

05	9176	X	8397	-0-	-779	-0-	192	1	8205	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	7652	-0-	-1228	-0-	168	1	7484	3	N	-0-					-0-
07	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	205	1	9196	3	N	-0-					-0-
08	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	231	1	9684	3	N	-0-					-0-
09	11328	X	11328	-0-	-0-	-0-	262	1	11066	3	N	-0-					-0-
*10	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	288	1	11024	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

05	13826	X	12259	-0-	-1567	-0-	12259	3			N	-0-					-0-
06	12840	X	10996	-0-	-1844	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
07	12865	X	10517	-0-	-2348	-0-	10517	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11404	-0-	-841	-0-	11404	3			N	-0-					-0-
09	11850	X	10183	-0-	-1667	-0-	10183	3			N	-0-					-0-
10	12245	X	10333	-0-	-1912	-0-	10333	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	9114	X	6376	-0-	-2738	-0-	146	1	6230	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	5723	-0-	-3097	-0-	126	1	5597	3	N	-0-					-0-
07	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	191	1	8584	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6809	-0-	-693	-0-	159	1	6650	3	N	-0-					-0-
09	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	277	1	11704	3	N	-0-					-0-
*10	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	373	1	14315	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 265940 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	12276 #	8665	-0-	-3611	-0-	186 221	1 9	8258	2	Y	201	195	1			61
06	11250 #	8034	-0-	-3216	-0-	180 177	1 9	7677	2	Y	161	171	1			51
07	11625 #	5781	-0-	-5844	-0-	180 151	1 9	5450	2	Y	137	149	1			39
08	7378	5417	-0-	-1961	-0-	186 144	1 9	5087	2	Y	131	126	1			44
09	7140	4118	-0-	-3022	-0-	162 100	1 9	3856	2	Y	91	75	1			60
10	7378	3059	-0-	-4319	-0-	180 114	1 9	2765	2	Y	104	126	1			38

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
HEIMER, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 075224 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1608 PERF. 1218 - 1226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

05	39837	39837	-0-	-0-	-0-	165	1	38987	3	N	623	539	1	204
						685	9							
06	32445	32445	-0-	-0-	-0-	137	1	31805	3	N	457	539	1	122
						503	9							
07	29587	29587	-0-	-0-	-0-	53	1	29068	3	N	424	357	1	189
						466	9							
08	36456	28336	-0-	-8120	-0-	53	1	27878	3	N	368	357	1	200
						405	9							
09	35280	24080	-0-	-11200	-0-	43	1	23667	3	N	336	341	1	195
						370	9							
10	36456	27274	-0-	-9182	-0-	53	1	26807	3	N	376	521	1	50
						414	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

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	539	-0-	539	539	526	2	13	9	N	12			12
06	3510	2983	-0-	-527	12	2965	2	18	9	N	16			28
07	4185	987	-0-	-3198	-0-	981	2	6	9	N	5			33
08	4185	744	-0-	-3441	-0-	740	2	4	9	N	4			37
09	4050	583	-0-	-3467	-0-	581	2	2	9	N	2			39
10	4185	327	-0-	-3858	-0-	326	2	1	9	N	1			40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MOUNT LUCAS (1350) 63354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 114 RRCID -> 195029 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 2132 PERF. 1343 - 1349

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-

MOUNT LUCAS (1500) 63354 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 101 RRCID -> 192773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 1564 - 1575

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (1700) 63354 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 105 RRCID -> 176888 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1636 - 1644

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 #: 91 RRCID -> 178810 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 2218 - 2230

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (1950) 63354 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HOLMAN CARTWRIGHT "C" WELL #: 8 RRCID -> 150838 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 4062 PERF. 2000 - 2008

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-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 2128

05	6882	X	3855	-0-	-3027	-0-	620	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3471	-0-	-1869	-0-	588	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	3517	-0-	-2001	-0-	620	1	2897	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3399	-0-	-445	-0-	620	1	2779	2	N	-0-					-0-
09	3720	X	3064	-0-	-656	-0-	596	1	2468	2	N	-0-					-0-
10	3844	X	3029	-0-	-815	-0-	620	1	2409	2	N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (2150) 63354 621 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN -A- WELL #: 2 F RRCID -> 035013 COMPL. DATE 11/13/1964 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 2149 - 2161

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 2 L RRCID -> 022866 COMPL. DATE 05/13/1963 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 2578 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 EXEMPT 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	0 W	7850	-0-	7850	45940	135	1	5830	3	N	1714	1639	1			210
						1885	9									
06	0 W	7426	-0-	7426	53366	176	1	5332	3	Y	1744	1762	1			192
						1918	9									
07	0 W	8775	-0-	8775	62141	524	1	5822	3	Y	2208	2276	1			124
						2429	9									
08	1750	8788	-0-	7038	69179	517	1	5831	3	Y	2218	2141	1	2	8	199
						2440	9									
09	7500	8648	-0-	1148	70327	507	1	5758	3	Y	2166	2271	1			94
						2383	9									
10	7750	8977	-0-	1227	71554	522	1	5999	3	Y	2233	2125	1	1	8	201
						2456	9									

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	6355	6355	-0-	-0-	-0-	359	1	5845	3	N	137					202
						151	9									
06	6175	6175	-0-	-0-	-0-	349	1	5657	3	N	154	179	1			177
						169	9									
07	5981	5981	-0-	-0-	-0-	363	1	5453	3	N	150	178	1			149
						165	9									
08	6386	3827	-0-	-2559	-0-	363	1	3325	3	N	126	181	1	2	8	92
						139	9									
09	6180	4277	-0-	-1903	-0-	343	1	3762	3	N	156	173	1			75
						172	9									
10	6386	4519	-0-	-1867	-0-	363	1	3994	3	N	147	172	1			50
						162	9									

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-) 63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC. 215625
WEATHERSBY WELL #: 1 RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

05	1023 X	895	-0-	-128	-0-	151	1	744	3	Y	-0-					74
06	990 X	668	-0-	-322	-0-	83	1	583	3	Y	2					76
						2	9									
07	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	214	1	1003	3	Y	19					95
						21	9									
08	899 N	280	-0-	-619	-0-	48	1	230	3	Y	2					97
						2	9									
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	118	1	771	3	Y	2					99
						2	9									
10	1240 N	492	-0-	-748	-0-	72	1	419	3	Y	1					100
						1	9									

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

05	434 N	394	-0-	-40	-0-	65	1	320	3	Y	8					30
						9	9									
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	82	1	578	3	Y	13	19	1			24
						14	9									
07	558 N	537	-0-	-21	-0-	90	1	424	3	Y	21	18	1			27
						23	9									
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	92	1	443	3	Y	14					41
						15	9									
09	660 N	516	-0-	-144	-0-	67	1	434	3	Y	14	24	1			31
						15	9									
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	72	1	419	3	Y	11	18	1			24
						12	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2747	-0-	-1779	-0-	457	1	2260	3	Y	27					141
							30	9									
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	534	1	3749	3	Y	59	89	1			111
							65	9									
07	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	422	1	1976	3	Y	54	85	1			80
							59	9									
08	3937	X	3644	-0-	-293	-0-	613	1	2967	3	Y	58					138
							64	9									
09	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	625	1	4066	3	Y	79	79	1			138
							87	9									
10	4495	X	4464	-0-	-31	-0-	641	1	3703	3	Y	109	83	1			164
							120	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	342	1	1690	3	Y	37					134
							41	9									
06	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	281	1	1971	3	Y	43	84	1			93
							47	9									
07	2511	X	2131	-0-	-380	-0-	359	1	1683	3	Y	81	71	1			103
							89	9									
08	2077	N	1995	-0-	-82	-0-	332	1	1606	3	Y	52					155
							57	9									
09	2310	N	1857	-0-	-453	-0-	240	1	1564	3	Y	48	89	1			114
							53	9									
10	2139	N	1854	-0-	-285	-0-	265	1	1531	3	Y	53	68	1			99
							58	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	#	8721	-0-	-920	-0-	8579	2	142	9	N	129	346	1			140
06	8940	#	8178	-0-	-762	-0-	8045	2	133	9	N	121					261
07	9238	#	8348	-0-	-890	-0-	8196	2	152	9	N	138					399
08	8742		8287	-0-	-455	-0-	7992	2	295	9	N	268	324	1			343
09	8460		7629	-0-	-831	-0-	7494	2	135	9	N	123					466
10	8711	#	7879	-0-	-832	-0-	7782	2	97	9	N	88	357	1			197

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

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	2635	#	2381	-0-	-254	-0-	2381	2			N	-0-					129
06	2550	#	2190	-0-	-360	-0-	2190	2			N	-0-					129
07	2735	R	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					129
08	2766	R	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					129
09	2451	R	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					129
10	2728	#	2484	-0-	-244	-0-	2484	2			N	-0-					129

MURPHY L. (3400 MIOCENE) 63943 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. WELL #: 3 RRCID -> 173631 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 3300) 63947 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ROWLING -B- WELL #: 2 RRCID -> 256861 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 3356 - 3360

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2012 - PLUGGED 09/18/12

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 05/30/2010 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3559 - 3566

05	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	1348	1	22904	2	N	3					61
							3	9									
06	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	1309	1	21605	2	N	1					62
							1	9									
07	26354	X	26354	-0-	-0-	-0-	1354	1	24997	2	N	3					65
							3	9									
08	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1319	1	14507	2	N	-0-					65
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					65
*10	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	1280	1	6770	2	N	-0-					65

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

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	374	X	374	-0-	-0-	-0-	45	1	329	2	N	-0-					-0-
09	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	450	1	6536	2	N	-0-					-0-
*10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	282	1	5614	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

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	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	183	1	3656	2	N	-0-					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5518 X	4385	-0-	-1133	-0-	4353	2	32	9	N	29					213
06	5700 X	4960	-0-	-740	-0-	4948	2	12	9	N	11					224
07	5890 X	3707	-0-	-2183	-0-	3703	2	4	9	N	4	167	1			61
08	5890 X	4282	-0-	-1608	-0-	4261	2	21	9	N	19					80
09	5160 X	4588	-0-	-572	-0-	4567	2	21	9	N	19					99
10	5115 X	3864	-0-	-1251	-0-	3846	2	18	9	N	16					115

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	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
08	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
*09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
*10	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-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
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

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-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

05	6417 X	5922	-0-	-495	-0-	5779	2	143	9	Y	130					500
06	6210 X	2392	-0-	-3818	-0-	2379	2	13	9	Y	12					512
07	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	6559	2	111	9	Y	101	376	1			237
08	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6241	2	169	9	Y	154	188	0			203
09	5850 X	5532	-0-	-318	-0-	5389	2	143	9	Y	130					333
*10	6417 X	5221	-0-	-1196	-0-	5083	2	138	9	Y	125	189	1			269

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-

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	2	33	9	N	30					100
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	442	2	33	9	N	30					130
07	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					130
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	677	2	94	9	N	85					215
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	564	2	116	9	N	105					320
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	426	2	21	9	N	19	170	1			169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		17410	-0-	17410	66663	16944	2	466	9	N	424	545	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	66663					N	-0-					-0-
07	86296		19633	-0-	-66663	-0-	19302	2	331	9	N	301	179	1			122
08	17422	#	16410	-0-	-1012	-0-	16190	2	220	9	N	200	182	1			140
09	16860	#	16526	-0-	-334	-0-	16154	2	372	9	N	338	366	1			112
10	17639		16552	-0-	-1087	-0-	16154	2	398	9	N	362	367	1			107

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1568	-0-	-3795 B	-62999	807	1	761	2	Y	-0-					80
06	4110	X	1151	-0-	-2959 B	-62999	1151	1			Y	-0-					80
07	2821	X	949	-0-	-1872 B	-62999	661	1	288	2	Y	-0-					80
08	2449	X	982	-0-	-1467 B	-62999	276	1	706	2	Y	-0-					80
09	2010	X	899	-0-	-1111 B	-62999	165	1	734	2	Y	-0-					80
10	961	N	955	-0-	-6 B	-62999	363	1	592	2	Y	-0-					-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	952	N	952	-0-	-0- B	-0-	490	1	462	2	Y	-0-					9
06	1110	N	152	-0-	-958 B	-0-	152	1			Y	-0-					9
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	64	1	28	2	Y	-0-					9
08	961	N	14	-0-	-947 B	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					9
09	150	N	42	-0-	-108 B	-0-	8	1	34	2	Y	-0-					9
10	93	N	87	-0-	-6 B	-0-	33	1	54	2	Y	-0-					-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2015	X	1819	-0-	-196 B	-0-	220	1	1593	2	N	5					109
							6	9									
06	3150	X	1530	-0-	-1620 B	-0-	108	1	1405	2	N	15					124
							17	9									
07	3255	X	1699	-0-	-1556 B	-0-	721	1	975	2	N	3					127
							3	9									
08	3255	X	1799	-0-	-1456 B	-0-	247	1	1546	2	N	5					132
							6	9									
09	2100	X	1737	-0-	-363 B	-0-	132	1	1601	2	N	4					136
							4	9									
10	1829	X	1263	-0-	-566 B	-0-	106	1	1145	2	N	11					147
							12	9									

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

05	5270	X	2259	-0-	-3011 B	-0-	1162	1	1097	2	Y	-0-					33
06	6810	X	1099	-0-	-5711 B	-0-	1099	1			Y	-0-					33
07	7037	X	1919	-0-	-5118 B	-0-	1336	1	583	2	Y	-0-					33
08	5859	X	5721	-0-	-138 B	-0-	1608	1	4113	2	Y	-0-					33
09	4560	X	2994	-0-	-1566 B	-0-	549	1	2445	2	Y	-0-					33
10	2263	X	1142	-0-	-1121 B	-0-	434	1	708	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	182	181	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	13702	478	-0-	-13224	-0-	30	1	448	3	N	-0-			-0-
06	13260	-0-	-0-	-13260	-0-					N	-0-			-0-
07	13702	159	-0-	-13543	-0-	6	1	153	3	N	-0-			-0-
08	13702	424	-0-	-13278	-0-	26	1	398	3	N	-0-			-0-
09	670 R	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	N	-0-			-0-
*10	515 R	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	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	434 X	17	-0-	-417 B	-0-	4	1	13	3	N	-0-			-0-
06	8760 X	-0-	-0-	-8760 B	-0-					N	-0-			-0-
07	9052 X	47	-0-	-9005 B	-0-	24	1	23	3	N	-0-			-0-
08	9052 X	110	-0-	-8942 B	-0-	19	1	91	3	N	-0-			-0-
09	870 X	628	-0-	-242 B	-0-	53	1	575	3	N	-0-			-0-
*10	99 X	99	-0-	-0- B	-0-	9	1	90	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	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	7	2	1876	4	Y	80					185
							88	9									
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1783	4	20	9	Y	18	172	1			31
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1777	4	44	9	Y	40					71
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	88	2	1461	4	Y	48					119
							53	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	238	1	677	2	Y	46					165
							178	4	51	9							
*10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	279	1	850	2	Y	60	167	1			58
							178	4	66	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	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-

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	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-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

05	9579		6062	-0-	-3517	-0-	6062	3			N	-0-					-0-
06	9270		7125	-0-	-2145	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
07	9579		5461	-0-	-4118	-0-	5363	3	98	9	N	89	80	1			9
08	9579		2439	-0-	-7140	-0-	2439	3			N	-0-					9
09	5848	R	5848	-0-	-0-	-0-	5496	3	352	9	N	320	296	1			33
10	7378	#	916	-0-	-6462	-0-	742	3	174	9	N	158	158	1			33

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	23622		1460	-0-	-22162	-0-	313	1	1048	3	N	90	163	1			95
							99	9									
06	22860		-0-	-0-	-22860	-0-					N	3	98	1			-0-
07	23622		-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-					-0-
08	23622		-0-	-0-	-23622	-0-					N	-0-					-0-
09	2430	#	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
10	1457	#	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2153	-0-	-4295	-0-	134	1	2019	3	N	-0-					5
06	6240	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					5
07	2511 #	639	-0-	-1872	-0-	25	1	614	3	N	-0-					5
08	2511 #	1458	-0-	-1053	-0-	91	1	1367	3	N	-0-					5
09	2430 #	2368	-0-	-62	-0-	141	1	2227	3	N	-0-					5
10	2139 #	2082	-0-	-57	-0-	142	1	1940	3	N	-0-					5

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #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	1736	X	1242	-0-	-494	-0-	1209	2	33	9	N	30					85
06	1980	X	1197	-0-	-783	-0-	1147	2	50	9	N	45					130
07	2046	X	1464	-0-	-582	-0-	1405	2	59	9	N	54					184
08	1829	X	1798	-0-	-31	-0-	1612	2	186	9	N	169	169	1			184
09	1590	X	1211	-0-	-379	-0-	1211	2			N	-0-					184
*10	1457	X	1274	-0-	-183	-0-	1274	2			N	-0-					184

LRE OPERATING, LLC 511727
NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1049	1	2269	3	N	8					216
							9	9									
06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	1016	1	1908	3	N	2					218
							2	9									
07	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	1044	1	1788	3	N	22	174	1			66
							24	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	1047	1	1888	3	N	16					82
							18	9									
09	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	1010	1	1836	3	N	11					93
							12	9									
*10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	1011	1	1813	3	N	8					101
							9	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 (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	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
NORDHEIM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214395 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10732 - 10759

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_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4848	-0-	-174	-0-	1123	1	3682	3	N	39	179	1			43
							43	9									
06	4860	X	4171	-0-	-689	-0-	1087	1	3066	3	N	16					59
							18	9									
07	4898	X	4257	-0-	-641	-0-	1129	1	3089	3	N	35					94
							39	9									
08	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1123	1	3129	3	N	30					124
							33	9									
09	4680	X	4267	-0-	-413	-0-	1079	1	3167	3	N	19					143
							21	9									
10	4836	X	1069	-0-	-3767	-0-	391	1	653	3	N	23					166
							25	9									

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 WELL #: 1 RRCID -> 065695 COMPL. DATE 07/23/1950 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1746 - 2476

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

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

05	6727	X	5398	-0-	-1329	-0-	5306	2	92	9	N	84							348
06	6510	X	4123	-0-	-2387	-0-	4061	2	62	9	N	56	175	1	3	8			226
*07	5828	X	5295	-0-	-533	-0-	5053	2	242	9	N	220	175	1					271
08	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	5014	2	46	9	N	42							313
09	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-							-0-
10	5394	X	5243	-0-	-151	-0-	5200	2	43	9	N	39							200

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1385	-0-	-289	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1076	-0-	-454	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	1076	-0-	-412	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	1270	-0-	-218	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
09	1380	X	1130	-0-	-250	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	1145	-0-	-250	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FURHKEN, LOLA WELL #: RRCID -> 185071 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11234 - 11266

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2011

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

05	3162	X	2347	-0-	-815	-0-	2330	2	17	9	Y	15					156
06	3060	X	2683	-0-	-377	-0-	2650	2	33	9	Y	30					186
*07	2418	X	2150	-0-	-268	-0-	2139	2	11	9	Y	10					196
08	2418	X	2328	-0-	-90	-0-	2317	2	11	9	Y	10					206
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
10	2759	X	2200	-0-	-559	-0-	2200	2			Y	-0-					210

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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	34	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
*07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

05	3224	X	2068	-0-	-1156	-0-	2055	2	13	9	N	12	2	8			75
06	3120	X	15	-0-	-3105	-0-	15	2			N	-0-					75
*07	2759	X	935	-0-	-1824	-0-	935	2			N	-0-					75
08	2511	X	204	-0-	-2307	-0-	204	2			N	-0-					75
09	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2077	X	60	-0-	-2017	-0-	60	2			N	-0-					75

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

05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10591	2	52	9	N	47					209
06	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	10973	2	28	9	N	25					234
*07	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10037	2	44	9	N	40	190	1			84
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9779	2	29	9	N	26					110
09	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
*10	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9300	2	23	9	N	21					150

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			40
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			40
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			40
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			40
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

05	155 X	99	-0-	-56	-0-	99	2		N	-0-			27
06	150 X	89	-0-	-61	-0-	89	2		N	-0-			27
*07	124 X	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			27
08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			27
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
*10	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			27

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

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

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

ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
JONES WELL #: 1 RRCID -> 229138 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16203 PERF. 9676 - 9705

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

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-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	1	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					68
06	2070	N	1616	-0-	-454	-0-	1616	2			N	-0-					68
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					68
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					68
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1677	2	35	9	N	32					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	300	1	3194	2	N	28					160
							31	9									
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	300	1	3085	2	N	29					189
							32	9									
07	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	280	1	3012	2	N	45	165	1			69
							50	9									
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	280	1	2996	2	N	20					89
							22	9									
09	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	290	1	3007	2	N	34					123
							37	9									
*10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	310	1	2910	2	N	29					152
							32	9									

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	32	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
*10	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			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

05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					132
06	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1861	2	7	9	N	6	128	1			10
07	2105	R	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					10
08	2015	R	2015	-0-	-0-	-0-	2005	2	10	9	N	9					19
09	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					19
*10	1408	R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					19

NORMANNA (HOCKLEY 3525) //CONT.// 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254914 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3442 - 3448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	262	-0-	-420	-0-	72	1	190	2	N	-0-					-0-
06	660 #	196	-0-	-464	-0-	80	1	116	2	N	-0-					-0-
07	682 #	88	-0-	-594	-0-	32	1	56	2	N	-0-					-0-
08	651 #	333	-0-	-318	-0-	120	1	213	2	N	-0-					-0-
09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	112	1	183	2	N	-0-					-0-
10	248 #	72	-0-	-176	-0-	36	1	36	2	N	-0-					-0-

NORMANNA (MASSIVE WILCOX FIRST) 66013 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HICKS GAS UNIT V WELL #: 1 L RRCID -> 003283 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

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	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-

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HYNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 266670 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5654 - 5668

05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

05	6913 #	5385	-0-	-1528	-0-	5247	2	138	9	N	125							384
06	6690 #	4761	-0-	-1929	-0-	4752	2	9	9	N	8	169	1					223
07	6913 #	5101	-0-	-1812	-0-	5083	2	18	9	N	16							239
08	5735 #	5671	-0-	-64	-0-	5638	2	33	9	N	30							269
09	5400 #	5007	-0-	-393	-0-	4887	2	120	9	N	109							378
10	5394 #	5335	-0-	-59	-0-	5314	2	21	9	N	19							397

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

05	DLQ G-10	1826	-0-	1826	5075	310	1	1516	2	N	-0-							70
06	DLQ G-10	1360	-0-	1360	6435	240	1	1120	2	N	-0-							70
07	DLQ G-10	1532	-0-	1532	7967	310	1	1222	2	N	-0-							70
08	DLQ G-10	1050	-0-	1050	9017	310	1	740	2	N	-0-							70
09	700 N	496	-0-	-204	8813	300	1	196	2	N	-0-							70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	8813					N	NO RPT							70

NURSERY (YEGUA 5700) //CONT.// 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3506	-0-	406	1810	3487	2	19	9	N	17					111
06	4332	2522	-0-	-1810	-0-	2507	2	15	9	N	14					125
07	2135	2135	-0-	-0-	-0-	2118	2	17	9	N	15					140
08	2333	2333	-0-	-0-	-0-	2314	2	19	9	N	17					157
09	3358	3358	-0-	-0-	-0-	3333	2	25	9	N	23					180
*10	3725	3725	-0-	-0-	-0-	3701	2	24	9	N	22	172	1			30

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	6231 #	5072	-0-	-1159	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
06	5490 #	5367	-0-	-123	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
07	6147 R	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
08	5487 #	5478	-0-	-9	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
09	5370 #	4350	-0-	-1020	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
10	6138 #	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

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
CML EXPLORATION, LLC 120648
SIEVERS WELL #: 1 RRCID -> 265481 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3168 - 3171

05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

NURSERY (3200) //CONT.// 66310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 239483 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204

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

NURSERY (3260) 66310 626 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
TALI WELL #: 1 RRCID -> 250859 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3268 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2159	-0-	-507	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1699	-0-	-671	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1508	-0-	-941	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1730	-0-	-550	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
10	2170	X	1342	-0-	-828	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 3 RRCID -> 239260 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3252 - 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-					-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-

GIESE WELL #: 1 RRCID -> 261737 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3274 - 3277

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

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3348 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	5395	-0-	-216	-0-	5395	3			N	-0-					-0-
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5146	-0-	-620	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
08	5766	X	3612	-0-	-2154	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
09	5760	X	2661	-0-	-3099	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	2254	-0-	-3698	-0-	2254	3			N	-0-					-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1364 #	652	-0-	-712	-0-	652	2		N	-0-			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
08	3162 #	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
09	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-				N	-0-			-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FISSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262068 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564

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	2263 X	-0-	-0-	-2263	B	-0-			N	-0-			-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	B	-0-			N	-0-			-0-
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	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-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 1 RRCID -> 231783 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3522 - 3524

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-

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	T. A.	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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

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-

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

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-

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

05	868	N	1274	-0-	406	B	406	1273	2	1 9	N	1	1 8				-0-
06	780	N	242	-0-	-538	B	-0-	242	2		N	-0-					-0-
07	775	N	583	-0-	-192	B	-0-	582	2	1 9	N	1	1 8				-0-
08	3600	N	3600	-0-	-0-	B	-0-	3600	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	509	N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	2		N	-0-					-0-
10	589	N	2	-0-	-587	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WYATT WELL #: 1 RRCID -> 257725 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3320 - 3322

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-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254694 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3539 - 3540

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-

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

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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

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

NURSERY, S. (3800) 66314 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
RAMPEY WELL #: 1 RRCID -> 260571 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3803 - 3808

05	7440 #	3115	-0-	-4325	-0-	3115	2		N	-0-			-0-
06	6240 #	1999	-0-	-4241	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
07	5704 #	1733	-0-	-3971	-0-	1733	2		N	-0-			-0-
08	5574	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2		N	-0-			-0-
09	5317	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
*10	4984	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2		N	-0-			-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

05	14787	11181	-0-	-3606	-0-	11181	2		N	-0-			-0-
06	14310	10390	-0-	-3920	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
07	14446 #	9386	-0-	-5060	-0-	9386	2		N	-0-			-0-
08	14446 #	9455	-0-	-4991	-0-	9455	2		N	-0-			-0-
09	13020 #	9156	-0-	-3864	-0-	9156	2		N	-0-			-0-
10	11191 #	8288	-0-	-2903	-0-	8288	2		N	-0-			-0-

NURSERY, SE. (900) 66315 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "E" WELL #: 2 RRCID -> 164642 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 888 - 892

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

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	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-

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

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-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	10943	X	5035	-0-	-5908	-0-	581	1	4178	2	N	251	176	1			174
							276	9									
06	8220	X	4534	-0-	-3686	-0-	579	1	3737	2	N	198	180	1			192
							218	9									
07	8308	X	4075	-0-	-4233	-0-	582	1	3124	2	N	335	335	1			192
							369	9									
08	7161	X	5756	-0-	-1405	-0-	682	1	4997	2	N	70	182	1			80
							77	9									
09	6930	X	3376	-0-	-3554	-0-	522	1	2686	2	N	153	168	1			65
							168	9									
*10	5022	X	108	-0-	-4914	-0-	2	1	5	2	N	92					157
							101	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	3131	X	2747	-0-	-384	-0-	328	1	2357	2	N	56	60	1			-0-
							62	9									
06	3030	X	2522	-0-	-508	-0-	338	1	2184	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2440	-0-	-350	-0-	383	1	2057	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2482	-0-	-308	-0-	298	1	2184	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2354	-0-	-316	-0-	383	1	1971	2	N	-0-					-0-
*10	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	576	1	1905	2	N	-0-					-0-

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	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	460	1	3306	2	N	32					154
							35	9									
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	400	1	2582	2	N	24	169	1			9
							26	9									
07	3410	X	1652	-0-	-1758	-0-	259	1	1393	2	N	-0-					9
08	3813	X	2697	-0-	-1116	-0-	321	1	2355	2	N	19					28
							21	9									
09	3690	X	2294	-0-	-1396	-0-	365	1	1879	2	N	45					73
							50	9									
*10	3813	X	2369	-0-	-1444	-0-	543	1	1797	2	N	26					99
							29	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	1512	-0-	-1092	-0-	181	1	1301	2	N	27					62
							30	9									
06	2250	X	1388	-0-	-862	-0-	183	1	1181	2	N	22					84
							24	9									
07	4030	X	1759	-0-	-2271	-0-	276	1	1483	2	N	-0-					84
08	4030	X	2142	-0-	-1888	-0-	249	1	1829	2	N	58					142
							64	9									
09	3900	X	1409	-0-	-2491	-0-	230	1	1179	2	N	-0-					142
*10	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	429	1	1420	2	N	53					195
							58	9									

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 256085 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 9040 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059 X	26	-0-	-12033	-0-	26	2			N	-0-					145
06	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					145
07	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					145
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

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	6665	2760	-0-	-3905	-0-	2750	2	10	9	N	9	135	1			42
06	6450	-0-	-0-	-6450	-0-					N	6					48
07	6665	2227	-0-	-4438	-0-	2214	2	13	9	N	12					60
08	6665	1607	-0-	-5058	-0-	1607	2			N	-0-					60
09	3720 #	877	-0-	-2843	-0-	875	3	2	9	N	2					62
10	2759 #	672	-0-	-2087	-0-	672	2			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

05	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	1016	1	4441	2	N	37					222
						41	9									
06	6354 X	6354	-0-	-0-	-0-	1528	1	4789	2	N	34					256
						37	9									
07	8117 X	8117	-0-	-0-	-0-	2859	1	5217	2	N	37					293
						41	9									
08	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	1585	1	4690	2	N	35					328
						39	9									
09	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	1390	1	4395	2	N	32	180	1			180
						35	9									
*10	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	899	1	3800	2	N	42					222
						46	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

05	465 N	166	-0-	-299	-0-	29	1	129	2	N	7					158
						8	9									
06	120 N	18	-0-	-102	-0-	4	1	14	2	N	-0-					158
07	248 N	171	-0-	-77	-0-	60	1	109	2	N	2					160
						2	9									
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	135	2	N	11					171
						12	9									
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	50	1	157	2	N	4					175
						4	9									
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	31	1	131	2	N	8					183
						9	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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	29357	X	6973	-0-	-22384	-0-	1285	1	5616	2	N	65					214
							72	9									
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	1495	1	4684	2	N	52					266
							57	9									
07	7502	X	6774	-0-	-728	-0-	2387	1	4355	2	N	29					295
							32	9									
08	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	1766	1	5227	2	N	32					327
							35	9									
09	6750	X	5637	-0-	-1113	-0-	1347	1	4257	2	N	30					357
							33	9									
10	6975	X	5980	-0-	-995	-0-	1144	1	4836	2	N	-0-	176	1			181

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	406	1	5124	2	N	83					130
							91	9									
06	5010	X	4952	-0-	-58	-0-	301	1	4535	2	N	105					235
							116	9									
07	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	361	1	5117	2	N	76	179	1			132
							84	9									
08	5611	X	5372	-0-	-239	-0-	359	1	4950	3	N	57					189
							63	9									
09	5430	X	5300	-0-	-130	-0-	353	1	4924	3	N	21					210
							23	9									
10	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	319	1	4606	3	N	15					225
							17	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	278	1	3510	2	N	59					174
							65	9									
06	3420	X	3073	-0-	-347	-0-	188	1	2838	2	N	43					217
							47	9									
07	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	244	1	3458	2	N	14	189	1			42
							15	9									
08	3844	X	3587	-0-	-257	-0-	240	1	3301	3	N	42					84
							46	9									
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	246	1	3430	3	N	45					129
							50	9									
10	3844	X	3282	-0-	-562	-0-	211	1	3053	3	N	16					145
							18	9									

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

05	992	X	920	-0-	-72	-0-	63	1	791	2	N	60	177	1			45
							66	9									
06	900	X	860	-0-	-40	-0-	48	1	718	2	N	85					130
							94	9									
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	N	59					189
							65	9									
08	930	X	856	-0-	-74	-0-	57	1	779	3	N	18					207
							20	9									
09	900	X	811	-0-	-89	-0-	53	1	745	3	N	12					219
							13	9									
*10	984	X	984	-0-	-0-	-0-	60	1	865	3	N	54	178	1			95
							59	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 #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	403 X	352	-0-	-51	-0-	69	1	266	2	N	15					154
						17	9									
06	390 X	272	-0-	-118	-0-	41	1	192	2	N	35					189
						39	9									
07	352 X	352	-0-	-0-	-0-	34	1	175	2	N	130					319
						143	9									
08	341 X	235	-0-	-106	-0-	40	1	177	3	N	16	181	1			154
						18	9									
09	330 X	216	-0-	-114	-0-	39	1	154	3	N	21					175
						23	9									
10	341 X	246	-0-	-95	-0-	37	1	139	3	N	64	177	1			62
						70	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

ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

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

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	1606	1	6214	2	N	74	180	1			95
							81	9									
06	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	1300	1	6151	2	N	96					191
							106	9									
07	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	1140	1	5894	2	N	101	178	1			114
							111	9									
08	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	1547	1	6860	3	N	98					212
							108	9									
09	6150	X	6061	-0-	-89	-0-	1213	1	4816	3	N	29					241
							32	9									
*10	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	1621	1	6156	3	N	36	183	1			94
							40	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1228	-0-	-353	-0-	89	1	1127	2	N	11					184
							12	9									
06	1620	X	1026	-0-	-594	-0-	63	1	950	2	N	12					196
							13	9									
07	1674	X	964	-0-	-710	-0-	63	1	895	2	N	5	177	1			24
							6	9									
08	1674	X	978	-0-	-696	-0-	66	1	905	3	N	6					30
							7	9									
09	1260	X	1097	-0-	-163	-0-	73	1	1018	3	N	5					35
							6	9									
10	1240	X	763	-0-	-477	-0-	49	1	714	3	N	-0-					35

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	124	X	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					155
06	150	X	38	-0-	-112	-0-	10	1	28	2	N	-0-					155
07	155	X	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					155
08	155	X	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	3	N	-0-					155
09	150	X	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					155
10	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	3			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	1767	X	1630	-0-	-137	-0-	120	1	1509	2	N	1					194
							1	9									
06	1710	X	1591	-0-	-119	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					194
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	117	1	1666	2	N	-0-					194
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	128	1	1766	3	N	1					195
							1	9									
09	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	125	1	1740	3	N	6					201
							7	9									
*10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	118	1	1700	3	N	15	175	1			41
							17	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

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

05	1302 X	1172	-0-	-130	-0-	241	1	931	2	N	-0-					-0-
06	1170 X	1009	-0-	-161	-0-	176	1	833	2	N	-0-					-0-
07	1209 X	1137	-0-	-72	-0-	184	1	953	2	N	-0-					-0-
08	1209 X	1086	-0-	-123	-0-	200	1	886	3	N	-0-					-0-
09	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	232	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1178 X	867	-0-	-311	-0-	181	1	686	3	N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

05	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	291	1	3675	2	N	45					140
						50	9									
06	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	419	1	6315	2	N	85	185	1			40
						94	9									
07	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	447	1	6349	2	N	65					105
						72	9									
08	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	441	1	6071	3	N	59					164
						65	9									
09	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	391	1	5455	3	N	38					202
						42	9									
*10	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	360	1	5204	3	N	8					210
						9	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	1860 X	1711	-0-	-149	-0-	347	1	1344	2	N	18					118
						20	9									
06	1800 X	1521	-0-	-279	-0-	262	1	1241	2	N	16					134
						18	9									
07	1860 X	1545	-0-	-315	-0-	247	1	1277	2	N	19					153
						21	9									
08	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	330	1	1465	3	N	25					178
						28	9									
09	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	336	1	1334	3	N	35					213
						39	9									
10	1705 X	1699	-0-	-6	-0-	352	1	1337	3	N	9	176	1			46
						10	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

05	20150	X	16669	-0-	-3481	-0-	465	1	15717	2	N	443	350	1			205
							487	9									
06	18840	X	15397	-0-	-3443	-0-	450	1	14586	2	N	328	356	1			177
							361	9									
07	18600	X	15604	-0-	-2996	-0-	465	1	14601	2	N	489	355	1			311
							538	9									
08	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	465	1	14309	2	N	519	534	1			296
							571	9									
09	16200	X	14290	-0-	-1910	-0-	450	1	13459	2	N	346	353	1			289
							381	9									
10	16678	X	14494	-0-	-2184	-0-	465	1	13564	2	N	423	530	1			182
							465	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

05	2263	X	2052	-0-	-211	-0-	354	1	1566	2	N	120	177	1			87
							132	9									
06	2190	X	1971	-0-	-219	-0-	322	1	1540	2	N	99					186
							109	9									
07	2263	X	2034	-0-	-229	-0-	359	1	1550	2	N	114	176	1			124
							125	9									
08	2139	X	2077	-0-	-62	-0-	371	1	1597	2	N	99	180	1			43
							109	9									
09	1980	X	1909	-0-	-71	-0-	359	1	1439	2	N	101					144
							111	9									
10	2046	X	1876	-0-	-170	-0-	372	1	1394	2	N	100	177	1			67
							110	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

05	1519	X	871	-0-	-648	-0-	802	2	69	9	N	63					195
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					195
07	1426	X	241	-0-	-1185	-0-	198	2	43	9	N	39					234
08	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	986	2	98	9	N	89	194	1			129
09	1020	X	964	-0-	-56	-0-	895	2	69	9	N	63					192
*10	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1075	2	70	9	N	64	195	1			61

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	1482	-0-	-843	-0-	1415	2	67	9	N	61	195	1			113
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					113
07	2263	X	256	-0-	-2007	-0-	256	2			N	-0-					113
08	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1714	2	19	9	N	17					130
09	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1786	2	57	9	N	52					182
*10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2144	2	52	9	N	47					229

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	713	N	364	-0-	-349	-0-	350	2	14	9	N	13					190
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	30					220
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	554	2	24	9	N	22					242
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1761	2	54	9	N	49	196	1			95
09	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2474	2	32	9	N	29					124
*10	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	2972	2	61	9	N	55					179

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	4216	X	2443	-0-	-1773	-0-	2338	2	105	9	N	95					344
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	1	196	1			149
07	3906	X	472	-0-	-3434	-0-	425	2	47	9	N	43					192
08	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2628	2	158	9	N	144					336
09	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3117	2	106	9	N	96	193	1			239
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3743	2	164	9	N	149	196	1			192

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					94
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1361	-0-	-282	-0-	806	1	555	2	N	-0-					163
06	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	780	1	755	2	N	20					183
							22	9									
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	806	1	741	2	N	67	180	1			70
							74	9									
08	1581	X	1511	-0-	-70	-0-	806	1	690	2	N	14	58	1			26
							15	9									
09	1560	X	1267	-0-	-293	-0-	780	1	485	2	N	2					28
							2	9									
10	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	806	1	545	2	N	10					38
							11	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789 X	5800	-0-	-989	-0-	584	1	5094	2	N	111					232
						122	9									
06	6570 X	5207	-0-	-1363	-0-	500	1	4546	2	N	146	185	1			193
						161	9									
07	6200 X	5748	-0-	-452	-0-	538	1	5068	2	N	129	287	1			35
						142	9									
08	6169 X	4977	-0-	-1192	-0-	520	1	4340	2	N	106	112	1			29
						117	9									
09	5970 X	4956	-0-	-1014	-0-	390	1	4449	2	N	106					135
						117	9									
10	5797 X	5758	-0-	-39	-0-	521	1	5051	2	N	169	187	1			117
						186	9									

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

05	3100 X	2223	-0-	-877	-0-	222	1	1937	2	N	58					213
						64	9									
06	3000 X	2902	-0-	-98	-0-	280	1	2550	2	N	65	184	1			94
						72	9									
07	2945 X	2834	-0-	-111	-0-	268	1	2524	2	N	38	77	1			55
						42	9									
08	2945 X	2694	-0-	-251	-0-	286	1	2387	2	N	19					74
						21	9									
09	2910 X	2590	-0-	-320	-0-	208	1	2370	2	N	11					85
						12	9									
*10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	285	1	2769	2	N	10					95
						11	9									

OAKVILLE (WILCOX 9700) 66519 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
MCCLELLAND G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 102798 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9640 - 9660

05	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2263 N	2049	-0-	-214	-0-	1968 2	81 9	N	74			251
06	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1835 2	58 9	N	53	187 1		117
07	2511 N	2004	-0-	-507	-0-	1960 2	44 9	N	40			157
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1943 2	105 9	N	95			252
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1858 2	80 9	N	73	181 1		144
*10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	1972 2	106 9	N	96			240

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) //CONT.// 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC //CONT.// 872252
REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791				N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OBRIEN RANCH (FRIO 4650) 66655 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS - O'BRIEN "C" WELL #: 11-T RRCID -> 168785 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4642 - 4654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

OBRIEN RANCH (4420) 66655 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
C & E OPERATING, INC. 120079
O'BRIEN, J.M. WELL #: 4-T RRCID -> 162477 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 4879 PERF. 4275 - 4283

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

OBRIEN RANCH (4500) 66655 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS - O'BRIEN "C" WELL #: 11-C RRCID -> 167828 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4514 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3052	N	1005	-0-	-2047	-0-	297	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	338	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	347	1	748	2	Y	-0-					-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	361	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	668	-0-	-82	-0-	283	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONOGHUE WELL #: 7E RRCID -> 198040 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3362 - 3389

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

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	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

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

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-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	4712 X	3474	-0-	-1238	-0-	1021	1	2453	2	N	-0-					-0-
06	4380 X	2211	-0-	-2169	-0-	691	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	4154 X	3583	-0-	-571	-0-	1131	1	2452	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	3757	-0-	-118	-0-	1152	1	2605	2	N	-0-					-0-
09	3750 X	3655	-0-	-95	-0-	1113	1	2542	2	N	-0-					-0-
10	3596 X	3143	-0-	-453	-0-	812	1	2331	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192166 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3930 - 4682

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

RIVER RANCH E WELL #: 8 RRCID -> 200056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 3558 - 3720

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-

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

05	5456 X	5036	-0-	-420	-0-	449	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	4890 X	3880	-0-	-1010	-0-	370	1	3510	2	N	-0-					-0-
07	5053 X	3885	-0-	-1168	-0-	422	1	3463	2	N	-0-					-0-
08	5022 X	3800	-0-	-1222	-0-	414	1	3386	2	N	-0-					-0-
09	4860 X	3295	-0-	-1565	-0-	371	1	2924	2	N	-0-					-0-
10	5022 X	3232	-0-	-1790	-0-	387	1	2845	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 26 RRCID -> 210045 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4552 - 4556

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

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	-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
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

05	6510	X	5457	-0-	-1053	-0-	586	1	4871	2	N	-0-			119
06	6300	X	5547	-0-	-753	-0-	565	1	4982	2	N	-0-			119
07	6510	X	5307	-0-	-1203	-0-	597	1	4710	2	N	-0-			119
08	6014	X	5070	-0-	-944	-0-	592	1	4478	2	N	-0-			119
09	5700	X	4892	-0-	-808	-0-	565	1	4327	2	N	-0-			119
10	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	596	1	4324	2	N	-0-			119

RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

05	2945	X	2019	-0-	-926	-0-	85	1	1934	2	N	-0-			-0-
06	2850	X	1114	-0-	-1736	-0-	252	1	862	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2197	-0-	-748	-0-	205	1	1992	2	N	-0-			-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	276	1	2628	2	N	-0-			-0-
09	1950	X	520	-0-	-1430	-0-	66	1	454	2	N	-0-			-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

05	6975	X	5674	-0-	-1301	-0-	239	1	5435	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5079	-0-	-1131	-0-	234	1	4845	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	5170	-0-	-1092	-0-	248	1	4922	2	N	-0-			-0-
08	6262	X	4617	-0-	-1645	-0-	216	1	4401	2	N	-0-			-0-
09	6060	X	4734	-0-	-1326	-0-	238	1	4496	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	4486	-0-	-1187	-0-	255	1	4231	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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	127	1	354	2	Y	-0-			-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	120	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	119	1	340	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	122	1	331	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	123	1	289	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	115	1	315	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	127	1	354	2	Y	-0-			-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	120	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	119	1	340	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	122	1	331	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	123	1	289	2	Y	-0-			-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	115	1	315	2	Y	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 1 RRCID -> 180875 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3748 - 3760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

05	646 N	646	-0-	-0-	-0-	66	1	580	2	Y	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	559	2	Y	-0-			-0-
07	682 N	611	-0-	-71	-0-	64	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	651 N	599	-0-	-52	-0-	64	1	535	2	Y	-0-			-0-
09	630 N	538	-0-	-92	-0-	66	1	472	2	Y	-0-			-0-
10	620 N	563	-0-	-57	-0-	48	1	515	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	345	1	788	2	Y	-0-			-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	515	1	878	2	Y	-0-			-0-
07	1085 N	980	-0-	-105	-0-	388	1	592	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	711	-0-	-436	-0-	277	1	434	2	Y	-0-			-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	418	1	1132	2	Y	-0-			-0-
*10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	513	1	1438	2	Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	Y	-0-			6
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	Y	1			7
						1	9							
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	40	1	113	2	Y	-0-			7
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	41	1	110	2	Y	-0-			7
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	41	1	96	2	Y	-0-			7
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	38	1	105	2	Y	-0-			7

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

05	2139 X	1443	-0-	-696	-0-	412	1	1031	2	N	-0-			-0-
06	2010 X	1055	-0-	-955	-0-	274	1	781	2	N	-0-			-0-
07	1922 X	1738	-0-	-184	-0-	465	1	1273	2	N	-0-			-0-
08	1922 X	1590	-0-	-332	-0-	464	1	1126	2	N	-0-			-0-
09	1860 X	1409	-0-	-451	-0-	437	1	972	2	N	-0-			-0-
10	1736 X	1501	-0-	-235	-0-	441	1	1060	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 212166 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3724 - 3915

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	375	1	3304	2	N	-0-					54
06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	380	1	3406	2	N	-0-					54
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	449	1	3870	2	N	-0-					54
08	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	445	1	3722	2	N	-0-					54
09	3780	X	3421	-0-	-359	-0-	422	1	2999	2	N	-0-					54
10	4309	X	3722	-0-	-587	-0-	319	1	3403	2	N	-0-					54

O'CONNOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 212451 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3838 - 3880

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

05	682	X	648	-0-	-34	-0-	66	1	582	2	N	-0-					-0-
06	660	X	625	-0-	-35	-0-	63	1	562	2	N	-0-					-0-
07	713	X	614	-0-	-99	-0-	64	1	550	2	N	-0-					-0-
08	713	X	602	-0-	-111	-0-	64	1	538	2	N	-0-					-0-
09	690	X	541	-0-	-149	-0-	67	1	474	2	N	-0-					-0-
10	651	X	565	-0-	-86	-0-	48	1	517	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	206	1	2199	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 24 RRCID -> 214399 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3715 - 3721

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

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

05	2108	X	1284	-0-	-824	-0-	131	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1183	-0-	-857	-0-	119	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1304	-0-	-804	-0-	136	1	1168	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1113	-0-	-375	-0-	119	1	994	2	N	-0-					-0-
09	1230	X	905	-0-	-325	-0-	112	1	793	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	1028	-0-	-274	-0-	88	1	940	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 217874 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3278 - 3730

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-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

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

05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	42	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	40	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	40	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	41	1	110	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	41	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	38	1	105	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

05	558 N	544	-0-	-14	-0-	55	1	489	2	Y	-0-					-0-
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	2	Y	-0-					-0-
07	496 N	164	-0-	-332	-0-	17	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	558 N	368	-0-	-190	-0-	39	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	540 N	315	-0-	-225	-0-	39	1	276	2	Y	-0-					-0-
*10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	34	1	361	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

05	806 X	801	-0-	-5	-0-	211	1	590	2	N	-0-	17	1			20
06	775 X	775	-0-	-0-	-0-	201	1	571	2	N	3					23
						3	9									
07	837 X	765	-0-	-72	-0-	198	1	567	2	N	-0-					23
08	837 X	754	-0-	-83	-0-	203	1	551	2	N	-0-					23
09	810 X	687	-0-	-123	-0-	206	1	481	2	N	-0-					23
10	806 X	717	-0-	-89	-0-	191	1	525	2	N	1					24
						1	9									

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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	992	N	426	-0-	-566	-0-	31	1	395	2	N	-0-					80
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	49	1	554	2	N	-0-					80
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	113	1	718	2	N	-0-					80
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	41	1	360	2	N	-0-					80
09	600	N	390	-0-	-210	-0-	54	1	336	2	N	-0-					80
10	837	N	294	-0-	-543	-0-	39	1	255	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	10354	X	9680	-0-	-674	-0-	692	1	8932	2	N	51	124	1			71
							56	9									
06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	793	1	8880	2	N	32					103
							35	9									
07	10478	X	9502	-0-	-976	-0-	1289	1	8189	2	N	22					125
							24	9									
08	10478	X	9118	-0-	-1360	-0-	923	1	8161	2	N	31					156
							34	9									
09	10140	X	8300	-0-	-1840	-0-	1150	1	7139	2	N	10					166
							11	9									
10	10044	X	8528	-0-	-1516	-0-	1133	1	7391	2	N	4					170
							4	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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	54	1	695	2	N	-0-					27
06	480	N	428	-0-	-52	-0-	35	1	393	2	N	-0-					27
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	103	1	654	2	N	-0-					27
08	744	N	479	-0-	-265	-0-	49	1	430	2	N	-0-					27
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	62	1	383	2	N	-0-					27
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	96	1	629	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

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
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 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	2790 X	1684	-0-	-1106	-0-	345	1	1329	2	Y	9					263
						10	9									
06	2700 X	18	-0-	-2682	-0-	15	1	3	2	Y	-0-					263
07	2790 X	2764	-0-	-26	-0-	315	1	2429	2	Y	18					281
						20	9									
08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	465	1	3103	2	Y	26					307
						29	9									
09	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	435	1	2755	2	Y	15					322
						17	9									
10	2759 X	1064	-0-	-1695	-0-	195	1	869	2	Y	-0-					322

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
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC 140670
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	713 R	713	-0-	-0-	-0-	65	1	585	2	Y	57	174	1			134
						63	9									
06	630 #	587	-0-	-43	-0-	55	1	470	2	Y	56					190
						62	9									
07	692 R	692	-0-	-0-	-0-	68	1	560	2	Y	58	19	1			229
						64	9									
08	713 #	629	-0-	-84	-0-	72	1	493	2	Y	58	179	1			108
						64	9									
*09	690 #	607	-0-	-83	-0-	87	1	463	2	Y	52					160
						57	9									
10	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					160

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	598			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598			N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (CARRIZO) 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EARTHWATER SOLUTIONS LLC 238723
GFL/CRUZ WELL #: 0001GF RRCID -> 269322 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 4396 PERF. N/A

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	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-

MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	279 #	-0-	-0-	-279 B	-2073			Y	-0-			-0-
06	180 #	234	-0-	54 B	-2019	41 1	193 3	Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186 B	-2205			Y	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2267			Y	84	26 1		58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -955 CANCELLED UNDERAGE -> -1312												
09	240 #	-0-	-0-	-240 B	-1195			Y	60	101 1		17
10	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1443			Y	25			42

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-7994			Y	5	11 1		173
06	0 #	70	-0-	70 B	-7924	3 1	67 9	Y	61	195 1		39
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7924			Y	-0-	8 1		31
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-7924			Y	23			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -153 CANCELLED UNDERAGE -> -7771												
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153			Y	-0-	1 1		53
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-153			Y	-0-			53

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	155	#	3464	-0-	3309 B	-22246	2962	2	502	9	N	456	316	1			231
06	150	#	6002	-0-	5852 B	-16394	5325	2	677	9	N	615	689	1			157
07	1426	#	4830	-0-	3404 B	-12990	16	1	4334	2	N	436	358	1			235
							480	9									
08	3472	#	5993	-0-	2521 B	-10469	5326	2	667	9	N	606	705	1			136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -341 CANCELLED UNDERAGE -> -10128																	
09	6114	R	6455	-0-	341 B	-0-	5901	2	554	9	N	504	355	1			285
*10	6702	R	6702	-0-	-0- B	-0-	6146	2	556	9	N	505	531	1			259

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

05	1116	#	437	-0-	-679 B	-4187	2	1	363	2	N	65	168	1			40
							72	9									
06	780	#	339	-0-	-441 B	-4628	2	1	257	2	N	73					113
							80	9									
07	806	#	416	-0-	-390 B	-5018	8	1	321	2	N	79					192
							87	9									
08	775	#	393	-0-	-382 B	-5400	4	1	299	2	N	82	174	1			100
							90	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3022 CANCELLED UNDERAGE -> -2378																	
09	510	#	422	-0-	-88 B	-3110	7	1	321	2	N	85					185
							94	9									
10	434	#	464	-0-	30 B	-3080	368	2	96	9	N	87	169	1			103

GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

05	2635	#	1968	-0-	-667 B	-3766	8	1	1937	2	N	21					226
							23	9									
06	2280	#	2181	-0-	-99 B	-3865	13	1	2133	2	N	32					258
							35	9									
07	2604	#	2709	-0-	105 B	-3760	60	1	2614	2	N	32					290
							35	9									
08	2635	#	1374	-0-	-1261 B	-5021	15	1	1346	2	N	12	144	1			158
							13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2427 CANCELLED UNDERAGE -> -2594																	
09	2550	#	2611	-0-	61 B	-2366	50	1	2519	2	N	38					196
							42	9									
10	2728	#	1501	-0-	-1227 B	-3593	1461	2	40	9	N	36					232

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

05	0	#	5390	-0-	5390 B	-15027	5222	2	168	9	N	153	177	1			86
06	0	#	5191	-0-	5191 B	-9836	5040	2	151	9	N	137					223
07	0	#	6741	-0-	6741 B	-3095	6739	2	2	9	N	2					225
08	6293	#	6725	-0-	432 B	-2663	6524	2	201	9	N	183	176	1			232
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1287 CANCELLED UNDERAGE -> -1376																	
09	5220	#	5955	-0-	735 B	-552	5788	2	167	9	N	152	177	1			207
10	6727	#	6403	-0-	-324 B	-876	6251	2	152	9	N	138	174	1			171

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

05	2883	#	3330	-0-	447 B	-5216	2912	2	418	9	N	380	359	1	2	8	191
06	2970	#	3132	-0-	162 B	-5054	2792	2	340	9	N	309	364	1	1	8	135
07	5797	#	3231	-0-	-2566 B	-7620	2915	2	316	9	N	287	366	1			56
08	5797	#	2655	-0-	-3142 B	-10762	2361	2	294	9	N	267	178	1			145
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6172 CANCELLED UNDERAGE -> -4590																	
09	5610	#	1565	-0-	-4045 B	-10217	1464	2	101	9	N	92	170	1			67
10	3317	#	732	-0-	-2585 B	-12802	685	2	47	9	N	43					110

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	3782 #	127	-0-	-3655 B	-21261	127	2			N	-0-					80
06	150 #	58	-0-	-92 B	-21353	58	2			N	-0-					80
07	403 #	230	-0-	-173 B	-21526	230	2			N	-0-					80
08	403 #	220	-0-	-183 B	-21709	220	2			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-11723	CANCELLED UNDERAGE ->		-9986									
*09	210 #	202	-0-	-8 B	-11731	202	2			N	-0-					80
*10	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-11855					N	NO RPT					80

PANTHER REEF (FRIO E-4) 69022 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 125 WELL #: 1A RRCID -> 171803 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3265 - 3320

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

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-

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	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					-0-
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-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-

STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

05	12772 X	10746	-0-	-2026	-0-	326	1	10155	3	N	241	241	0			-0-
						265	9									
06	12360 X	10906	-0-	-1454	-0-	284	1	10622	3	N	-0-					-0-
07	12772 X	12325	-0-	-447	-0-	326	1	11800	3	N	181	181	0			-0-
						199	9									
08	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	326	1	12891	3	N	233	232	0	1	8	-0-
						256	9									
09	11550 X	11378	-0-	-172	-0-	11071	3	307	9	N	279	279	0			-0-
10	12338 X	10892	-0-	-1446	-0-	21	1	10609	3	N	238	238	0			-0-
						262	9									

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
06	9990 X	-0-	-0-	-9990	-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-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30783	31610	-0-	827	68641	245	1	30630	3	N	668	668	0			-0-
						735	9									
06	29790	-0-	-0-	-29790	38851					N	-0-					-0-
07	30783	475	-0-	-30308	8543	468	3	7	9	N	6	6	0			-0-
08	71254	33653	-0-	-37601	-0-	331	1	32750	3	N	520	518	0	2	8	-0-
						572	9									
09	47435	47435	-0-	-0-	-0-	320	1	45995	3	N	1018	1018	0			-0-
						1120	9									
*10	42950 R	42950	-0-	-0-	-0-	309	1	41736	3	N	823	823	0			-0-
						905	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31610	-0-	-0-	-31610	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 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	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-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

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

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

05	1550	N	1252	-0-	-298	B	-0-	1252	2			N	-0-						-0-
06	1230	N	1036	-0-	-194	B	-0-	1017	2	19	9	N	17	17	1				-0-
07	1240	N	899	-0-	-341	B	-0-	899	2			N	-0-						-0-
08	1240	N	1183	-0-	-57	B	-0-	1165	2	18	9	N	16	16	1				-0-
09	1164	N	1164	-0-	-0-	B	-0-	1164	2			N	-0-						-0-
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	B	-0-	1217	2	17	9	N	15	15	1				-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	2571	-0-	-529 B	-0-	2571 2		N	-0-			49
06	2970 X	2361	-0-	-609 B	-0-	2361 2		N	-0-	39 1		10
07	2759 X	2255	-0-	-504 B	-0-	2255 2		N	-0-			10
08	2759 X	2523	-0-	-236 B	-0-	2495 2	28 9	N	25	35 1		-0-
09	2610 X	2395	-0-	-215 B	-0-	2395 2		N	-0-			-0-
10	2573 X	2488	-0-	-85 B	-0-	2454 2	34 9	N	31	31 1		-0-

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PATTESON RANCH (10,750) 69690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
PATTESON, JESSE W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091803 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 12584 PERF.10730 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2012 - PLUGGED 06/29/12

PATTESON, JESSE W. WELL #: 2 RRCID -> 198698 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10684 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2034	-0-	-1748 B	-0-	138	1	1896	3	N	-0-			-0-
06	3330	X	2218	-0-	-1112 B	-0-	166	1	2052	3	N	-0-			-0-
07	2914	X	2653	-0-	-261 B	-0-	185	1	2468	3	N	-0-			-0-
08	2759	X	2343	-0-	-416 B	-0-	178	1	2165	3	N	-0-			-0-
09	2370	X	2343	-0-	-27 B	-0-	190	1	2153	3	N	-0-			-0-
10	2666	X	2353	-0-	-313 B	-0-	182	1	2171	3	N	-0-			-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	14908	-0-	-2793 B	-0-	732	1	14176	3	N	-0-			-0-
06	13230	X	7948	-0-	-5282 B	-0-	343	1	7605	3	N	-0-			-0-
07	14477	X	8450	-0-	-6027 B	-0-	373	1	8077	3	N	-0-			-0-
08	14911	X	9344	-0-	-5567 B	-0-	421	1	8923	3	N	-0-			-0-
09	14430	X	9541	-0-	-4889 B	-0-	421	1	9120	3	N	-0-			-0-
10	14911	X	9384	-0-	-5527 B	-0-	417	1	8967	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10295	X	10295	-0-	-0- B	-0-	699	1	9596	3	N	-0-			-0-
06	9461	X	9461	-0-	-0- B	-0-	707	1	8754	3	N	-0-			-0-
07	8983	X	8983	-0-	-0- B	-0-	626	1	8357	3	N	-0-			-0-
08	10292	X	8591	-0-	-1701 B	-0-	652	1	7939	3	N	-0-			-0-
09	9960	X	8168	-0-	-1792 B	-0-	662	1	7506	3	N	-0-			-0-
10	10292	X	9381	-0-	-911 B	-0-	726	1	8655	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3843	-0-	-528 B	-0-	354	1	3489	3	N	-0-					-0-
06	4230 X	3938	-0-	-292 B	-0-	242	1	3696	3	N	-0-					-0-
07	4278 X	3693	-0-	-585 B	-0-	243	1	3450	3	N	-0-					-0-
08	4185 X	3569	-0-	-616 B	-0-	222	1	3347	3	N	-0-					-0-
09	3960 X	2685	-0-	-1275 B	-0-	159	1	2526	3	N	-0-					-0-
10	4061 X	3220	-0-	-841 B	-0-	304	1	2916	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

05	4927 X	4927	-0-	-0- B	-0-	454	1	4473	3	N	-0-					-0-
06	6217 X	6217	-0-	-0- B	-0-	382	1	5835	3	N	-0-					-0-
07	6117 X	6117	-0-	-0- B	-0-	403	1	5714	3	N	-0-					-0-
08	T. A.	5693	-0-	5693 B	5693	354	1	5339	3	N	-0-					-0-
09	T. A.	5586	-0-	5586 B	11279	331	1	5255	3	N	-0-					-0-
*10	17161 X	5882	-0-	-11279 B	-0-	556	1	5326	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	1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1858 X	1858	-0-	-0- B	-0-	114	1	1744	3	N	-0-					-0-
07	1333 X	427	-0-	-906 B	-0-	28	1	399	3	N	-0-					-0-
08	1502 X	1502	-0-	-0- B	-0-	93	1	1409	3	N	-0-					-0-
09	1860 X	492	-0-	-1368 B	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
10	1922 X	181	-0-	-1741 B	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

05	7069 X	7069	-0-	-0- B	-0-	189	1	6880	3	N	-0-					-0-
06	6750 X	6064	-0-	-686 B	-0-	147	1	5917	3	N	-0-					-0-
07	6758 X	6541	-0-	-217 B	-0-	181	1	6360	3	N	-0-					-0-
08	7068 X	6921	-0-	-147 B	-0-	188	1	6733	3	N	-0-					-0-
09	7243 X	7243	-0-	-0- B	-0-	181	1	7062	3	N	-0-					-0-
*10	8881 X	8881	-0-	-0- B	-0-	252	1	8629	3	N	-0-					-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

05	186 N	125	-0-	-61 B	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
06	150 N	100	-0-	-50 B	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
07	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

05	5487 X	4231	-0-	-1256 B	-0-	287	1	3944	3	N	-0-					-0-
06	5310 X	4209	-0-	-1101 B	-0-	314	1	3895	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	4557	-0-	-806 B	-0-	317	1	4240	3	N	-0-					-0-
08	5363 X	4990	-0-	-373 B	-0-	379	1	4611	3	N	-0-					-0-
09	4641 X	4641	-0-	-0- B	-0-	376	1	4265	3	N	-0-					-0-
10	4557 X	4224	-0-	-333 B	-0-	327	1	3897	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

05	16620 X	16620	-0-	-0- B	-0-	1129	1	15491	3	N	-0-					-0-
06	11340 X	9756	-0-	-1584 B	-0-	729	1	9027	3	N	-0-					-0-
07	24033 X	24033	-0-	-0- B	-0-	1674	1	22359	3	N	-0-					-0-
08	16616 X	16081	-0-	-535 B	-0-	1220	1	14861	3	N	-0-					-0-
09	16080 X	11836	-0-	-4244 B	-0-	960	1	10876	3	N	-0-					-0-
10	24025 X	15651	-0-	-8374 B	-0-	1212	1	14439	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 #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827 X	6989	-0-	-2838 B	-0-	187	1	6802	3	N	-0-					-0-
06	11522 X	11522	-0-	-0- B	-0-	280	1	11242	3	N	-0-					-0-
07	7254 X	5681	-0-	-1573 B	-0-	158	1	5523	3	N	-0-					-0-
08	8090 X	8090	-0-	-0- B	-0-	220	1	7870	3	N	-0-					-0-
09	11093 X	11093	-0-	-0- B	-0-	277	1	10816	3	N	-0-					-0-
10	7285 X	6668	-0-	-617 B	-0-	189	1	6479	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

05	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	115	1	1573	3	N	-0-					-0-
06	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	122	1	1513	3	N	-0-					-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	119	1	1586	3	N	-0-					-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	129	1	1573	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	1638	-0-	-12 B	-0-	133	1	1505	3	N	-0-					-0-
10	1705 N	1676	-0-	-29 B	-0-	130	1	1546	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

05	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	36	1	498	3	N	-0-					-0-
06	540 N	513	-0-	-27 B	-0-	38	1	475	3	N	-0-					-0-
07	558 N	521	-0-	-37 B	-0-	36	1	485	3	N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	41	1	495	3	N	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	44	1	501	3	N	-0-					-0-
*10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	57	1	676	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

05	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	54	1	746	3	N	-0-					-0-
06	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	60	1	738	3	N	-0-					-0-
07	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	56	1	754	3	N	-0-					-0-
08	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	63	1	769	3	N	-0-					-0-
09	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	77	1	867	3	N	-0-					-0-
10	806 N	777	-0-	-29 B	-0-	60	1	717	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

05	9765 X	9438	-0-	-327 B	-0-	463	1	8975	3	N	-0-					-0-
06	9360 X	8724	-0-	-636 B	-0-	377	1	8347	3	N	-0-					-0-
07	9672 X	9135	-0-	-537 B	-0-	403	1	8732	3	N	-0-					-0-
08	9424 X	9185	-0-	-239 B	-0-	414	1	8771	3	N	-0-					-0-
09	9120 X	8435	-0-	-685 B	-0-	372	1	8063	3	N	-0-					-0-
10	9424 X	8875	-0-	-549 B	-0-	395	1	8480	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

05	5252 X	5252	-0-	-0- B	-0-	215	1	5037	3	N	-0-					-0-
06	5220 X	4849	-0-	-371 B	-0-	206	1	4643	3	N	-0-					-0-
07	5580 X	4944	-0-	-636 B	-0-	237	1	4707	3	N	-0-					-0-
08	5983 X	4582	-0-	-1401 B	-0-	201	1	4381	3	N	-0-					-0-
09	5790 X	4156	-0-	-1634 B	-0-	178	1	3978	3	N	-0-					-0-
10	5239 X	4546	-0-	-693 B	-0-	205	1	4341	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

05	9672 X	9471	-0-	-201 B	-0-	387	1	9084	3	N	-0-					-0-
06	7907 X	7907	-0-	-0- B	-0-	337	1	7570	3	N	-0-					-0-
07	9579 X	8585	-0-	-994 B	-0-	412	1	8173	3	N	-0-					-0-
08	9579 X	8818	-0-	-761 B	-0-	386	1	8432	3	N	-0-					-0-
09	9270 X	8024	-0-	-1246 B	-0-	343	1	7681	3	N	-0-					-0-
10	9486 X	5329	-0-	-4157 B	-0-	240	1	5089	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	10	1	124	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4 B	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 159793 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14160 PERF.13963 - 14032

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_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

05	8804	X	7602	-0-	-1202 B	-0-	516	1	7086	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	8175	-0-	-345 B	-0-	611	1	7564	3	N	-0-					-0-
07	9734	X	7044	-0-	-2690 B	-0-	491	1	6553	3	N	-0-					-0-
08	9734	X	8580	-0-	-1154 B	-0-	651	1	7929	3	N	-0-					-0-
09	9420	X	8273	-0-	-1147 B	-0-	671	1	7602	3	N	-0-					-0-
10	8463	X	8400	-0-	-63 B	-0-	650	1	7750	3	N	-0-					-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

05	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	4	1	159	3	N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	4	1	159	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6 B	-0-	4	1	145	3	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	5	1	166	3	N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	4	1	152	3	N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17 B	-0-	4	1	134	3	N	-0-					-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

05	5920	X	5920	-0-	-0- B	-0-	553	1	5367	3	N	-0-					-0-
06	5535	X	5535	-0-	-0- B	-0-	424	1	5111	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	5543	-0-	-347 B	-0-	451	1	5092	3	N	-0-					-0-
08	5921	X	5766	-0-	-155 B	-0-	503	1	5263	3	N	-0-					-0-
09	5730	X	5507	-0-	-223 B	-0-	515	1	4992	3	N	-0-					-0-
10	5921	X	5755	-0-	-166 B	-0-	547	1	5208	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

05	6169	X	5372	-0-	-797 B	-0-	502	1	4870	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5460	-0-	-510 B	-0-	419	1	5041	3	N	-0-					-0-
07	6169	X	5502	-0-	-667 B	-0-	448	1	5054	3	N	-0-					-0-
08	5766	X	5481	-0-	-285 B	-0-	478	1	5003	3	N	-0-					-0-
09	5460	X	4539	-0-	-921 B	-0-	425	1	4114	3	N	-0-					-0-
10	5642	X	4299	-0-	-1343 B	-0-	408	1	3891	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

05	9579	X	8741	-0-	-838 B	-0-	197	1	8544	3	N	-0-					-0-
06	9270	X	8636	-0-	-634 B	-0-	189	1	8447	3	N	-0-					-0-
07	9455	X	8535	-0-	-920 B	-0-	199	1	8336	3	N	-0-					-0-
08	8368	X	8368	-0-	-0- B	-0-	197	1	8171	3	N	-0-					-0-
09	7832	X	7832	-0-	-0- B	-0-	192	1	7640	3	N	-0-					-0-
*10	7662	X	7662	-0-	-0- B	-0-	185	1	7477	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 #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5094	-0-	-145 B	-0-	250	1	4844	3	N	-0-					-0-
06	4620	X	4612	-0-	-8 B	-0-	199	1	4413	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4788	-0-	-327 B	-0-	211	1	4577	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	4725	-0-	-390 B	-0-	213	1	4512	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4525	-0-	-425 B	-0-	200	1	4325	3	N	-0-					-0-
10	5084	X	4596	-0-	-488 B	-0-	204	1	4392	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

05	31124	X	29371	-0-	-1753 B	-0-	1994	1	27377	3	N	-0-					-0-
06	31105	X	31105	-0-	-0- B	-0-	2324	1	28781	3	N	-0-					-0-
07	31201	X	31201	-0-	-0- B	-0-	2173	1	29028	3	N	-0-					-0-
08	32395	X	30621	-0-	-1774 B	-0-	2324	1	28297	3	N	-0-					-0-
09	31110	X	29809	-0-	-1301 B	-0-	2418	1	27391	3	N	-0-					-0-
*10	32899	X	32899	-0-	-0- B	-0-	2547	1	30352	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	6231	X	5476	-0-	-755 B	-0-	123	1	5353	3	N	-0-					-0-
06	6210	X	5044	-0-	-1166 B	-0-	110	1	4934	3	N	-0-					-0-
07	6417	X	5099	-0-	-1318 B	-0-	119	1	4980	3	N	-0-					-0-
08	6417	X	4536	-0-	-1881 B	-0-	107	1	4429	3	N	-0-					-0-
09	5610	X	4217	-0-	-1393 B	-0-	103	1	4114	3	N	-0-					-0-
10	5487	X	4811	-0-	-676 B	-0-	116	1	4695	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	19096	X	17604	-0-	-1492 B	-0-	864	1	16740	3	N	-0-					-0-
06	18360	X	16646	-0-	-1714 B	-0-	718	1	15928	3	N	-0-					-0-
07	18972	X	15980	-0-	-2992 B	-0-	705	1	15275	3	N	-0-					-0-
08	18972	X	15796	-0-	-3176 B	-0-	712	1	15084	3	N	-0-					-0-
09	17640	X	14812	-0-	-2828 B	-0-	654	1	14158	3	N	-0-					-0-
10	17608	X	15227	-0-	-2381 B	-0-	677	1	14550	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

05	7223	X	6141	-0-	-1082 B	-0-	417	1	5724	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	5904	-0-	-1596 B	-0-	441	1	5463	3	N	-0-					-0-
07	7750	X	6966	-0-	-784 B	-0-	485	1	6481	3	N	-0-					-0-
08	7750	X	6442	-0-	-1308 B	-0-	489	1	5953	3	N	-0-					-0-
09	6390	X	6213	-0-	-177 B	-0-	504	1	5709	3	N	-0-					-0-
10	6975	X	5138	-0-	-1837 B	-0-	398	1	4740	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	12198	X	12198	-0-	-0- B	-0-	326	1	11872	3	N	-0-					-0-
06	11310	X	11265	-0-	-45 B	-0-	274	1	10991	3	N	-0-					-0-
07	12431	X	11442	-0-	-989 B	-0-	317	1	11125	3	N	-0-					-0-
08	12431	X	11576	-0-	-855 B	-0-	315	1	11261	3	N	-0-					-0-
09	12030	X	10659	-0-	-1371 B	-0-	266	1	10393	3	N	-0-					-0-
10	12183	X	10647	-0-	-1536 B	-0-	302	1	10345	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

05	1736	X	1133	-0-	-603 B	-0-	106	1	1027	3	N	-0-					-0-
06	1530	X	1280	-0-	-250 B	-0-	98	1	1182	3	N	-0-					-0-
07	1333	X	1134	-0-	-199 B	-0-	92	1	1042	3	N	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0- B	-0-	104	1	1084	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1075	-0-	-215 B	-0-	101	1	974	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1021	-0-	-126 B	-0-	97	1	924	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9610 X	4335	-0-	-5275 B	-0-	405 1	3930 3	N	-0-			-0-
06	8550 X	4064	-0-	-4486 B	-0-	312 1	3752 3	N	-0-			-0-
07	7347 X	4974	-0-	-2373 B	-0-	405 1	4569 3	N	-0-			-0-
08	7068 X	5376	-0-	-1692 B	-0-	469 1	4907 3	N	-0-			-0-
09	6480 X	4554	-0-	-1926 B	-0-	426 1	4128 3	N	-0-			-0-
*10	5104 X	5104	-0-	-0- B	-0-	485 1	4619 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

05	15624 X	12575	-0-	-3049 B	-0-	514 1	12061 3	N	-0-			-0-
06	13770 X	13568	-0-	-202 B	-0-	578 1	12990 3	N	-0-			-0-
07	14415 X	13572	-0-	-843 B	-0-	651 1	12921 3	N	-0-			-0-
08	14415 X	10393	-0-	-4022 B	-0-	455 1	9938 3	N	-0-			-0-
09	13950 X	13292	-0-	-658 B	-0-	568 1	12724 3	N	-0-			-0-
10	14012 X	10573	-0-	-3439 B	-0-	476 1	10097 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

05	7310 X	7310	-0-	-0- B	-0-	299 1	7011 3	N	-0-			-0-
06	7155 X	7155	-0-	-0- B	-0-	305 1	6850 3	N	-0-			-0-
07	6665 X	6640	-0-	-25 B	-0-	319 1	6321 3	N	-0-			-0-
08	7316 X	6408	-0-	-908 B	-0-	281 1	6127 3	N	-0-			-0-
09	7170 X	6115	-0-	-1055 B	-0-	261 1	5854 3	N	-0-			-0-
10	7409 X	7174	-0-	-235 B	-0-	323 1	6851 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

05	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	209 1	2024 3	N	-0-			-0-
06	2160 N	2078	-0-	-82 B	-0-	159 1	1919 3	N	-0-			-0-
07	2201 N	2112	-0-	-89 B	-0-	172 1	1940 3	N	-0-			-0-
08	2232 N	2132	-0-	-100 B	-0-	186 1	1946 3	N	-0-			-0-
09	2194 N	2194	-0-	-0- B	-0-	205 1	1989 3	N	-0-			-0-
*10	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	207 1	1970 3	N	-0-			-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

05	5208 X	4911	-0-	-297 B	-0-	459 1	4452 3	N	-0-			-0-
06	5040 X	4771	-0-	-269 B	-0-	366 1	4405 3	N	-0-			-0-
07	5208 X	4860	-0-	-348 B	-0-	396 1	4464 3	N	-0-			-0-
08	5084 X	4856	-0-	-228 B	-0-	424 1	4432 3	N	-0-			-0-
09	4770 X	4629	-0-	-141 B	-0-	433 1	4196 3	N	-0-			-0-
10	4929 X	4803	-0-	-126 B	-0-	456 1	4347 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	4278 X	4087	-0-	-191 B	-0-	382 1	3705 3	N	-0-			-0-
06	3990 X	3956	-0-	-34 B	-0-	303 1	3653 3	N	-0-			-0-
07	4367 X	4367	-0-	-0- B	-0-	356 1	4011 3	N	-0-			-0-
08	4318 X	4318	-0-	-0- B	-0-	377 1	3941 3	N	-0-			-0-
09	4100 X	4100	-0-	-0- B	-0-	384 1	3716 3	N	-0-			-0-
10	4371 X	4026	-0-	-345 B	-0-	382 1	3644 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

05	5921 X	5761	-0-	-160 B	-0-	236 1	5525 3	N	-0-			-0-
06	5670 X	5339	-0-	-331 B	-0-	227 1	5112 3	N	-0-			-0-
07	5859 X	5538	-0-	-321 B	-0-	266 1	5272 3	N	-0-			-0-
08	5828 X	5556	-0-	-272 B	-0-	243 1	5313 3	N	-0-			-0-
09	6254 X	6254	-0-	-0- B	-0-	267 1	5987 3	N	-0-			-0-
*10	10242 X	10242	-0-	-0- B	-0-	461 1	9781 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2371	-0-	-202 B	-0-	265	1	2106	3	N	-0-					-0-
06	2721	X	2721	-0-	-0- B	-0-	247	1	2474	3	N	-0-					-0-
07	2573	X	2526	-0-	-47 B	-0-	279	1	2247	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	2118	-0-	-362 B	-0-	226	1	1892	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	2228	-0-	-502 B	-0-	168	1	2060	3	N	-0-					-0-
10	2821	X	2012	-0-	-809 B	-0-	257	1	1755	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	12927	-0-	-2201 B	-0-	635	1	12292	3	N	-0-					-0-
06	14640	X	12636	-0-	-2004 B	-0-	545	1	12091	3	N	-0-					-0-
07	15128	X	13295	-0-	-1833 B	-0-	587	1	12708	3	N	-0-					-0-
08	14198	X	10634	-0-	-3564 B	-0-	479	1	10155	3	N	-0-					-0-
09	13260	X	9785	-0-	-3475 B	-0-	432	1	9353	3	N	-0-					-0-
*10	14993	X	14993	-0-	-0- B	-0-	667	1	14326	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1311	-0-	-177 B	-0-	89	1	1222	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1237	-0-	-203 B	-0-	92	1	1145	3	N	-0-					-0-
07	1410	N	1410	-0-	-0- B	-0-	98	1	1312	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	554	-0-	-748 B	-0-	42	1	512	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	250	-0-	-980 B	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	140	-0-	-1255 B	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11742	X	11742	-0-	-0- B	-0-	480	1	11262	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	8125	-0-	-1085 B	-0-	346	1	7779	3	N	-0-					-0-
07	8409	X	8409	-0-	-0- B	-0-	404	1	8005	3	N	-0-					-0-
08	11749	X	8147	-0-	-3602 B	-0-	357	1	7790	3	N	-0-					-0-
09	11370	X	8046	-0-	-3324 B	-0-	344	1	7702	3	N	-0-					-0-
10	11749	X	8585	-0-	-3164 B	-0-	387	1	8198	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5435	-0-	-1106 B	-0-	425	1	5010	3	N	-0-					-0-
06	5940	X	4789	-0-	-1151 B	-0-	410	1	4379	3	N	-0-					-0-
07	5890	X	4782	-0-	-1108 B	-0-	447	1	4335	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	2763	-0-	-3127 B	-0-	286	1	2477	3	N	-0-					-0-
09	5550	X	3500	-0-	-2050 B	-0-	644	1	2856	3	N	-0-					-0-
10	5425	X	3590	-0-	-1835 B	-0-	191	1	3399	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DON ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204897 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 17045 PERF.13145 - 16957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434 N	171	-0-	-263 B	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
06	210 N	162	-0-	-48 B	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
07	217 N	132	-0-	-85 B	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
08	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
09	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	39	1	882	3	N	-0-					-0-
*10	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	47	1	1001	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

05	1054 X	889	-0-	-165 B	-0-	36	1	853	3	N	-0-					-0-
06	1020 X	650	-0-	-370 B	-0-	28	1	622	3	N	-0-					-0-
07	1054 X	195	-0-	-859 B	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
08	1054 X	85	-0-	-969 B	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	1020 X	74	-0-	-946 B	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
10	899 X	19	-0-	-880 B	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

05	4061 X	3881	-0-	-180 B	-0-	159	1	3722	3	N	-0-					-0-
06	3930 X	3445	-0-	-485 B	-0-	147	1	3298	3	N	-0-					-0-
07	4061 X	3484	-0-	-577 B	-0-	167	1	3317	3	N	-0-					-0-
08	3906 X	3609	-0-	-297 B	-0-	158	1	3451	3	N	-0-					-0-
09	3750 X	1259	-0-	-2491 B	-0-	54	1	1205	3	N	-0-					-0-
10	3875 X	3620	-0-	-255 B	-0-	163	1	3457	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

05	7338 X	7338	-0-	-0- B	-0-	196	1	7142	3	N	-0-					-0-
06	8951 X	8951	-0-	-0- B	-0-	218	1	8733	3	N	-0-					-0-
07	7424 X	7424	-0-	-0- B	-0-	206	1	7218	3	N	-0-					-0-
08	9641 X	5634	-0-	-4007 B	-0-	153	1	5481	3	N	-0-					-0-
09	8940 X	5083	-0-	-3857 B	-0-	127	1	4956	3	N	-0-					-0-
10	9238 X	4823	-0-	-4415 B	-0-	137	1	4686	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

05	14570 X	12488	-0-	-2082 B	-0-	333	1	12155	3	N	-0-					-0-
06	14100 X	13096	-0-	-1004 B	-0-	318	1	12778	3	N	-0-					-0-
07	14570 X	12385	-0-	-2185 B	-0-	343	1	12042	3	N	-0-					-0-
08	14415 X	12857	-0-	-1558 B	-0-	350	1	12507	3	N	-0-					-0-
09	13500 X	12478	-0-	-1022 B	-0-	312	1	12166	3	N	-0-					-0-
10	13547 X	12868	-0-	-679 B	-0-	366	1	12502	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

05	4805 X	4463	-0-	-342 B	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
06	4650 X	4140	-0-	-510 B	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
07	4712 X	4163	-0-	-549 B	-0-	4163	3			N	-0-					-0-
08	4526 X	4180	-0-	-346 B	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
09	4380 X	4211	-0-	-169 B	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
10	4464 X	4050	-0-	-414 B	-0-	4050	3			N	-0-					-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208571 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13520 - 16400

05	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	194	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	1980 X	1306	-0-	-674 B	-0-	255	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	2046 X	859	-0-	-1187 B	-0-	128	1	731	3	N	-0-					-0-
08	2046 X	1346	-0-	-700 B	-0-	140	1	1206	3	N	-0-					-0-
09	1980 X	831	-0-	-1149 B	-0-	62	1	769	3	N	-0-					-0-
10	1612 X	772	-0-	-840 B	-0-	89	1	683	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	915	-0-	-635 B	-0-	111	1	804	3	N	-0-					-0-
06	2370 N	663	-0-	-1707 B	-0-	130	1	533	3	N	-0-					-0-
07	1705 N	629	-0-	-1076 B	-0-	94	1	535	3	N	-0-					-0-
08	930 N	492	-0-	-438 B	-0-	51	1	441	3	N	-0-					-0-
09	660 N	276	-0-	-384 B	-0-	21	1	255	3	N	-0-					-0-
*10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	83	1	636	3	N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

05	1674 N	1630	-0-	-44 B	-0-	67	1	1563	3	N	-0-					-0-
06	1740 N	1475	-0-	-265 B	-0-	63	1	1412	3	N	-0-					-0-
07	1767 N	1462	-0-	-305 B	-0-	70	1	1392	3	N	-0-					-0-
08	1643 N	1548	-0-	-95 B	-0-	68	1	1480	3	N	-0-					-0-
09	1470 N	1208	-0-	-262 B	-0-	52	1	1156	3	N	-0-					-0-
10	1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	59	1	1249	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	899 N	853	-0-	-46 B	-0-	67	1	786	3	N	-0-					-0-
06	900 N	687	-0-	-213 B	-0-	59	1	628	3	N	-0-					-0-
07	899 N	656	-0-	-243 B	-0-	61	1	595	3	N	-0-					-0-
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	100	1	863	3	N	-0-					-0-
09	1071 N	1071	-0-	-0- B	-0-	197	1	874	3	N	-0-					-0-
*10	1352 N	1352	-0-	-0- B	-0-	72	1	1280	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

05	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	22	1	178	3	N	-0-					-0-
06	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	36	1	358	3	N	-0-					-0-
07	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	267	1	2149	3	N	-0-					-0-
08	3101 X	3101	-0-	-0- B	-0-	331	1	2770	3	N	-0-					-0-
09	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	213	1	2617	3	N	-0-					-0-
10	2325 N	2193	-0-	-132 B	-0-	280	1	1913	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

05	2480 X	317	-0-	-2163 B	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
06	2400 X	290	-0-	-2110 B	-0-	12	1	278	3	N	-0-					-0-
07	2480 X	681	-0-	-1799 B	-0-	33	1	648	3	N	-0-					-0-
08	5328 X	5328	-0-	-0- B	-0-	233	1	5095	3	N	-0-					-0-
09	2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	86	1	1928	3	N	-0-					-0-
*10	3131 X	3131	-0-	-0- B	-0-	141	1	2990	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	10811 X	10811	-0-	-0- B	-0-	442	1	10369	3	N	-0-					-0-
06	8880 X	8343	-0-	-537 B	-0-	355	1	7988	3	N	-0-					-0-
07	10323 X	7481	-0-	-2842 B	-0-	359	1	7122	3	N	-0-					-0-
08	10819 X	6973	-0-	-3846 B	-0-	305	1	6668	3	N	-0-					-0-
09	10470 X	9903	-0-	-567 B	-0-	423	1	9480	3	N	-0-					-0-
10	10819 X	8244	-0-	-2575 B	-0-	371	1	7873	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

05	6262 X	2229	-0-	-4033 B	-0-	249	1	1980	3	N	-0-					-0-
06	6060 X	2193	-0-	-3867 B	-0-	199	1	1994	3	N	-0-					-0-
07	6262 X	1459	-0-	-4803 B	-0-	161	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	6634 X	1515	-0-	-5119 B	-0-	162	1	1353	3	N	-0-					-0-
09	2670 X	1781	-0-	-889 B	-0-	134	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	2263 X	1563	-0-	-700 B	-0-	199	1	1364	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-2206 B	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
06	5044 X	5044	-0-	-0- B	-0-	387	1	4657	3	N	-0-					-0-
07	4549 X	4549	-0-	-0- B	-0-	370	1	4179	3	N	-0-					-0-
08	1246 X	1246	-0-	-0- B	-0-	109	1	1137	3	N	-0-					-0-
09	2280 X	172	-0-	-2108 B	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
10	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

05	6386 X	5358	-0-	-1028 B	-0-	494	1	4864	3	N	-0-					-0-
06	6120 X	5325	-0-	-795 B	-0-	327	1	4998	3	N	-0-					-0-
07	5952 X	5555	-0-	-397 B	-0-	366	1	5189	3	N	-0-					-0-
08	5580 X	5265	-0-	-315 B	-0-	327	1	4938	3	N	-0-					-0-
09	5400 X	3278	-0-	-2122 B	-0-	194	1	3084	3	N	-0-					-0-
10	5549 X	2159	-0-	-3390 B	-0-	204	1	1955	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

05	10013 X	8316	-0-	-1697 B	-0-	340	1	7976	3	N	-0-					-0-
06	7980 X	6884	-0-	-1096 B	-0-	293	1	6591	3	N	-0-					-0-
07	8029 X	6841	-0-	-1188 B	-0-	328	1	6513	3	N	-0-					-0-
08	8308 X	6522	-0-	-1786 B	-0-	286	1	6236	3	N	-0-					-0-
09	8040 X	7035	-0-	-1005 B	-0-	301	1	6734	3	N	-0-					-0-
10	8308 X	6822	-0-	-1486 B	-0-	307	1	6515	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

05	1550 N	1298	-0-	-252 B	-0-	121	1	1177	3	N	-0-					-0-
06	1290 N	1245	-0-	-45 B	-0-	95	1	1150	3	N	-0-					-0-
07	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	107	1	1212	3	N	-0-					-0-
08	1302 N	1219	-0-	-83 B	-0-	106	1	1113	3	N	-0-					-0-
09	1260 N	1148	-0-	-112 B	-0-	107	1	1041	3	N	-0-					-0-
10	1333 N	1122	-0-	-211 B	-0-	107	1	1015	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

05	11809 X	11809	-0-	-0- B	-0-	315	1	11494	3	N	-0-					-0-
06	11536 X	11536	-0-	-0- B	-0-	280	1	11256	3	N	-0-					-0-
07	9356 X	9356	-0-	-0- B	-0-	259	1	9097	3	N	-0-					-0-
08	13981 X	8662	-0-	-5319 B	-0-	236	1	8426	3	N	-0-					-0-
09	12660 X	8262	-0-	-4398 B	-0-	206	1	8056	3	N	-0-					-0-
10	11935 X	6898	-0-	-5037 B	-0-	196	1	6702	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

05	34658 X	31696	-0-	-2962 B	-0-	714	1	30982	3	N	-0-					-0-
06	31264 X	31264	-0-	-0- B	-0-	685	1	30579	3	N	-0-					-0-
07	34348 X	33298	-0-	-1050 B	-0-	778	1	32520	3	N	-0-					-0-
08	34348 X	33416	-0-	-932 B	-0-	785	1	32631	3	N	-0-					-0-
09	33240 X	32230	-0-	-1010 B	-0-	789	1	31441	3	N	-0-					-0-
10	33294 X	31110	-0-	-2184 B	-0-	752	1	30358	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

05	1581 N	1517	-0-	-64 B	-0-	184	1	1333	3	N	-0-					-0-
06	2370 N	-0-	-0-	-2370 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2418 N	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1519 N	-0-	-0-	-1519 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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4440	-0-	-923 B	-0-	182	1	4258	3	N	-0-					-0-
06	5190 X	4455	-0-	-735 B	-0-	190	1	4265	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	4740	-0-	-623 B	-0-	227	1	4513	3	N	-0-					-0-
08	4953 X	4953	-0-	-0- B	-0-	217	1	4736	3	N	-0-					-0-
09	4560 X	4466	-0-	-94 B	-0-	191	1	4275	3	N	-0-					-0-
10	4743 X	4374	-0-	-369 B	-0-	197	1	4177	3	N	-0-					-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

05	4309 X	4262	-0-	-47 B	-0-	114	1	4148	3	N	-0-					-0-
06	4170 X	3937	-0-	-233 B	-0-	96	1	3841	3	N	-0-					-0-
07	4309 X	4008	-0-	-301 B	-0-	111	1	3897	3	N	-0-					-0-
08	4650 X	3914	-0-	-736 B	-0-	106	1	3808	3	N	-0-					-0-
09	4170 X	3670	-0-	-500 B	-0-	92	1	3578	3	N	-0-					-0-
10	4247 X	3752	-0-	-495 B	-0-	107	1	3645	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

05	7054 X	7054	-0-	-0- B	-0-	288	1	6766	3	N	-0-					-0-
06	6990 X	6317	-0-	-673 B	-0-	269	1	6048	3	N	-0-					-0-
07	7223 X	6624	-0-	-599 B	-0-	318	1	6306	3	N	-0-					-0-
08	8401 X	6456	-0-	-1945 B	-0-	283	1	6173	3	N	-0-					-0-
09	8130 X	5567	-0-	-2563 B	-0-	238	1	5329	3	N	-0-					-0-
10	7068 X	3019	-0-	-4049 B	-0-	136	1	2883	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

05	14818 X	13989	-0-	-829 B	-0-	687	1	13302	3	N	-0-					-0-
06	14340 X	12792	-0-	-1548 B	-0-	552	1	12240	3	N	-0-					-0-
07	14818 X	13290	-0-	-1528 B	-0-	587	1	12703	3	N	-0-					-0-
08	14353 X	13721	-0-	-632 B	-0-	618	1	13103	3	N	-0-					-0-
09	13530 X	12307	-0-	-1223 B	-0-	543	1	11764	3	N	-0-					-0-
*10	14467 X	14467	-0-	-0- B	-0-	643	1	13824	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

05	6066 X	6066	-0-	-0- B	-0-	248	1	5818	3	N	-0-					-0-
06	5680 X	5680	-0-	-0- B	-0-	242	1	5438	3	N	-0-					-0-
07	5952 X	5543	-0-	-409 B	-0-	266	1	5277	3	N	-0-					-0-
08	6076 X	5232	-0-	-844 B	-0-	229	1	5003	3	N	-0-					-0-
09	5880 X	5052	-0-	-828 B	-0-	216	1	4836	3	N	-0-					-0-
10	6076 X	4995	-0-	-1081 B	-0-	225	1	4770	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

05	7688 X	5558	-0-	-2130 B	-0-	227	1	5331	3	N	-0-					-0-
06	7440 X	6456	-0-	-984 B	-0-	275	1	6181	3	N	-0-					-0-
07	7688 X	6391	-0-	-1297 B	-0-	307	1	6084	3	N	-0-					-0-
08	7254 X	6139	-0-	-1115 B	-0-	269	1	5870	3	N	-0-					-0-
09	6900 X	5889	-0-	-1011 B	-0-	252	1	5637	3	N	-0-					-0-
10	6665 X	5758	-0-	-907 B	-0-	259	1	5499	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

05	18197 X	12491	-0-	-5706 B	-0-	333	1	12158	3	N	-0-					-0-
06	17610 X	12078	-0-	-5532 B	-0-	294	1	11784	3	N	-0-					-0-
07	16492 X	10824	-0-	-5668 B	-0-	300	1	10524	3	N	-0-					-0-
08	16492 X	12798	-0-	-3694 B	-0-	348	1	12450	3	N	-0-					-0-
09	15960 X	10018	-0-	-5942 B	-0-	250	1	9768	3	N	-0-					-0-
10	12493 X	10934	-0-	-1559 B	-0-	311	1	10623	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 #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21669 X	19406	-0-	-2263 B	-0-	437	1	18969	3	N	-0-					-0-
06	20910 X	17382	-0-	-3528 B	-0-	381	1	17001	3	N	-0-					-0-
07	22103 X	17717	-0-	-4386 B	-0-	414	1	17303	3	N	-0-					-0-
08	22103 X	17918	-0-	-4185 B	-0-	421	1	17497	3	N	-0-					-0-
09	21390 X	15969	-0-	-5421 B	-0-	391	1	15578	3	N	-0-					-0-
10	19406 X	18836	-0-	-570 B	-0-	455	1	18381	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	18197 X	14548	-0-	-3649 B	-0-	345	1	14203	3	N	-0-					-0-
06	17610 X	13542	-0-	-4068 B	-0-	296	1	13246	3	N	-0-					-0-
07	17453 X	14227	-0-	-3226 B	-0-	342	1	13885	3	N	-0-					-0-
08	17391 X	14096	-0-	-3295 B	-0-	337	1	13759	3	N	-0-					-0-
09	15210 X	14668	-0-	-542 B	-0-	315	1	14353	3	N	-0-					-0-
*10	14871 X	14871	-0-	-0- B	-0-	371	1	14500	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-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

05	6386 X	4004	-0-	-2382 B	-0-	313	1	3691	3	N	-0-					-0-
06	4440 X	3691	-0-	-749 B	-0-	316	1	3375	3	N	-0-					-0-
07	4588 X	3732	-0-	-856 B	-0-	349	1	3383	3	N	-0-					-0-
08	4216 X	3301	-0-	-915 B	-0-	342	1	2959	3	N	-0-					-0-
09	4080 X	2841	-0-	-1239 B	-0-	523	1	2318	3	N	-0-					-0-
10	3999 X	3224	-0-	-775 B	-0-	172	1	3052	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.	1050	-0-	1050 B	19909	98	1	952	3	N	-0-					-0-
06	19909 X	-0-	-0-	-19909 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	10199 X	-0-	-0-	-10199 B	-0-					N	-0-					-0-
09	7770 X	-0-	-0-	-7770 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1054 X	-0-	-0-	-1054 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	3999 X	2232	-0-	-1767 B	-0-	271	1	1961	3	N	-0-					-0-
06	3870 X	1952	-0-	-1918 B	-0-	382	1	1570	3	N	-0-					-0-
07	2852 X	1562	-0-	-1290 B	-0-	233	1	1329	3	N	-0-					-0-
08	2852 X	2169	-0-	-683 B	-0-	226	1	1943	3	N	-0-					-0-
09	2250 X	1579	-0-	-671 B	-0-	118	1	1461	3	N	-0-					-0-
10	2232 X	1975	-0-	-257 B	-0-	229	1	1746	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	25	-0-	-967 B	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	18	1	74	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	14	1	81	3	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
*10	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	39	1	298	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

05	16430	X	13014	-0-	-3416 B	-0-	13014	3			N	-0-					-0-
06	15900	X	13611	-0-	-2289 B	-0-	13611	3			N	-0-					-0-
07	14831	X	14831	-0-	-0- B	-0-	14831	3			N	-0-					-0-
08	14756	X	12477	-0-	-2279 B	-0-	12477	3			N	-0-					-0-
09	14280	X	12736	-0-	-1544 B	-0-	12736	3			N	-0-					-0-
10	14818	X	9210	-0-	-5608 B	-0-	9210	3			N	-0-					-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

05	23990	X	23990	-0-	-0- B	-0-	640	1	23350	3	N	-0-					-0-
06	23398	X	23398	-0-	-0- B	-0-	569	1	22829	3	N	-0-					-0-
07	23901	X	23891	-0-	-10 B	-0-	662	1	23229	3	N	-0-					-0-
08	23994	X	18243	-0-	-5751 B	-0-	496	1	17747	3	N	-0-					-0-
09	24695	X	24695	-0-	-0- B	-0-	617	1	24078	3	N	-0-					-0-
10	24180	X	19699	-0-	-4481 B	-0-	560	1	19139	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-

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

05	31124	X	24354	-0-	-6770 B	-0-	24354	3			N	-0-					-0-
06	28260	X	23718	-0-	-4542 B	-0-	23718	3			N	-0-					-0-
07	26443	X	23411	-0-	-3032 B	-0-	23411	3			N	-0-					-0-
08	24366	X	23213	-0-	-1153 B	-0-	23213	3			N	-0-					-0-
09	23730	X	22504	-0-	-1226 B	-0-	22504	3			N	-0-					-0-
10	24521	X	23374	-0-	-1147 B	-0-	23374	3			N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

05	2145	X	2145	-0-	-0- B	-0-	105	1	2040	3	N	-0-					-0-
06	2085	X	2085	-0-	-0- B	-0-	90	1	1995	3	N	-0-					-0-
07	2011	X	2011	-0-	-0- B	-0-	89	1	1922	3	N	-0-					-0-
08	2003	X	2003	-0-	-0- B	-0-	90	1	1913	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1312	-0-	-338 B	-0-	58	1	1254	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1569	-0-	-136 B	-0-	70	1	1499	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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	17174 X	4919	-0-	-12255 B	-0-	242	1	4677	3	N	-0-			-0-
06	26535 X	26535	-0-	-0- B	-0-	1145	1	25390	3	N	-0-			-0-
07	23818 X	23818	-0-	-0- B	-0-	1051	1	22767	3	N	-0-			-0-
08	18674 X	18674	-0-	-0- B	-0-	841	1	17833	3	N	-0-			-0-
09	26550 X	21903	-0-	-4647 B	-0-	967	1	20936	3	N	-0-			-0-
10	27435 X	22139	-0-	-5296 B	-0-	984	1	21155	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

05	1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	41	1	1771	3	N	-0-			-0-
06	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	31	1	1397	3	N	-0-			-0-
07	1547 N	1547	-0-	-0- B	-0-	36	1	1511	3	N	-0-			-0-
08	1209 N	1139	-0-	-70 B	-0-	27	1	1112	3	N	-0-			-0-
09	1170 N	820	-0-	-350 B	-0-	20	1	800	3	N	-0-			-0-
*10	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	34	1	1380	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	21793 X	19359	-0-	-2434 B	-0-	734	1	18625	3	N	-0-			-0-
06	21090 X	20789	-0-	-301 B	-0-	834	1	19955	3	N	-0-			-0-
07	12383 X	12383	-0-	-0- B	-0-	549	1	11834	3	N	-0-			-0-
08	19764 X	19764	-0-	-0- B	-0-	800	1	18964	3	N	-0-			-0-
09	24707 X	24707	-0-	-0- B	-0-	970	1	23737	3	N	-0-			-0-
10	21483 X	19631	-0-	-1852 B	-0-	816	1	18815	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

05	2511 X	625	-0-	-1886 B	-0-	26	1	599	3	N	-0-			-0-
06	2430 X	1167	-0-	-1263 B	-0-	50	1	1117	3	N	-0-			-0-
07	2965 X	2965	-0-	-0- B	-0-	142	1	2823	3	N	-0-			-0-
08	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	123	1	2676	3	N	-0-			-0-
09	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	89	1	1991	3	N	-0-			-0-
10	2232 N	2006	-0-	-226 B	-0-	90	1	1916	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

05	21049 X	20844	-0-	-205 B	-0-	1024	1	19820	3	N	-0-			-0-
06	20040 X	19326	-0-	-714 B	-0-	834	1	18492	3	N	-0-			-0-
07	21059 X	21059	-0-	-0- B	-0-	929	1	20130	3	N	-0-			-0-
08	20832 X	20621	-0-	-211 B	-0-	929	1	19692	3	N	-0-			-0-
09	20160 X	19184	-0-	-976 B	-0-	847	1	18337	3	N	-0-			-0-
10	21049 X	19564	-0-	-1485 B	-0-	870	1	18694	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

05	3255 X	2732	-0-	-523 B	-0-	332	1	2400	3	N	-0-			-0-
06	3150 X	2332	-0-	-818 B	-0-	456	1	1876	3	N	-0-			-0-
07	3255 X	3124	-0-	-131 B	-0-	467	1	2657	3	N	-0-			-0-
08	2822 X	2822	-0-	-0- B	-0-	294	1	2528	3	N	-0-			-0-
09	3114 X	3114	-0-	-0- B	-0-	233	1	2881	3	N	-0-			-0-
*10	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	375	1	2869	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3990	X	3990	-0-	-0- B	-0-	3990	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3558	-0-	-222 B	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
07	4140	X	4140	-0-	-0- B	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3719	-0-	-280 B	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
09	3870	X	3486	-0-	-384 B	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	4714	-0-	-2912 B	-0-	4714	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	2240	-0-	-5140 B	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626 B	-0-					N	-0-					-0-
08	6231	X	5977	-0-	-254 B	-0-	5977	3			N	-0-					-0-
09	4620	X	3955	-0-	-665 B	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
10	4712	X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARLSON DANFORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231352 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13795 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0- B	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128 B	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116 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	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-

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	2038	N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	2736	N	2736	-0-	-0- B	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
07	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
*08	3098	N	3098	-0-	-0- B	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
*09	2779	N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

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

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

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

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12840	X	12840	-0-	-0- B	-0-	12840	3			N	-0-					-0-
06	1050	X	238	-0-	-812 B	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	X	281	-0-	-769 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93 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	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-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BP AMERICA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 233575 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13096 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENRY BUES WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					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 GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 14132 PERF. 8485 - 8500

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

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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	0 X	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

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-

PEPONI RANCH (FRIO 4800) 70553 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEARD HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 234231 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4680 - 4686

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERDIDO CREEK (YEGUA)                      70578 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: GOLIAD
  AURORA RESOURCES CORPORATION             036931
    CASCADIA                         WELL #:    1    RRCID -> 182899  COMPL. DATE 03/12/2001  TOTAL DEPTH  5935 PERF. 5651 -  5655
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                 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 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     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PERSON (EDWARDS)                           70778 250   ASSOCIATED              49B                               CNTY: KARNES
  BLACKBRUSH O & G, LLC                    073059
    WIATREK, P. V.                   WELL #:    1    RRCID -> 045852  COMPL. DATE 06/17/1961  TOTAL DEPTH 11051 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     1674 #      1918     -0-         244 B       -5265        331  1     1557  3    Y        27                                34
                                                                   30  9
 06     2430 #      2299     -0-        -131 B       -5396        400  1     1882  3    Y        15       35  1                    14
                                                                   17  9
 07     2511 #      -0-      -0-       -2511 B       -7907                                Y       -0-                                14
 08     2511 #      -0-      -0-       -2511 B      -10418                                Y       -0-                                14
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->    -6079    CANCELLED UNDERAGE ->    -4339
 09     2310 #      -0-      -0-       -2310 B       -8389                                Y         1                                15
 10     2387 #      -0-      -0-       -2387 B      -10776                                Y         3                                18

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    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 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, BEN L. -A-              WELL #:    1    RRCID -> 055751  COMPL. DATE 06/27/1973  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05      310 #       203     -0-        -107 B        -742         36  1      167  3    Y       -0-                                17
 06      240 #       327     -0-          87 B        -655         57  1      270  3    Y       -0-                                17
 07      279 #        16     -0-        -263 B        -918          3  1       13  3    Y       -0-                                17
 08      279 #      -0-      -0-        -279 B       -1197                                Y       -0-                                17
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -747    CANCELLED UNDERAGE ->     -450
 09      330 #      -0-      -0-        -330 B       -1077                                Y       -0-                                17
 10      341 #      -0-      -0-        -341 B       -1418                                Y       -0-                                17
```

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
FORD, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 077946 COMPL. DATE 05/05/1961 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-186					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-216					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-247					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-247					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-123		CANCELLED UNDERAGE ->		-124									
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-123					Y	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-123					Y	NO RPT					-0-

PAWELEK, BEN WELL #: 4 RRCID -> 127124 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10800 - 10811

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	403 #	69	-0-	-334	B	-1103	12	1	57	3	Y	-0-					8
06	300 #	146	-0-	-154	B	-1257	26	1	120	3	Y	-0-					8
07	310 #	17	-0-	-293	B	-1550	3	1	14	3	Y	-0-					8
08	310 #	-0-	-0-	-310	B	-1860					Y	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1353		CANCELLED UNDERAGE ->		-507									
09	300 #	-0-	-0-	-300	B	-1653					Y	-0-					8
10	155 #	-0-	-0-	-155	B	-1808					Y	-0-					8

KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

05	8773 #	9160	-0-	387	B	-7285	1539	1	7241	3	N	345	232	1			363
							380	9									
06	8640 #	2516	-0-	-6124	B	-13409	418	1	1967	3	N	119	272	1			210
							131	9									
07	8928 #	-0-	-0-	-8928	B	-22337					N	249	208	1			251
08	8928 #	-0-	-0-	-8928	B	-31265					N	322	359	1			214
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-23980		CANCELLED UNDERAGE ->		-7285									
09	8640 #	-0-	-0-	-8640	B	-32620					N	249	398	1			65
10	8928 #	-0-	-0-	-8928	B	-41548					N	261	179	1			147

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	713 #	644	-0-	-69	B	-69	483	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	660 #	39	-0-	-621	B	-690	39	1			Y	-0-					-0-
07	682 #	-0-	-0-	-682	B	-1372					Y	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	B	-1744					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1744													
09	630 #	-0-	-0-	-630	B	-2374					Y	-0-					-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651	B	-3025					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-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 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 06/08/1994 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-16394		N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					40
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					40
07	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					40
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					40
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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

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

05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					42
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					42
07	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-					42
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					42
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					42
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					42

PETTUS, E. (REKLAW) 70988 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304

05	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					105
06	810	N	500	-0-	-310	-0-	500	2			N	-0-					105
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	522	2			N	-0-					105
08	868	N	629	-0-	-239	-0-	629	2			N	-0-					105
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					105
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					105

PETTUS, E. (THIRD LULING) 70988 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620

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	-0-					21

RAY, GEORGE WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
CEDAR ENERGY SERVICES, LLC 140670
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

05	496 N	349	-0-	-147 B	-0-	28	1	248	2	Y	66	158	1			89
						73	9									
06	390 N	374	-0-	-16 B	-0-	30	1	265	2	Y	72					161
						79	9									
07	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	43	1	352	2	Y	72	12	1			221
						79	9									
08	DLQ G-10	490	-0-	490 B	490	52	1	355	2	Y	75	172	1			124
						83	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				490												
*09	DLQ G-10	425	-0-	425 B	915	55	1	297	2	Y	66					190
						73	9									
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	915					Y	NO RPT					190

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	434 N	-0-	-0-	-434 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	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-

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	1178 #	201	-0-	-977	-0-	15	1	186	2	N	-0-					50
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					50
07	1054 #	327	-0-	-727	-0-	39	1	288	2	N	-0-					50
08	558 #	403	-0-	-155	-0-	42	1	361	2	N	-0-					50
09	396 R	396	-0-	-0-	-0-	44	1	352	2	N	-0-					50
*10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	2	N	-0-					50

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHIL POWER (4870) //CONT.// 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	120	1	1487	2	N	88					184
							97	9									
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					184
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					184
09	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					184
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					184

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	3					152
							3	9									
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	3					155
							3	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	7					162
							8	9									
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	261	2	N	7					169
							8	9									
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	N	8					177
							9	9									
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					177

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	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	81	1	4261	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4463	-0-	-697	-0-	96	1	4367	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4481	-0-	-696	-0-	95	1	4386	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4181	-0-	-469	-0-	87	1	4094	2	N	-0-					-0-
09	4500	X	4374	-0-	-126	-0-	104	1	4270	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4575	-0-	-44	-0-	86	1	4489	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	430	318	1			169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	324	1			120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	305	321	1			104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	217	158	1			163
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	108	161	1			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					136

PHIL POWER (5100) 71211 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173233 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-					-0-
06	120 X	54	-0-	-66	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
08	155 X	34	-0-	-121	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
09	150 X	21	-0-	-129	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
10	155 X	28	-0-	-127	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

PHIL POWER (5200-B) 71211 574 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 19 RRCID -> 162521 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5298 - 5304

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	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-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	T. A.	-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-

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 7643 PERF. 5983 - 5986

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-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 (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

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

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

05	3100 N	10011	-0-	6911	6911	9989	2	22	9	Y	20	18	1			2
06	3000 N	9589	-0-	6589	13500	9559	2	30	9	Y	27	27	1			2
07	3100 N	11279	-0-	8179	21679	11192	2	87	9	Y	79	69	1			12
08	11160	3533	-0-	-7627	14052	3328	2	205	9	Y	186	166	1			32
09	10800	786	-0-	-10014	4038	608	2	178	9	Y	162	163	1			31
10	11160	1780	-0-	-9380	-0-	1659	2	121	9	Y	110	116	1			25

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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

05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	950	2	229	9	Y	208	220	1			20
06	870 N	805	-0-	-65	-0-	564	2	241	9	Y	219	220	1			19
07	1705 N	701	-0-	-1004	-0-	427	2	274	9	Y	249	228	1			40
08	1178 N	631	-0-	-547	-0-	361	2	270	9	Y	245	239	1			46
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	156	170	1			32
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	502	2	155	9	Y	141	143	1			30

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	542	2	33	9	Y	30	31	1			3
06	540 N	255	-0-	-285	-0-	245	2	10	9	Y	9	11	1			1
07	589 N	118	-0-	-471	-0-	107	2	11	9	Y	10	9	1			2
08	589 N	142	-0-	-447	-0-	90	2	52	9	Y	47	41	1			8
09	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1953	2	45	9	Y	41	41	1			8
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	126	2	48	9	Y	44	43	1			9

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94 R	100	-0-	6 B	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	57	-0-	-33 B	-33	57	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	73	-0-	-20 B	-53	73	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	74	-0-	-19 B	-72	74	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-72												
09	90 #	78	-0-	-12 B	-84	78	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	67	-0-	-26 B	-110	67	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 1 RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4960 - 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-

PLACEDO, EAST (4700) //CONT.// 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	490	-0-	-0- B	-0-	201	2	289	9	Y	263	269	1			15
06	600 N	403	-0-	-197 B	-0-	114	2	289	9	Y	263	254	1			24
07	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	146	2	312	9	Y	284	271	1			37
08	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	163	2	308	9	Y	280	292	1			25
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	313	2	260	9	Y	236	241	1			20
*10	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	270	2	273	9	Y	248	246	1			22

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

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

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

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

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

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

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-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				Y	-0-			-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				Y	-0-			-0-
07	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
08	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135	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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			37

PLACEDO, EAST (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	15097	2749	-0-	-12348	-0-	2702	2	47	9	N	43	46	1		4
06	14610	1586	-0-	-13024	-0-	1534	2	52	9	N	47	47	1		4
07	15097	722	-0-	-14375	-0-	683	2	39	9	N	35	33	1		6
*08	15097	603	-0-	-14494	-0-	596	2	7	9	Y	6	10	1		2
*09	14610	78	-0-	-14532	-0-	37	2	41	9	Y	37	33	1		6
*10	10106 R	10106	-0-	-0-	-0-	9989	2	117	9	Y	106	92	1		20

PLACEDO, EAST (5960) //CONT.// 71802 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5970	-0-	5970	29233	5970	2			N	-0-	11	1			1
*01	0	4500	-0-	4500	33733	4500	2			N	-0-	1	1			-0-
*02	0	3291	-0-	3291	37024	3263	2	28	9	N	25	20	1			5
03	24570	2349	-0-	-22221	14803	2297	2	52	9	N	47	42	1			10
*04	27300	850	-0-	-26450	-0-	831	2	19	9	N	17	24	1			3
*05	28210	4426	-0-	-23784	-0-	4426	2			N	-0-	2	1			1
*06	27300	1009	-0-	-26291	-0-	1006	2	3	9	N	3	4	1			-0-
*07	28210	895	-0-	-27315	-0-	895	2			N	-0-					-0-
*08	28210	906	-0-	-27304	-0-	906	2			N	-0-					-0-
*09	27300	988	-0-	-26312	-0-	988	2			N	-0-					-0-
10	28210	611	-0-	-27599	-0-	611	2			N	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

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	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

05	14B2 EXT	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-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

05	14B2 EXT	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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	208	1	-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-

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	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	2		N	-0-			181
06	450 N	235	-0-	-215 B	-0-	235	2		N	-0-			181
07	496 N	155	-0-	-341 B	-0-	155	2		N	-0-			181
08	558 N	101	-0-	-457 B	-0-	101	1		N	-0-			181
09	240 N	101	-0-	-139 B	-0-	101	1		N	-0-			181
10	155 N	101	-0-	-54 B	-0-	101	1		N	-0-			181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

05	124 N	103	-0-	-21 B	-0-	103	1		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2		N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1		N	-0-			-0-
*09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1		N	-0-			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	1		N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					33
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					33
*09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					33
*10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891 #	1556	-0-	-335	-0-	1545	2	11	9	N	10					140
06	1680 #	450	-0-	-1230	-0-	450	2			N	-0-					140
07	1705 #	1513	-0-	-192	-0-	1513	2			N	-0-					140
08	1705 #	103	-0-	-1602	-0-	103	1			N	-0-					140
09	1650 #	103	-0-	-1547	-0-	103	1			N	-0-					140
10	1550 #	103	-0-	-1447	-0-	103	1			N	-0-					140

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	235 N	235	-0-	-0-	-0-	102	2	133	9	N	121					130
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					130
07	248 N	102	-0-	-146	-0-	102	2			N	-0-					130
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					130
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					130
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-					130

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (STILWELL) 72094 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, R. J. "A" WELL #: 1A RRCID -> 207644 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4544 - 4546

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 173224 COMPL. DATE 12/06/1998 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2740 - 2754

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

SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

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

05	2294 #	2248	-0-	-46	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
06	2220 #	2057	-0-	-163	-0-	2057	2	N	-0-			-0-
07	2511 #	1881	-0-	-630	-0-	1881	2	N	-0-			-0-
08	2511 #	1632	-0-	-879	-0-	1632	2	N	-0-			-0-
09	2430 #	1835	-0-	-595	-0-	1835	2	N	-0-			-0-
10	2263 #	1930	-0-	-333	-0-	1930	2	N	-0-			-0-

POESTA CREEK (2900) 72094 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 266755 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2908 - 2914

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	5246	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	4960	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					58
06	1350 N	218	-0-	-1132	-0-	218	2			N	-0-					58
07	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					58
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					58
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					58
10	1364 N	816	-0-	-548	-0-	816	2			N	-0-					58

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
XOG OPERATING LLC 945921
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

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

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

POWDERHORN (5200 SAND) 72781 852 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

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-

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	3472 X	3112	-0-	-360	-0-	3112	2	N	-0-			-0-
06	3360 X	2348	-0-	-1012	-0-	2348	2	N	-0-			-0-
07	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2	N	-0-			-0-
08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2	N	-0-			-0-
09	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2	N	-0-			-0-
*10	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2	N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 244421 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 1355 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
FROMME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234276 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 2242 PERF. 1393 - 1397

05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-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-

KENNE WELL #: 1 RRCID -> 262181 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 2260 PERF. 2096 - 2102

05	4340 X	1427	-0-	-2913	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
06	1950 X	183	-0-	-1767	-0-	183	2		N	-0-			-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				N	-0-			-0-
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

05	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2		N	-0-			-0-
06	3090 X	1360	-0-	-1730	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
07	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2		N	-0-			-0-
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			-0-
09	5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-				N	NO RPT			-0-
10	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
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	-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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. //CONT.// 938285

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	222					N	-0-					-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

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

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2113					N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

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

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

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

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WOODLANDS OIL AND GAS INC. //CONT.// 938285
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

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

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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 (4100) 73147 624 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
URBAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170173 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4095 - 4100

05	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	5387					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4674 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12617	X	9530	-0-	-3087	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9014	-0-	-3196	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	9620	-0-	-2997	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
08	12617	X	9867	-0-	-2750	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
09	12210	X	8450	-0-	-3760	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	9207	-0-	-403	-0-	9207	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO) 73293 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	253	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	5	3	1			5
							6	9									
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	N	6	6	1			5
							7	9									
08	279	N	273	-0-	-6	-0-	31	1	239	2	N	3	5	1			3
							3	9									
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	32	1	280	2	N	6	3	1			6
							7	9									
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	45	1	352	2	N	6	8	1			4
							7	9									

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) //CONT.// 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	N	3	2	1			6
							3	9									
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	35	1	316	2	N	7	5	1			8
							8	9									
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	6	8	1			6
							7	9									
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	49	1	375	2	N	6	7	1			5
							7	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	387	2	N	7	4	1			8
							8	9									
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	79	1	622	2	N	10	11	1			7
							11	9									

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	338	2	N	2	2	1			5
							2	9									
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	37	1	339	2	N	8	5	1			8
							9	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	47	1	378	2	N	8	9	1			7
							9	9									
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	51	1	385	2	N	6	8	1			5
							7	9									
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	388	2	N	8	5	1			8
							9	9									
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	72	1	562	2	N	9	11	1			6
							10	9									

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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
KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

05	155 #	-0-	-0-	-155	-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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1196	-0-	-2462	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	2100 #	563	-0-	-1537	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	1860 #	716	-0-	-1144	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	1860 #	384	-0-	-1476	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
10	1209 #	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	3057	-0-	3057	14330	3057	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	3011	-0-	3011	17341	3011	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	3599	-0-	3599	20940	3599	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	4047	-0-	4047	24987	4047	2			N	-0-					-0-
09	28574 X	3587	-0-	-24987	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
*10	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 9 RRCID -> 120398 COMPL. DATE 02/19/1986 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 3552

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

05	186 X	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	180 X	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
09	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
*10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3789 R	3789	-0-	-0-	-0-	403	1	3386	2	N	-0-					-0-
06	3570 #	3397	-0-	-173	-0-	377	1	3020	2	N	-0-					-0-
07	3689 #	3542	-0-	-147	-0-	403	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	3782 #	2724	-0-	-1058	-0-	403	1	2321	2	N	-0-					-0-
09	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	390	1	3445	2	N	-0-					-0-
10	3782 #	3610	-0-	-172	-0-	403	1	3207	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	222	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	Y	5	3	1			5
						6	9									
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	216	2	Y	4	5	1			4
						4	9									
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	221	2	Y	4	5	1			3
						4	9									
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	209	2	Y	5	3	1			5
						6	9									
*10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	40	1	316	2	Y	5	6	1			4
						6	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	88	1	924	2	Y	7	6	1			13
							8	9									
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	104	1	945	2	Y	22	12	1			23
							24	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	103	1	836	2	Y	17	24	1			16
							19	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	Y	14	19	1			11
							15	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	114	1	987	2	Y	20	10	1			21
							22	9									
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	160	1	1254	2	Y	20	27	1			14
							22	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	#	17760	-0-	-995	-0-	215	1	17437	2	N	98	174	1			57
							108	9									
06	17550	#	14908	-0-	-2642	-0-	201	1	14630	2	N	70					127
							77	9									
07	18201	R	18201	-0-	-0-	-0-	217	1	17897	2	N	79	168	1			38
							87	9									
08	17918	#	17172	-0-	-746	-0-	216	1	16866	2	N	82					120
							90	9									
09	17190	#	15816	-0-	-1374	-0-	211	1	15518	2	N	79					199
							87	9									
10	18166		15986	-0-	-2180	-0-	218	1	15691	2	N	70	179	1			90
							77	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25634	-0-	-2824	-0-	1656	1	23622	2	N	323	178	1			472
							1	4	355	9							
06	26730	X	11925	-0-	-14805	-0-	829	1	10948	2	N	134	175	1			431
							1	4	147	9							
07	28210	X	22722	-0-	-5488	-0-	1567	1	20892	2	N	239	360	1			310
							263	9									
08	28210	X	23649	-0-	-4561	-0-	1606	1	21711	2	N	302	181	1			431
							332	9									
09	27300	X	22693	-0-	-4607	-0-	1553	1	20899	2	N	219	358	1			292
							241	9									
10	25637	X	21838	-0-	-3799	-0-	1573	1	19981	2	N	258	369	1			181
							284	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 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	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 7) //CONT.// 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	9808	-0-	-1879	-0-	576	1	9232	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9110	-0-	-1660	-0-	546	1	8564	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	9183	-0-	-1760	-0-	552	1	8631	2	N	-0-					-0-
08	10385	X	9022	-0-	-1363	-0-	595	1	8427	2	N	-0-					-0-
09	9870	X	8570	-0-	-1300	-0-	699	1	7871	2	N	-0-					-0-
10	9796	X	8624	-0-	-1172	-0-	702	1	7922	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	61	1	635	2	Y	5	4	1			9
							6	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	71	1	643	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	78	1	638	2	Y	13	16	1			12
							14	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	85	1	649	2	Y	11	14	1			9
							12	9									
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	671	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
*10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	113	1	888	2	Y	14	18	1			11
							15	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	242	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	218	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	211	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	330	2	Y	5	7	1			3
							6	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		3736	-0-	3736	12330	3736	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		4564	-0-	4564	16894	4564	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		4915	-0-	4915	21809	4915	2			Y	-0-					-0-
08	27372	X	5563	-0-	-21809	-0-	5563	2			Y	-0-					-0-
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			Y	-0-					-0-
*10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	33	1	251	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	282	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	570	-0-	-1259	-0-	570	2			N	-0-					128
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					128
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1210	2	6	9	N	5					133
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	2	6	9	N	5					138
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	16	2			N	-0-					138

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	17	1	157	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	147	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	243	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

05	3007	X	2101	-0-	-906	-0-	181	1	1906	2	Y	13	10	1			24
							14	9									
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	322	1	2928	2	Y	68	23	1			69
							75	9									
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	410	1	3312	2	Y	67	73	1			63
							74	9									
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	392	1	3008	2	Y	51	73	1			41
							56	9									
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	398	1	3471	2	Y	69	36	1			74
							76	9									
*10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	492	1	3865	2	Y	62	92	1			44
							68	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

05	3565	X	2046	-0-	-1519	-0-	176	1	1856	2	Y	13	6	1			20
							14	9									
06	3450	X	2354	-0-	-1096	-0-	227	1	2074	2	Y	48	19	1			49
							53	9									
07	3565	X	3527	-0-	-38	-0-	382	1	3077	2	Y	62	53	1			58
							68	9									
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	414	1	3178	2	Y	54	69	1			43
							59	9									
09	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	420	1	3666	2	Y	74	38	1			79
							81	9									
*10	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	654	1	5140	2	Y	82	101	1			60
							90	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	82	1	856	2	Y	6	5	1			12
							7	9									
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	98	1	897	2	Y	20	11	1			21
							22	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	113	1	912	2	Y	19	23	1			17
							21	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	107	1	820	2	Y	14	20	1			11
							15	9									
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	Y	18	10	1			19
							20	9									
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	153	1	1205	2	Y	19	24	1			14
							21	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

05	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	403	1	1961	2	N	5					25
							6	9									
06	2310	X	2138	-0-	-172	-0-	390	1	1744	2	N	4					29
							4	9									
07	2387	X	2367	-0-	-20	-0-	403	1	1961	2	N	3					32
							3	9									
08	2387	X	1962	-0-	-425	-0-	364	1	1594	2	N	4					36
							4	9									
09	2280	X	2081	-0-	-199	-0-	390	1	1687	2	N	4					40
							4	9									
10	2356	X	2126	-0-	-230	-0-	403	1	1720	2	N	3					43
							3	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LABAY, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163816 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8781 - 8790

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	6046	-0-	-433	-0-	522	1	5481	2	Y	39	32	1			75
							43	9									
06	6270	X	4926	-0-	-1344	-0-	477	1	4338	2	Y	101	71	1			105
							111	9									
07	5394	X	5133	-0-	-261	-0-	555	1	4479	2	Y	90	110	1			85
							99	9									
08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	480	1	3675	2	Y	62	97	1			50
							68	9									
09	174	X	174	-0-	-0-	-0-	18	1	153	2	Y	3	44	1			9
							3	9									
10	6045	X	550	-0-	-5495	-0-	61	1	480	2	Y	8	11	1			6
							9	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	50	-0-	-260	-0-	4	1	46	2	Y	-0-	1	1			2
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	122	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	210	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	Y	4	6	1			3
							4	9									

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 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	1271	N	504	-0-	-767	-0-	44	1	457	2	Y	3	5	1			9
							3	9									
06	900	N	461	-0-	-439	-0-	45	1	405	2	Y	10	9	1			10
							11	9									
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	87	1	697	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	104	1	799	2	Y	14	16	1			11
							15	9									
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	719	2	Y	15	10	1			16
							17	9									
10	806	N	566	-0-	-240	-0-	63	1	494	2	Y	8	18	1			6
							9	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	817	-0-	-113	-0-	140	1	670	2	N	6					28
							7	9									
06	900	X	684	-0-	-216	-0-	135	1	547	2	N	2					30
							2	9									
07	930	X	842	-0-	-88	-0-	140	1	700	2	N	2					32
							2	9									
08	T. A.		639	-0-	639	639	140	1	479	2	N	18					50
							20	9									
09	T. A.		800	-0-	800	1439	135	1	646	2	N	17					67
							19	9									
*10	T. A.		709	-0-	709	2148	140	1	561	2	N	7					74
							8	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) //CONT.// 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 192120 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 9540 - 9550

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

05	12431	#	11842	-0-	-589	-0-	690	1	11055	2	N	88	168	1			151
							97	9									
06	11910	#	11213	-0-	-697	-0-	669	1	10496	2	N	44					195
							48	9									
07	12121	#	11820	-0-	-301	-0-	707	1	11057	2	N	51					246
							56	9									
08	11842		11515	-0-	-327	-0-	754	1	10681	2	N	73	282	1			37
							80	9									
09	11472		11472	-0-	-0-	-0-	931	1	10480	2	N	55					92
							61	9									
10	11842		11552	-0-	-290	-0-	935	1	10547	2	N	64					156
							70	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

05	1023	X	965	-0-	-58	-0-	161	1	789	2	Y	14	46	1			27
							15	9									
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	188	1	833	2	Y	8					35
							9	9									
07	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	218	1	905	2	Y	10					45
							11	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	238	1	853	2	Y	5					50
							6	9									
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	246	1	766	2	Y	5					55
							6	9									
10	1147	N	1012	-0-	-135	-0-	297	1	708	2	Y	6					61
							7	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 230784 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 13226 PERF.10336 - 10354

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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

05	1023 X	644	-0-	-379	-0-	644	2			N	-0-					229
06	990 X	385	-0-	-605	-0-	379	2	6	9	N	5					234
07	837 X	614	-0-	-223	-0-	602	2	12	9	N	11					245
08	651 N	404	-0-	-247	-0-	404	2			N	-0-					245
09	390 N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					245
10	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2			N	-0-					245

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

05	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	774	1	3780	2	Y	21	132	1			57
						23	9									
06	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	717	1	3185	2	Y	8					65
						9	9									
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	717	1	2983	2	Y	10					75
						11	9									
08	3906 X	3196	-0-	-710	-0-	697	1	2492	2	Y	6					81
						7	9									
09	3780 X	2711	-0-	-1069	-0-	659	1	2048	2	Y	4					85
						4	9									
10	3906 X	2167	-0-	-1739	-0-	638	1	1522	2	Y	6					91
						7	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

05	2480 X	2251	-0-	-229	-0-	530	1	1721	2	N	-0-					32
06	2160 X	1788	-0-	-372	-0-	513	1	1275	2	N	-0-					32
07	2201 X	1481	-0-	-720	-0-	342	1	1139	2	N	-0-					32
08	2263 X	2228	-0-	-35	-0-	530	1	1698	2	N	-0-					32
09	2190 X	1870	-0-	-320	-0-	513	1	1357	2	N	-0-					32
10	2263 X	1817	-0-	-446	-0-	530	1	1287	2	N	-0-					32

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 8 RRCID -> 049958 COMPL. DATE 03/20/1971 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

HARTT G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 259743 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12128 - 12198

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

*05	11377 X	9919	-0-	-1458	-0-	9895	2	24	9	N	22					212
*06	11010 X	1959	-0-	-9051	-0-	1959	2			N	-0-					212
*07	11284 X	899	-0-	-10385	-0-	899	2			N	-0-					212
*08	9889 X	1305	-0-	-8584	-0-	1305	2			N	-0-					212
*09	9570 X	900	-0-	-8670	-0-	900	2			N	-0-					212
10	9889 X	231	-0-	-9658	-0-	231	2			N	-0-	172	1			40

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

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-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

05	8122 X	7936	-0-	-186	-0-	1418	1	6506	3	N	11					145
						12	9									
06	7860 X	7063	-0-	-797	-0-	1542	1	5504	3	N	15					160
						17	9									
07	8122 X	7347	-0-	-775	-0-	1393	1	5900	3	N	49					209
						54	9									
08	8246 X	7351	-0-	-895	-0-	1270	1	6064	3	N	15					224
						17	9									
09	7980 X	7375	-0-	-605	-0-	1483	1	5873	3	N	17	170	1			71
						19	9									
10	7936 X	7259	-0-	-677	-0-	1067	1	6184	3	N	7					78
						8	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35185 X	32212	-0-	-2973	-0-	1888	1	30271	2	N	48					241
						53	9									
06	32910 X	30326	-0-	-2584	-0-	1815	1	28491	2	N	18	152	1			107
						20	9									
07	33821 X	31012	-0-	-2809	-0-	1861	1	29112	2	N	35					142
						39	9									
08	32829 X	31773	-0-	-1056	-0-	2091	1	29617	2	N	59	61	1			140
						65	9									
09	31740 X	30501	-0-	-1239	-0-	2485	1	27974	2	N	38					178
						42	9									
10	32209 X	30833	-0-	-1376	-0-	2504	1	28255	2	N	67	169	1			76
						74	9									

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

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

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

05	651 N	134	-0-	-517	-0-	11	1	121	2	Y	2	2	1			3
						2	9									
06	180 N	88	-0-	-92	-0-	8	1	78	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	220	2	Y	4	2	1			4
						4	9									
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	Y	1	4	1			1
						1	9									
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	3	1	1			3
						3	9									
*10	248 N	30	-0-	-218	-0-	3	1	27	2	Y	-0-	3	1			-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-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	7223 X	6212	-0-	-1011 B	-0-	6212	2			N	-0-			62
06	8220 X	7015	-0-	-1205 B	-0-	7015	2			N	-0-			62
07	8494 X	7000	-0-	-1494 B	-0-	7000	2			N	-0-			62
08	8494 X	6279	-0-	-2215 B	-0-	6279	2			N	-0-			62
09	7110 X	5260	-0-	-1850 B	-0-	5260	2			N	-0-			62
10	7254 X	5506	-0-	-1748 B	-0-	360	1	5146	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-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.13410 - 13494

05	10261 X	1128	-0-	-9133	-0-	141	1	981	2	Y	5	152	1	17
						6	9							
06	9930 X	8361	-0-	-1569	-0-	905	1	7445	2	Y	10			27
						11	9							
07	10261 X	9034	-0-	-1227	-0-	935	1	8082	2	Y	15			42
						17	9							
08	8608 X	8608	-0-	-0-	-0-	935	1	7669	2	Y	4			46
						4	9							
09	8370 X	8299	-0-	-71	-0-	885	1	7410	2	Y	4			50
						4	9							
10	9021 X	8821	-0-	-200	-0-	930	1	7884	2	Y	6			56
						7	9							

HARTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 203955 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13398 - 13634

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-

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

05	527 N	492	-0-	-35	-0-	234	1	258	2	N	-0-			-0-
06	630 N	470	-0-	-160	-0-	227	1	243	2	N	-0-			-0-
07	558 N	521	-0-	-37	-0-	236	1	285	2	N	-0-			-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	-0-	238	1	281	2	N	-0-			-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	238	1	301	2	N	-0-			-0-
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	245	1	306	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13402 - 13486

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3455	-0-	-234	-0-	643	1	2812	2	N	-0-			-0-
06	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	622	1	2660	2	N	-0-			-0-
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	659	1	3003	2	N	-0-			-0-
08	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	668	1	2833	2	N	-0-			-0-
09	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	696	1	2746	2	N	-0-			-0-
*10	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	737	1	3045	2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7347 X	7336	-0-	-11	-0-	871	1	6465	2	N	-0-			-0-
06	7110 X	6933	-0-	-177	-0-	841	1	6092	2	N	-0-			-0-
07	7347 X	7010	-0-	-337	-0-	861	1	6149	2	N	-0-			-0-
08	7347 X	7001	-0-	-346	-0-	898	1	6103	2	N	-0-			-0-
09	7110 X	6560	-0-	-550	-0-	951	1	5609	2	N	-0-			-0-
10	7347 X	7067	-0-	-280	-0-	1005	1	6062	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	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-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19716 X	19671	-0-	-45	-0-	3520	1	16151	3	N	-0-			-0-
06	18240 X	17564	-0-	-676	-0-	3843	1	13721	3	N	-0-			-0-
07	18848 X	18060	-0-	-788	-0-	3449	1	14611	3	N	-0-			-0-
08	19685 X	16830	-0-	-2855	-0-	2914	1	13916	3	N	-0-			-0-
09	19050 X	5097	-0-	-13953	-0-	1028	1	4069	3	N	-0-			-0-
10	19685 X	11539	-0-	-8146	-0-	1698	1	9841	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22024 X	22024	-0-	-0-	-0-	3941	1	18083	3	N	-0-			5
06	21090 X	20177	-0-	-913	-0-	4415	1	15762	3	N	-0-			5
07	21793 X	21543	-0-	-250	-0-	4114	1	17429	3	N	-0-			5
08	22475 X	21319	-0-	-1156	-0-	3691	1	17628	3	N	-0-			5
09	21750 X	20821	-0-	-929	-0-	4198	1	16623	3	N	-0-			5
10	22010 X	21136	-0-	-874	-0-	3111	1	18025	3	N	-0-			5

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)//CONT.// 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	18	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	19	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	14	1	60	3	N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4445	-0-	-1197	-0-	795	1	3650	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	3994	-0-	-1016	-0-	874	1	3120	3	N	-0-					-0-
07	5177	X	4156	-0-	-1021	-0-	794	1	3362	3	N	-0-					-0-
08	4929	X	4025	-0-	-904	-0-	697	1	3328	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	3818	-0-	-742	-0-	770	1	3048	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	3765	-0-	-668	-0-	554	1	3211	3	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	#	2457	-0-	-364	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	2730	#	2228	-0-	-502	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2946	R	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	2449	#	2205	-0-	-244	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
09	2370	#	2256	-0-	-114	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
10	2945	#	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	249	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	25	1	228	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	44	1	349	2	Y	6	8	1			4
							7	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

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

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST) 73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	2076	-0-	-249	-0-	2075	2	1	9	N	1					118
06	2250	1462	-0-	-788	-0-	1451	2	11	9	N	10					128
07	2232 #	1293	-0-	-939	-0-	1293	2			N	-0-					128
08	2077 N	1409	-0-	-668	-0-	1409	2			N	-0-					128
09	1470 N	1283	-0-	-187	-0-	1257	2	26	9	N	24					152
*10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1368	2	8	9	N	7					159

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	8912	-0-	8912	31680	8799	2	113	9	N	103	164	1			116
06	T. A.	8591	-0-	8591	40271	8523	2	68	9	N	62	163	1			15
07	T. A.	9471	-0-	9471	49742	9393	2	78	9	N	71					86
08	57816	8074	-0-	-49742	-0-	8023	2	51	9	N	46					132
09	8955	8955	-0-	-0-	-0-	8901	2	54	9	N	49	167	1			14
*10	8105	8105	-0-	-0-	-0-	8039	2	66	9	N	60					74

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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

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

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 136343 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2392 - 2402

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 6355 PERF. N/A

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

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

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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	185	187	1			170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	159	1			257
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	215	347	1			125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	344	1			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	251	173	1			192
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	344	1			210

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	1581 X	1029	-0-	-552	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
06	1290 X	928	-0-	-362	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	1209 X	887	-0-	-322	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	1085 X	827	-0-	-258	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*09	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	436	1	794	2	N	-0-					-0-
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

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

DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13856 - 14208

05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	8 X	-0-	-0-	-8	-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-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184594 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14077 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	569	1	5625	2	N	-0-					-0-
06	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	557	1	5430	2	N	-0-					-0-
07	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	579	1	5648	2	N	-0-					-0-
08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	599	1	5401	2	N	-0-					-0-
09	5250	X	5149	-0-	-101	-0-	614	1	4535	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4660	-0-	-765	-0-	580	1	4080	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	32017	X	32017	-0-	-0-	-0-	1880	1	30137	2	N	-0-					-0-
06	30670	X	30670	-0-	-0-	-0-	1837	1	28833	2	N	-0-					-0-
07	30704	X	30704	-0-	-0-	-0-	1844	1	28860	2	N	-0-					-0-
08	20017	X	20017	-0-	-0-	-0-	1320	1	18697	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
06	90	N	62	-0-	-28	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	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	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	1185	1	18998	2	N	-0-					-0-
06	19191	X	19191	-0-	-0-	-0-	1149	1	18042	2	N	-0-					-0-
07	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	1238	1	19375	2	N	-0-					-0-
08	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	1373	1	19455	2	N	-0-					-0-
09	20207	X	20207	-0-	-0-	-0-	1649	1	18558	2	N	-0-					-0-
*10	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	1832	1	20674	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: RRCID -> 227402 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12714 - 12748

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 NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BABER ESTATE GU WELL #: 2 RRCID -> 230661 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15114 - 15520

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

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

05	2387 X	1754	-0-	-633	-0-	530	1	1224	2	N	-0-					39
06	2340 X	1916	-0-	-424	-0-	513	1	1403	2	N	-0-					39
07	2418 X	1846	-0-	-572	-0-	530	1	1316	2	N	-0-					39
08	2418 X	1941	-0-	-477	-0-	530	1	1411	2	N	-0-					39
09	1980 X	1839	-0-	-141	-0-	513	1	1326	2	N	-0-					39
10	1984 X	1945	-0-	-39	-0-	530	1	1415	2	N	-0-					39

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	3	1	230	2	N	1	2	1			-0-
						1	9									
06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	3	1	236	2	N	2					2
						2	9									
07	248 N	133	-0-	-115	-0-	2	1	130	2	N	1	2	1			1
						1	9									
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	2	1	182	2	N	1					2
						1	9									
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	2	1			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

PROVIDENT CITY, NE (2100) 73296 213 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 2D RRCID -> 182007 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2092 - 2095

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
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	3719	-0-	3719	10837	413	1	3306	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	3529	-0-	3529	14366	409	1	3120	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	3273	-0-	3273	17639	106	1	3167	2	N	-0-			-0-
08	T. A.	3133	-0-	3133	20772	118	1	3015	2	N	-0-			-0-
09	23933	3161	-0-	-20772	-0-	107	1	3054	2	N	-0-			-0-
*10	3275	3275	-0-	-0-	-0-	107	1	3168	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

05	T. A.	63	-0-	63	233	7	1	56	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	29	-0-	29	262	4	1	25	2	N	-0-			-0-
07	T. A.	56	-0-	56	318	2	1	54	2	N	-0-			-0-
08	365 X	47	-0-	-318	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	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	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			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	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	1967	1	6410	2	N	-0-			123
06	5610 X	3869	-0-	-1741	-0-	1209	1	2660	2	N	-0-			123
07	5797 X	4596	-0-	-1201	-0-	1120	1	3476	2	N	-0-			123
08	5797 X	5552	-0-	-245	-0-	662	1	4890	2	N	-0-			123
09	5610 X	5311	-0-	-299	-0-	993	1	4318	2	N	-0-			123
*10	9562 X	9562	-0-	-0-	-0-	2070	1	7492	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	0 #	-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

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	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
06	150 N	15	-0-	-135	-0-	15	3	Y	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	Y	-0-			-0-
08	124 N	11	-0-	-113	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LAMAY CORPORATION 484025
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	1380	3		Y	-0-			-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		Y	-0-			-0-
07	1643 N	422	-0-	-1221	-0-	422	3		Y	-0-			-0-
08	1395 N	116	-0-	-1279	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
09	1200 N	101	-0-	-1099	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-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	155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3		Y	-0-			-0-
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	3		Y	-0-			-0-
08	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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	279 #	56	-0-	-223	-0-	56	3		Y	-0-			-0-
06	300 #	10	-0-	-290	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
07	310 #	10	-0-	-300	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08	310 #	103	-0-	-207	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

05	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-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	14B DENY	-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	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-

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	155	N	85	-0-	-70	-0-	38	2	47	9	N	43	82	1			55
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	12					67
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					67
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	12	2	15	9	N	14	26	1			17
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	4					21
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					21
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1412	2	183	9	N	166	166	1			137
06	1680	X	1534	-0-	-146	-0-	1366	2	168	9	N	153	166	1			124
07	1736	X	1411	-0-	-325	-0-	1227	2	184	9	N	167	160	1			131
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	1048	2	158	9	N	144	157	1			118
09	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2218	892	2	120	9	N	109	140	1			87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2218					N	NO RPT					87

DOUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 267303 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3571 - 3584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	-0-	-0-	-13392	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYDSON ENERGY, INC. 833587
BOOTHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257633 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2914	-0-	-1023	-0-	2907	2	7	9	N	6					202
06	3510	X	2434	-0-	-1076	-0-	2426	2	8	9	N	7					209
07	3627	X	2435	-0-	-1192	-0-	2431	2	4	9	N	4					213
08	3565	X	2788	-0-	-777	-0-	2788	2			N	-0-					213
09	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2866	2	11	9	N	10					223
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3142	2	8	9	N	7					230

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	866	X	866	-0-	-0-	-0-	760	2	106	9	N	96	182	1			94
06	900	X	712	-0-	-188	-0-	644	2	68	9	N	62					156
07	961	X	756	-0-	-205	-0-	706	2	50	9	N	45					201
08	961	X	880	-0-	-81	-0-	825	2	55	9	N	50	174	1			77
09	930	X	643	-0-	-287	-0-	585	2	58	9	N	53					130
10	868	X	625	-0-	-243	-0-	535	2	90	9	N	82	178	1			34

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	179	1			-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-

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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2385	2	396	9	N	360	322	1			195
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2272	2	238	9	N	216	332	1			79
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2327	2	250	9	N	227	142	1			164
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2572	2	282	9	N	256	346	1			74
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1699	2	273	9	N	248	162	1			160
*10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1358	2	243	9	N	221	346	1			35

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-166	-0-	285	2	138	9	N	125	181	1			145
06	570	X	342	-0-	-228	-0-	244	2	98	9	N	89	112	1			122
07	589	X	463	-0-	-126	-0-	341	2	122	9	N	111	168	1			65
08	496	X	487	-0-	-9	-0-	389	2	98	9	N	89					154
09	480	X	240	-0-	-240	-0-	194	2	46	9	N	42	174	1			22
10	465	X	304	-0-	-161	-0-	127	2	177	9	N	161					183

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3163	-0-	-557	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3379	X	1699	-0-	-1680	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	INC G-10		4170	-0-	4170	4170	4170	2			N	-0-					-0-
09	INC G-10		4432	-0-	4432	8602	4432	2			N	-0-					-0-
10	INC G-10		3246	-0-	3246	11848	3246	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) //CONT.// 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	217 N	131	-0-	-86 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775 #	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-					-0-
06	750 #	652	-0-	-98	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	775 #	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	750 #	674	-0-	-76	-0-	674	2			N	-0-					-0-
10	837 #	521	-0-	-316	-0-	521	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	775 X	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	750 X	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
08	759 X	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
09	690 X	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	868 X	510	-0-	-358	-0-	510	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

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

05	6262 X	5540	-0-	-722	-0-	1515	1	4025	2	N	-0-			-0-
06	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1385	1	4217	2	N	-0-			-0-
07	6107 X	5089	-0-	-1018	-0-	1392	1	3697	2	N	-0-			-0-
08	6107 X	5038	-0-	-1069	-0-	1403	1	3635	2	N	-0-			-0-
09	5910 X	4542	-0-	-1368	-0-	1082	1	3460	2	N	-0-			-0-
10	5797 X	5175	-0-	-622	-0-	1328	1	3847	2	N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

W. J. FOX "A" WELL #: 44 RRCID -> 248814 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 2467 - 2472

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 (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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	930 N	24	-0-	-906	-0-	24	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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 (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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
O'BRIEN-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 197271 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5040 - 5043

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.	-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-

FOX, W. J. "A" WELL #: 16 RRCID -> 196954 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 5564 - 5572

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-

W. J. FOX "A" WELL #: 20 RRCID -> 256714 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5514 - 5527

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					47
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					47
*04	14B2 EXT	82	-0-	82	82	82	2			N	-0-					47
*05	14B2 EXT	331	-0-	331	413	331	2			N	-0-					47
*06	795 X	382	-0-	-413	-0-	382	2			N	-0-					47
*07	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					47
*08	279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					47
*09	270 N	96	-0-	-174	-0-	96	2			N	-0-					47
*10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
07	837 X	-0-	-0-	-837	-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-

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

05	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1736	2	31	9	Y	28	41	1	11
06	1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1637	2	33	9	Y	30			41
07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1918	2	34	9	Y	31	33	1	39
08	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1654	2	32	9	Y	29	38	1	30
09	1680 N	1630	-0-	-50	-0-	1597	2	33	9	Y	30	33	1	27
10	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1636	2	18	9	Y	16	25	1	18

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

05	1178 X	278	-0-	-900	-0-	109	2	169	9	Y	154	229	1	41
06	660 X	380	-0-	-280	-0-	140	2	240	9	Y	218	220	1	39
07	682 X	416	-0-	-266	-0-	183	2	233	9	Y	212	210	1	41
08	465 X	399	-0-	-66	-0-	195	2	204	9	Y	185	165	1	61
09	390 X	325	-0-	-65	-0-	150	2	175	9	Y	159	182	1	38
10	403 X	294	-0-	-109	-0-	125	2	169	9	Y	154	150	1	42

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

05	1116 N	1051	-0-	-65	-0-	367	2	684	9	Y	622	636	1	60
06	1050 N	850	-0-	-200	-0-	392	2	458	9	Y	416	420	1	56
07	992 N	426	-0-	-566	-0-	274	2	152	9	Y	138	161	1	33
08	651 N	427	-0-	-224	-0-	200	2	227	9	Y	206	207	1	32
09	630 N	413	-0-	-217	-0-	213	2	200	9	Y	182	171	1	43
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	150	2	242	9	Y	220	229	1	34

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

05	32643 X	-0-	-0-	-32643	-0-					Y	-0-	17	1	-0-
06	31590 X	1555	-0-	-30035	-0-	1555	2			Y	-0-			-0-
07	32643 X	-0-	-0-	-32643	-0-					Y	-0-			-0-
08	32643 X	60	-0-	-32583	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	31590 X	65	-0-	-31525	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
*10	747 X	747	-0-	-0-	-0-	172	2	575	9	Y	523	455	1	68

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1674	-0-	-651	-0-	715	2	959	9	Y	872	908	1			86
06	1800 #	1210	-0-	-590	-0-	569	2	641	9	Y	583	590	1			79
07	1860 #	1140	-0-	-720	-0-	463	2	677	9	Y	615	578	1			116
08	1240 N	902	-0-	-338	-0-	308	2	594	9	Y	540	569	1			87
09	1200 N	772	-0-	-428	-0-	438	2	334	9	Y	304	312	1			79
*10	1147 N	592	-0-	-555	-0-	341	2	251	9	Y	228	267	1			40

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3905	3905	-0-	-0-	-0-	3875	2	30	9	N	27					59
06	3674	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					59
07	3703	3703	-0-	-0-	-0-	3672	2	31	9	N	28					87
08	3495	3495	-0-	-0-	-0-	3467	2	28	9	N	25					112
09	3329	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					112
*10	3227	3227	-0-	-0-	-0-	3205	2	22	9	N	20					132

CTR PETROLEUM, INC. 191850
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

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

05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	105					172
						116	9									
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	76	1	157	2	Y	90	163	1			99
						99	9									
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	Y	94					193
						103	9									
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	108	2	Y	100	229	1			64
						110	9									
09	300 N	230	-0-	-70	-0-	52	1	83	2	Y	86	88	1			62
						95	9									
10	279 N	231	-0-	-48	-0-	60	1	125	2	Y	42	44	1			60
						46	9									

REFUGIO HEARD (6200) 75626 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 229847 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6104 - 6109

05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	156	1	1101	2	Y	1					42
						1	9									
06	1350 N	1045	-0-	-305	-0-	54	1	981	2	Y	9					51
						10	9									
07	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	57	1	1073	2	Y	5					56
						6	9									
08	1271 N	1125	-0-	-146	-0-	78	1	1041	2	Y	5					61
						6	9									
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	437	1	910	2	Y	5					66
						6	9									
10	1147 N	1003	-0-	-144	-0-	373	1	629	2	Y	1					67
						1	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

05	3596 X	1968	-0-	-1628	-0-	79	1	1889	2	Y	-0-					-0-
06	3480 X	3240	-0-	-240	-0-	1061	1	2179	2	Y	-0-					-0-
07	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	1521	1	2296	2	Y	-0-					-0-
08	3627 X	3614	-0-	-13	-0-	1320	1	2294	2	Y	-0-					-0-
09	3510 X	3264	-0-	-246	-0-	1260	1	2004	2	Y	-0-					-0-
10	3720 X	2098	-0-	-1622	-0-	677	1	1421	2	Y	-0-					-0-

REFUGIO HEARD (6300) 75626 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PANHANDLE PROD. & REFG. CO. 638370
REILLY, W. J., ETAL WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

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

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

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	14B DENY	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-

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 953768
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-

38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (3220) 75654 135 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 15 RRCID -> 063675 COMPL. DATE 07/30/1975 TOTAL DEPTH 4936 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RYALS ESTATE WELL #: P 7M RRCID -> 123775 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6121 - 6123

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1177	-0-	-63	-0-	115 130	1 9	932	2	Y	118	103	2			30
06	1170 #	986	-0-	-184	-0-	128 90	1 9	768	2	Y	82	106	2			6
07	1147 #	1037	-0-	-110	-0-	114 101	1 9	822	2	Y	92	90	2			8
08	1178 #	1010	-0-	-168	-0-	123 107	1 9	780	2	Y	97	94	2			11
09	1140 #	745	-0-	-395	-0-	100 80	1 9	565	2	Y	73	71	2			13
10	1178 #	258	-0-	-920	-0-	32 69	1 9	157	2	Y	63	59	2			17

REFUGIO OLD //CONT.// 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC //CONT.// 250964
OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

OMELVENY, J. M., PROD. CO. 622710
SHELLY WELL #: 1 RRCID -> 003938 COMPL. DATE 01/24/1951 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-

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	-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-

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	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	162	1	1308	2	N	7					92
						8	9									
06	1470 #	1236	-0-	-234	-0-	175	1	1057	2	N	4					96
						4	9									
07	1705 #	1555	-0-	-150	-0-	189	1	1366	2	N	-0-					96
08	1804 R	1804	-0-	-0-	-0-	245	1	1556	2	N	3					99
						3	9									
09	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	249	1	1414	2	N	4					103
						4	9									
10	1550 #	1444	-0-	-106	-0-	243	1	1199	2	N	2					105
						2	9									

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	40			168
06	150 X	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	136	148 1		156
07	155 X	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	186	166 1		176
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	209	302 1		83
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	227	166 1		144
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	220	266 1		98

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

05	310 X	224	-0-	-86 B	-0-	96 2	128 9	Y	116	122 1		12
06	300 X	279	-0-	-21 B	-0-	58 2	221 9	Y	201	188 1		25
07	310 X	207	-0-	-103 B	-0-	72 2	135 9	Y	123	123 1		25
08	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	113 2	116 9	Y	105	113 1		17
09	180 N	147	-0-	-33 B	-0-	61 2	86 9	Y	78	76 1		19
*10	186 N	151	-0-	-35 B	-0-	63 2	88 9	Y	80	86 1		13

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	3795	3795	-0-	-0-	-0-	156	1	3632	2	N	6					80
						7	9									
06	3631	3631	-0-	-0-	-0-	156	1	3471	2	N	4					84
						4	9									
07	4052	4052	-0-	-0-	-0-	174	1	3876	2	N	2					86
						2	9									
08	3469	3469	-0-	-0-	-0-	150	1	3311	2	N	7					93
						8	9									
09	4249	4249	-0-	-0-	-0-	180	1	4067	2	N	2					95
						2	9									
*10	4352	4352	-0-	-0-	-0-	186	1	4145	2	N	19					114
						21	9									

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	10688	X	10688	-0-	-0- B	-0-	268	1	10399	2	Y	19	19	8			-0-
							21	9									
06	9060	X	6985	-0-	-2075 B	-0-	211	1	6761	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
07	9362	X	6034	-0-	-3328 B	-0-	191	1	5830	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
08	11129	X	8027	-0-	-3102 B	-0-	276	1	7742	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
09	10680	X	9964	-0-	-716 B	-0-	220	1	9741	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
10	10695	X	9857	-0-	-838 B	-0-	86	1	9730	2	Y	37	37	8			-0-
							41	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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	4495	X	827	-0-	-3668 B	-1469581	133	1	694	2	Y	-0-					211
06	5460	X	905	-0-	-4555 B	-1469581	80	1	813	2	Y	11					222
							12	9									
07	5642	X	4257	-0-	-1385 B	-1469581	270	1	3935	2	Y	47	175	1			94
							52	9									
08	1829	X	681	-0-	-1148 B	-1469581	131	1	550	2	Y	-0-					94
09	900	X	254	-0-	-646 B	-1469581	27	1	227	2	Y	-0-					94
10	1829	X	443	-0-	-1386 B	-1469581	19	1	424	2	Y	-0-					94

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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

05	13516	X	12042	-0-	-1474 B	-0-	301	1	11693	2	Y	44	5	8			179
							48	9									
06	13650	X	11353	-0-	-2297 B	-0-	342	1	10948	2	Y	57	54	1	5	8	177
							63	9									
07	14105	X	12032	-0-	-2073 B	-0-	380	1	11569	2	Y	75	3	8			249
							83	9									
08	13206	X	11827	-0-	-1379 B	-0-	403	1	11326	2	Y	89	140	1	1	8	197
							98	9									
09	12480	X	11753	-0-	-727 B	-0-	254	1	11232	2	Y	243	143	1	1	8	296
							267	9									
10	12028	X	11743	-0-	-285 B	-0-	103	1	11632	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	15004	X	12419	-0-	-2585 B	-0-	1657	1	10762	2	N	-0-					126
06	14220	X	13587	-0-	-633 B	-0-	1790	1	11791	2	N	5					131
							6	9									
07	14694	X	13865	-0-	-829 B	-0-	2025	1	11832	2	N	7					138
							8	9									
08	14105	X	13858	-0-	-247 B	-0-	1816	1	12031	2	N	10					148
							11	9									
09	13650	X	12552	-0-	-1098 B	-0-	1758	1	10791	2	N	3					151
							3	9									
10	14043	X	13413	-0-	-630 B	-0-	1859	1	11552	2	N	2					153
							2	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	880	N	880	-0-	-0- B	-0-	114	1	743	2	N	21					51
							23	9									
06	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	113	1	747	2	N	7					58
							8	9									
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	68	1	400	2	N	-0-					58
08	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	131	1	868	2	N	4					62
							4	9									
09	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	122	1	747	2	N	-0-					62
*10	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	133	1	829	2	N	-0-					62

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	9842	X	9842	-0-	-0- B	-0-	1313	1	8529	2	N	-0-					83
06	11100	X	9713	-0-	-1387 B	-0-	1280	1	8433	2	N	-0-					83
07	11470	X	7588	-0-	-3882 B	-0-	1172	1	6416	2	N	-0-					83
08	11470	X	11126	-0-	-344 B	-0-	1459	1	9667	2	N	-0-					83
09	10860	X	9326	-0-	-1534 B	-0-	1356	1	7970	2	N	-0-					83
*10	10083	X	10083	-0-	-0- B	-0-	1658	1	8425	2	N	-0-					83

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11421	-0-	-886 B	-0-	1523	1	9892	2	Y	5					69
							6	9									
06	11910	X	10511	-0-	-1399 B	-0-	1378	1	9081	2	Y	47					116
							52	9									
07	11997	X	9983	-0-	-2014 B	-0-	1459	1	8522	2	Y	2					118
							2	9									
08	11408	X	10507	-0-	-901 B	-0-	1378	1	9129	2	Y	-0-					118
09	11040	X	7908	-0-	-3132 B	-0-	1108	1	6800	2	Y	-0-					118
10	11408	X	9163	-0-	-2245 B	-0-	1270	1	7892	2	Y	1					119
							1	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	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	30	1	1170	2	Y	17	17	8			3
							19	9									
06	1290	N	848	-0-	-442 B	-0-	25	1	804	2	Y	17	1	1	17	8	2
							19	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0- B	-0-	35	1	1068	2	Y	20	20	8			2
							22	9									
08	1209	N	1037	-0-	-172 B	-0-	35	1	994	2	Y	7	1	1	7	8	1
							8	9									
09	910	N	910	-0-	-0- B	-0-	20	1	889	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	1116	N	886	-0-	-230 B	-0-	8	1	858	2	Y	18	18	8			-0-
							20	9									

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293 X	4058	-0-	-2235 B	-0-	541	1	3517	2	Y	-0-					22
06	4920 X	4175	-0-	-745 B	-0-	550	1	3625	2	Y	-0-					22
07	5022 X	3964	-0-	-1058 B	-0-	579	1	3385	2	Y	-0-					22
08	4774 X	4233	-0-	-541 B	-0-	555	1	3678	2	Y	-0-					22
09	4290 X	3910	-0-	-380 B	-0-	548	1	3362	2	Y	-0-					22
*10	4444 X	4444	-0-	-0- B	-0-	616	1	3828	2	Y	-0-					22

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4351 X	4351	-0-	-0- B	-0-	4307	2	44	9	N	40	191	1			90
06	3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	3529	2	13	9	N	12					102
07	2574 X	2574	-0-	-0- B	-0-	2560	2	14	9	N	13					115
08	3376 X	3376	-0-	-0- B	-0-	3363	2	13	9	N	12					127
*09	2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	2885	2	87	9	N	79	156	1			50
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RICHARD ADCOCK (5200 YEGUA) 76396 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1B RRCID -> 151540 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 #	2838	-0-	-572	-0-	61	1	2777	2	N	-0-			-0-
06	3300 #	2948	-0-	-352	-0-	70	1	2878	2	N	-0-			-0-
07	3468 R	3468	-0-	-0-	-0-	20	1	3448	2	N	-0-			-0-
08	3100 #	2900	-0-	-200	-0-	20	1	2880	2	N	-0-			-0-
*09	3248 R	3248	-0-	-0-	-0-	30	1	3218	2	N	-0-			-0-
10	3472 #	1	-0-	-3471	-0-	1	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	2790	1619	-0-	-1171	-0-	30	1	1585	2	N	4			154
						4	9							
06	2700	1497	-0-	-1203	-0-	30	1	1461	2	N	5			159
						6	9							
07	2790	1617	-0-	-1173	-0-	30	1	1583	2	N	4			163
						4	9							
08	2325 #	1772	-0-	-553	-0-	30	1	1741	2	N	1			164
						1	9							
09	1770 #	1404	-0-	-366	-0-	30	1	1374	2	N	-0-			164
*10	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	30	1	1692	2	N	5			169
						6	9							

RICHIE (4150) 76493 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GABRIEL, F. G. WELL #: 1A RRCID -> 110525 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 4151 - 4157

05	2232 #	1468	-0-	-764	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
06	2106 R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
07	1767 #	1528	-0-	-239	-0-	1528	2			N	-0-			-0-
08	1674 #	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
09	2100 #	1332	-0-	-768	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
*10	4202	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-			-0-

RIGGS (2000) 76683 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FOERSTER WELL #: 1 RRCID -> 160401 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 2038 - 2048

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

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			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.	61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-			-0-

RIVERDALE (1900) 77017 558 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION 238192
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 083732 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 1916 - 1936

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

HUBER WELL #: 3 RRCID -> 102738 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1926 - 1932

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

RIVERDALE (2000) //CONT.// 77017 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
EAF OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 238192
MCGLOTHING "B", ANNA DEA WELL #: 1 B RRCID -> 103563 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2000 - 2006

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

HUBER WELL #: 5 RRCID -> 137990 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2744 - 2754

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

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

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

05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-			95
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	-0-			95
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	11	1	23	2	N	-0-			95
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-			95
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			95
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	59	1	1250	2	Y	-0-			-0-
06	1350 N	1097	-0-	-253	-0-	65	1	1032	2	Y	-0-			-0-
07	1581 N	1372	-0-	-209	-0-	102	1	1270	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	769	-0-	-409	-0-	53	1	716	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	597	-0-	-513	-0-	37	1	560	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	349	-0-	-829	-0-	46	1	303	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	22	1	271	2	Y	-0-			-0-
08	310 N	232	-0-	-78	-0-	17	1	215	2	Y	-0-			-0-
09	300 N	145	-0-	-155	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	57	-0-	-222	-0-	7	1	50	2	Y	-0-			-0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY //CONT.// 340213
ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	5	1	69	2	Y	-0-			-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	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	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-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) //CONT.// 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	383	355	1	155
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	246	173	1	228
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	237	355	1	110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	240	171	1	179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	217	175	1	221
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			221

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

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	SHUT IN	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	957					N	-0-			347
06	T. A.	1612	-0-	1612	2569	12	1	1600	2	N	-0-			347
07	T. A.	4407	-0-	4407	6976	18	1	4389	2	N	-0-			347
08	9276	2300	-0-	-6976	-0-	138	1	2162	2	N	-0-			347
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	48	1	123	2	N	-0-			347
10	1488	72	-0-	-1416	-0-	18	1	54	2	N	-0-			347

IVIE SWD WELL #: 2 RRCID -> 194979 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5196

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (8100) 78123 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: RRCID -> 230255 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8193 - 8197

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2010

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-

ROSS WELLS (MIOCENE) //CONT.// 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. //CONT.// 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18671 X	18671	-0-	-0- B	-0-	56	1	18436	2	N	163	360	1			198
						179	9									
06	14310 X	11057	-0-	-3253 B	-0-	34	1	10830	2	N	175	182	1			191
						193	9									
07	14787 X	12577	-0-	-2210 B	-0-	48	1	12323	2	N	187					378
						206	9									
08	14496 X	14496	-0-	-0- B	-0-	49	1	14267	2	N	164	177	1			365
						180	9									
09	13830 X	13830	-0-	-0- B	-0-	50	1	13569	2	N	192	359	1			198
						211	9									
*10	14205 X	14205	-0-	-0- B	-0-	46	1	13987	2	N	156	181	1			173
						172	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175 X	11534	-0-	-1641 B	-107746	34	1	11266	2	N	213	176	1			100
						234	9									
06	12750 X	11037	-0-	-1713 B	-107746	34	1	10831	2	N	156	177	1			79
						172	9									
07	13175 X	10041	-0-	-3134 B	-107746	39	1	9859	2	N	130					209
						143	9									
08	13175 X	12033	-0-	-1142 B	-107746	40	1	11800	2	N	175	175	1			209
						193	9									
09	12750 X	11038	-0-	-1712 B	-107746	39	1	10781	2	N	198	351	1			56
						218	9									
10	11532 X	10466	-0-	-1066 B	-107746	33	1	10187	2	N	224	176	1			104
						246	9									

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6687	-0-	-288 B	-0-	20	1	6432	2	N	214	180	1			311
							235	9									
06	6750	X	6690	-0-	-60 B	-0-	20	1	6466	2	N	185	355	1			141
							204	9									
07	6975	X	6217	-0-	-758 B	-0-	24	1	6022	2	N	155					296
							171	9									
08	6975	X	6646	-0-	-329 B	-0-	22	1	6460	2	N	149	180	1			265
							164	9									
09	6750	X	6354	-0-	-396 B	-0-	22	1	6121	2	N	192	180	1			277
							211	9									
*10	6956	X	6956	-0-	-0- B	-0-	22	1	6743	2	N	174	179	1			272
							191	9									

KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

05	2232	X	1601	-0-	-631 B	-110351	5	1	1584	2	N	11					102
							12	9									
06	2160	X	1142	-0-	-1018 B	-110351	4	1	1126	2	N	11					113
							12	9									
07	2077	X	1141	-0-	-936 B	-110351	4	1	1108	2	N	26					139
							29	9									
08	2077	X	1178	-0-	-899 B	-110351	4	1	1154	2	N	18					157
							20	9									
09	1830	X	1074	-0-	-756 B	-110351	4	1	1049	2	N	19					176
							21	9									
10	1612	X	4335	-0-	2723 B	-107628	14	1	4244	2	N	70	177	1			69
							77	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	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	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2	N	-0-			99
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2	N	-0-			99
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			99
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			99
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AC EXPLORATION, LLC 003645
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6790 - 6796

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
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
GAUS-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 183151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9643 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	549					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	549					N	NO RPT					-0-

SUNBURST, INC. 829461
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612

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

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10935 - 10974

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

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

05	3582 R	3582	-0-	-0-	-0-	3554	2	28	9	Y	25					118
06	3840 #	3397	-0-	-443	-0-	3358	2	39	9	Y	35					153
07	3968 #	3232	-0-	-736	-0-	3196	2	36	9	Y	33					186
08	INC G-10	3358	-0-	3358	3358	3288	2	70	9	Y	64	174	1			76
09	INC G-10	2169	-0-	2169	5527	2149	2	20	9	Y	18					94
10	INC G-10	3382	-0-	3382	8909	3342	2	40	9	Y	36					130

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	284	191	1			215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	266	331	1			150
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	281	155	1			276
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	275	364	1			187
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	197	1			240
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

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	275	-0-	-4	-0-	19	1	256	2	N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
07	403	N	191	-0-	-212	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	18	1	279	2	N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	327	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

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

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	231	1	1203	2	N	1					96
							1	9									
06	1230	N	714	-0-	-516	-0-	64	1	648	2	N	2					98
							2	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	N	3					101
							3	9									
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	290	1	1216	2	N	4					105
							4	9									
09	720	N	189	-0-	-531	-0-	20	1	166	2	N	3					108
							3	9									
10	1550	N	642	-0-	-908	-0-	26	1	599	2	N	15					123
							17	9									

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	41 46	1 9	1667	2	N	42					189
06	2250	N	1862	-0-	-388	-0-	17 36	1 9	1809	2	N	33					222
07	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	60 34	1 9	2656	2	N	31	174	1			79
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	56 25	1 9	1744	2	N	23					102
09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	59 17	1 9	1910	2	N	15					117
10	2759	N	2221	-0-	-538	-0-	62 11	1 9	2148	2	N	10					127

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	216	-0-	-931	-0-	5 2	1 9	209	2	Y	2					48
06	870	X	209	-0-	-661	-0-	6 7	1 9	196	2	Y	6	14	1			40
07	742	X	742	-0-	-0-	-0-	23 25	1 9	694	2	Y	23	3	8			60
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	11 15	1 9	322	2	Y	14	32	1			42
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	15 87	1 9	649	2	Y	79	34	1	1	8	86
10	744	N	274	-0-	-470	-0-	2 1	1 9	271	2	Y	1	1	8			-0-

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	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	466 145	1 9	5017	3	N	132	141	1	11	8	58
06	5280	X	4438	-0-	-842	-0-	451 84	1 9	3903	3	N	76	2	8			132
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	466 25	1 9	4808	3	N	23					155
*08	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	466 109	1 9	4231	3	N	99	179	1	13	8	62
09	5460	X	3991	-0-	-1469	-0-	451 52	1 9	3488	3	N	47	10	8			99
10	5642	X	3814	-0-	-1828	-0-	466 24	1 9	3324	3	N	22	3	8			118

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 1 RRCID -> 207971 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4037	3	362	9	N	329	376	1			277
06	3270	X	1859	-0-	-1411	-0-	1848	3	11	9	N	10					287
07	4123	X	2870	-0-	-1253	-0-	2851	3	19	9	N	17					304
08	4402	X	2800	-0-	-1602	-0-	2671	3	129	9	N	117	186	1			235
09	4260	X	2646	-0-	-1614	-0-	2535	3	111	9	N	101	187	1			149
10	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					149

SAINT ARMO (MACKHANK) //CONT.// 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
SCHENDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	14945	3	22	9	N	20					194
06	9330 X	5538	-0-	-3792	-0-	5526	3	12	9	N	11					205
07	12369 X	8705	-0-	-3664	-0-	8668	3	37	9	N	34					239
08	14973 X	8608	-0-	-6365	-0-	8569	3	39	9	N	35					274
09	14490 X	8183	-0-	-6307	-0-	8183	3			N	-0-					274
10	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

05	42656 X	35890	-0-	-6766	-0-	35576	3	314	9	N	285	377	1			142
06	37950 X	33668	-0-	-4282	-0-	33412	3	256	9	N	233					375
07	38285 X	35306	-0-	-2979	-0-	35041	3	265	9	N	241	377	1			239
08	38285 X	32997	-0-	-5288	-0-	32795	3	202	9	N	184	189	1			234
09	36960 X	29773	-0-	-7187	-0-	29560	3	213	9	N	194					428
10	35898 X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					N	NO RPT					428

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 224964 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10654 - 10735

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - PLUGGED 12/07/12

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

05	15593 X	13437	-0-	-2156	-0-	13294	3	143	9	N	130	349	1			134
06	15090 X	1314	-0-	-13776	-0-	1313	3	1	9	N	1					135
07	15128 X	9516	-0-	-5612	-0-	9429	3	87	9	N	79					214
08	15128 X	12029	-0-	-3099	-0-	11842	3	187	9	N	170	170	1			214
09	14640 X	10535	-0-	-4105	-0-	10406	3	129	9	N	117	178	1			153
10	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					153

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

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	11780 #	9751	-0-	-2029	-0-	9542	3	209	9	N	190	190	1			277
06	11400 #	33	-0-	-11367	-0-	33	3			N	-0-					277
07	11780 #	1692	-0-	-10088	-0-	1692	3			N	-0-					277
08	INC G-10	1221	-0-	1221	1221	1221	3			N	-0-					277
09	INC G-10	665	-0-	665	1886	665	3			N	-0-					277
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1886					N	NO RPT					277

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251334 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542	890	-0-	-1652	-0-	890	3		N	-0-			-0-
06	2250 #	1258	-0-	-992	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
07	2325 #	94	-0-	-2231	-0-	94	3		N	-0-			-0-
08	899 N	3	-0-	-896	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

ST. JOHN THE BAPTIZER (WX) 79659 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E.M. HERMES (S)#1 WELL #: 1R RRCID -> 173629 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10082 - 10116

05	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_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

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	124 N	-0-	-0-	-124	-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 (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-

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

05	1457 N	564	-0-	-893	-0-	564	1		N	-0-			-0-
06	690 N	373	-0-	-317	-0-	373	1		N	-0-			-0-
07	651 N	388	-0-	-263	-0-	388	1		N	-0-			-0-
08	558 N	377	-0-	-181	-0-	377	1		N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	1		N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	1		N	-0-			-0-

SALEM (1300) //CONT.// 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	#	-0-	-0-	-6	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	737	-0-	-286	-0-	737	2			N	-0-					-0-
06	990	#	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2055	-0-	2055 B	11669	2055	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1445	-0-	1445 B	13114	1445	2			N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	13114					N	-0-					-0-
08	1875		-0-	-0-	-1875 B	11239					N	-0-					-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500 B	3739					N	-0-					-0-
*10	3739		-0-	-0-	-3739 B	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	143	-0-	-1004	-0-	143	1	N	-0-			-0-
06	1110 #	311	-0-	-799	-0-	311	1	N	-0-			-0-
07	1147 #	319	-0-	-828	-0-	319	1	N	-0-			-0-
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	1	N	-0-			-0-
09	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	1	N	-0-			-0-
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (2400) 79782 516 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SIMONS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218010 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2448 - 2457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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 (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

05	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	9444	2	N	-0-			-0-
06	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2	N	-0-			-0-
07	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2	N	-0-			-0-
08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2	N	-0-			-0-
09	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	9555	2	N	-0-			-0-
*10	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2	N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

05	11625 X	10433	-0-	-1192	-0-	10433	2	N	-0-			-0-
06	11250 X	9718	-0-	-1532	-0-	9718	2	N	-0-			-0-
07	10943 X	9923	-0-	-1020	-0-	9923	2	N	-0-			-0-
08	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-	10124	2	N	-0-			-0-
09	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2	N	-0-			-0-
10	8928 X	6982	-0-	-1946	-0-	6982	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

05	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-			N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900 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-

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-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

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

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

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

MEEK WELL #: 1 RRCID -> 214623 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2314 - 2317

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

MUSSELMAN WELL #: B 1 RRCID -> 229484 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2313 - 2316

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-13

SALEM, EAST (2400) //CONT.// 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	300	1	8157	3	N	-0-			-0-
06	6900 X	5489	-0-	-1411	-0-	300	1	5189	3	N	-0-			-0-
07	7344 X	7344	-0-	-0-	-0-	359	1	6985	3	N	-0-			-0-
08	7130 X	5887	-0-	-1243	-0-	350	1	5537	3	N	-0-			-0-
09	6900 X	5490	-0-	-1410	-0-	350	1	5140	3	N	-0-			-0-
10	7130 X	6553	-0-	-577	-0-	64	1	6489	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

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

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

05	14B DENY	661	-0-	661	15046	60	1	601	2	N	-0-			-0-
06	T. A.	1624	-0-	1624	16670	174	1	1450	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	1680	-0-	1680	18350	180	1	1500	2	N	-0-			-0-
*08	3100 N	1736	-0-	-1364	16986	186	1	1550	2	N	-0-			-0-
*09	3000 N	1408	-0-	-1592	15394	150	1	1258	2	N	-0-			-0-
*10	3100 N	1736	-0-	-1364	14030	186	1	1550	2	N	-0-			-0-

SALEM, S.E. (2400) 79784 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: A 2 RRCID -> 215282 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2442 - 2445

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	4735	4735	-0-	-0-	-0-	178	1	4462	2	Y	86	43	1			71
						95	9									
06	4475	4475	-0-	-0-	-0-	167	1	4165	2	Y	130	166	1			35
						143	9									
07	4475	3643	-0-	-832	-0-	139	1	3483	2	Y	19					54
						21	9									
08	4743 #	2834	-0-	-1909	-0-	108	1	2712	2	Y	13					67
						14	9									
09	4590 #	2780	-0-	-1810	-0-	106	1	2644	2	Y	27	79	1			15
						30	9									
10	4743 #	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					15

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-

LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 U RRCID -> 004052 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 7950 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-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

05	930 #	266	-0-	-664	-0-	10	1	252	2	Y	4	4	1			67
						4	9									
06	840 #	50	-0-	-790	-0-	2	1	47	2	Y	1	1	1			67
						1	9									
07	868 #	89	-0-	-779	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					67
08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	13	1	317	2	Y	-0-					67
09	270 #	262	-0-	-8	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					67
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					67

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3572	R	3572	-0-	-0-	-0-	135	1	3365	2	Y	65	33	1			55
							72	9									
06	3240	#	3140	-0-	-100	-0-	117	1	2922	2	Y	92	122	1			25
							101	9									
07	3348	#	3127	-0-	-221	-0-	120	1	2989	2	Y	16					41
							18	9									
08	3534		2565	-0-	-969	-0-	98	1	2454	2	Y	12					53
							13	9									
09	3420		2500	-0-	-920	-0-	95	1	2379	2	Y	24	63	1			14
							26	9									
10	3534		NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					14

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	#	974	-0-	-1506	-0-	37	1	917	2	Y	18	9	1			18
							20	9									
06	2400	#	682	-0-	-1718	-0-	25	1	636	2	Y	19	32	1			5
							21	9									
07	2480	#	1345	-0-	-1135	-0-	51	1	1286	2	Y	7					12
							8	9									
08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	2	Y	6					18
							7	9									
*09	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	41	1	1036	2	Y	10	22	1			6
							11	9									
10	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 02/22/1952 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7700 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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. (1050) 80195 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
SHAW-PRESSEY WELL #: A 1 RRCID -> 097032 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SAN DOMINGO, S. (HOCKLEY) 80197 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
SHAW-PRESSEY WELL #: 1 RRCID -> 096492 COMPL. DATE 10/29/1980 TOTAL DEPTH 3607 PERF. 3495 - 3498

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

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5518 #	5265	-0-	-253	-0-	4581 3	684 9	N	622	870 1		289
06	5160 #	4490	-0-	-670	-0-	3683 3	209 4	N	544	354 1		479
						598 9						
07	4185 #	3811	-0-	-374	-0-	3104 3	221 4	N	442	706 1		215
						486 9						
08	5802 R	5802	-0-	-0-	-0-	485 1	4465 3	N	650	690 1		175
						137 4	715 9					
09	5462 R	5462	-0-	-0-	-0-	582 1	4156 3	N	571	348 1		398
						96 4	628 9					
*10	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	601 1	4250 3	N	553	348 1		603
						106 4	608 9					

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	72 1	23 2	N	2			84
						2 9						
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	35 1	12 2	N	-0-			84
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			84
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	103 1	28 2	N	10			94
						11 9						
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	41 1	11 2	N	1			95
						1 9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	130 1	41 2	N	-0-			135
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	113 1	40 2	N	-0-			135
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	301 1	108 2	N	-0-			135
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	131 1	35 2	N	-0-			135
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	169 1	47 2	N	-0-			135
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	97	1	35	2	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	108	1	16	2	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	169	1	45	2	N	-0-					-0-
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	61	1	17	2	N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	59	1	19	2	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	77	1	28	2	N	-0-					-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	49	1	7	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	134	1	36	2	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	289	1	3813	2	N	-0-					64
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	286	1	3259	2	N	-0-					64
07	4340	X	3323	-0-	-1017	-0-	271	1	3052	2	N	-0-					64
08	4340	X	3319	-0-	-1021	-0-	265	1	3054	2	N	-0-					64
09	4200	X	2621	-0-	-1579	-0-	275	1	2346	2	N	-0-					64
10	4092	X	3105	-0-	-987	-0-	261	1	2844	2	N	-0-					64

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

05	2573	X	2255	-0-	-318	-0-	162	1	2093	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1896	-0-	-594	-0-	153	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	2511	X	1930	-0-	-581	-0-	157	1	1773	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2018	-0-	-493	-0-	161	1	1857	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	1515	-0-	-915	-0-	159	1	1356	2	N	-0-					-0-
10	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	167	1	1812	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 206513 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 2648

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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 #: 35 RRCID -> 220836 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 3007 PERF. 2906 - 2908

05	T. A.	-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-

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	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-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

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-

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 #	840	-0-	-90	-0-	175	1	665	2	N	-0-			-0-
06	900 #	808	-0-	-92	-0-	212	1	596	2	N	-0-			-0-
07	930 #	704	-0-	-226	-0-	179	1	525	2	N	-0-			-0-
08	930 #	840	-0-	-90	-0-	181	1	659	2	N	-0-			-0-
09	810 #	734	-0-	-76	-0-	206	1	528	2	N	-0-			-0-
10	837 #	752	-0-	-85	-0-	160	1	592	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	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-

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-

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD "E" WELL #: 74 RRCID -> 192054 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4798 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	150	165	1			128
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	122	158	1			92
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	177	1			70
08	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	872	1	30	2	N	130	164	1			36
							143	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144					180
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	165	1			146

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

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	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	120	X	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	124	X	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	120	X	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	93	X	23	-0-	-70	-0-	11	1	12	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	2294	X	1049	-0-	-1245	-0-	450	1	586	2	N	12					247
							13	9									
06	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	600	1	1437	2	N	104					351
							114	9									
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	456	1	1606	2	N	82	177	1			256
							90	9									
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	462	1	1584	2	N	79	172	1			163
							87	9									
09	2160	X	1735	-0-	-425	-0-	467	1	1172	2	N	87					250
							96	9									
10	2232	X	1953	-0-	-279	-0-	487	1	1386	2	N	73	168	1			155
							80	9									

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

05	713	X	634	-0-	-79	-0-	290	1	344	2	N	-0-					77
06	690	X	596	-0-	-94	-0-	277	1	319	2	N	-0-					77
07	713	X	671	-0-	-42	-0-	293	1	378	2	N	-0-					77
08	713	X	713	-0-	-0-	-0-	305	1	408	2	N	-0-					77
09	660	X	553	-0-	-107	-0-	286	1	267	2	N	-0-					77
10	682	X	596	-0-	-86	-0-	270	1	326	2	N	-0-					77

WOOD "E" WELL #: 95 RRCID -> 205797 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 4794 - 4802

05	T. A.		-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-

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	745	1	5298	2	N	-0-					-0-
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	698	1	4563	2	N	-0-					-0-
07	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	738	1	4612	2	N	-0-					-0-
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	732	1	4467	2	N	-0-					-0-
09	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	665	1	2566	2	N	-0-					-0-
*10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	675	1	3685	2	N	100					100
							110	9									

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

05	SHUT IN		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-

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	899	X	498	-0-	-401	-0-	108	1	390	2	N	-0-					-0-
06	870	X	459	-0-	-411	-0-	120	1	339	2	N	-0-					-0-
07	899	X	622	-0-	-277	-0-	158	1	464	2	N	-0-					-0-
08	837	X	520	-0-	-317	-0-	112	1	408	2	N	-0-					-0-
09	647	X	647	-0-	-0-	-0-	181	1	466	2	N	-0-					-0-
*10	957	X	957	-0-	-0-	-0-	204	1	753	2	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-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	3518	-0-	-915	-0-	232	1	3286	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	1807	-0-	-2423	-0-	146	1	1661	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	1520	-0-	-2231	-0-	124	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1890	-0-	-1706	-0-	151	1	1739	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	1045	-0-	-2435	-0-	110	1	935	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	1689	-0-	-1814	-0-	142	1	1547	2	N	-0-					-0-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	845	-0-	-23	-0-	190	1	655	2	N	-0-					-0-
06	780	N	88	-0-	-692	-0-	26	1	62	2	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	337	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	303	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	277	1	695	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	958	-0-	-561	-0-	277	1	681	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	952	X	952	-0-	-0-	-0-	281	1	671	2	N	-0-					-0-
06	960	N	668	-0-	-292	-0-	212	1	456	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	831	-0-	-254	-0-	263	1	568	2	N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	297	1	662	2	N	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	238	1	323	2	N	-0-					-0-
10	620	N	167	-0-	-453	-0-	80	1	87	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	2108	19783	-0-	17675	17675	19771	2	12	9	N	11					280
06	33895	16220	-0-	-17675	-0-	16206	2	14	9	N	13					293
07	2108	18403	-0-	16295	16295	18395	2	8	9	N	7					300
08	35173	18878	-0-	-16295	-0-	18868	2	10	9	N	9	176	1			133
09	2040	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					133
10	2108	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					133

SARTWELLE, W. (FRIO 3250) 81144 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
LEGACY WELL #: 4 RRCID -> 195339 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3453 - 3457

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

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B DENY	-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 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5619 - 5621

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

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4743 X	4174	-0-	-569 B	-0-	95	1	4079	3	Y	-0-			33
06	4590 X	3162	-0-	-1428 B	-0-	70	1	3092	3	Y	-0-			33
07	4743 X	3814	-0-	-929 B	-0-	83	1	3731	3	Y	-0-			33
08	4743 X	2748	-0-	-1995 B	-0-	64	1	2684	3	Y	-0-			33
09	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	86	1	3644	3	Y	-0-			33
10	4185 X	3511	-0-	-674 B	-0-	89	1	3412	3	Y	9			42
						10	9							

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-

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

05	8587 X	4792	-0-	-3795 B	-0-	110	1	4682	3	Y	-0-			-0-
06	8310 X	2856	-0-	-5454 B	-0-	63	1	2793	3	Y	-0-			-0-
07	8587 X	3529	-0-	-5058 B	-0-	77	1	3452	3	Y	-0-			-0-
08	6727 X	5276	-0-	-1451 B	-0-	123	1	5153	3	Y	-0-			-0-
09	5940 X	5820	-0-	-120 B	-0-	135	1	5685	3	Y	-0-			-0-
*10	8406 X	8406	-0-	-0- B	-0-	213	1	8176	3	Y	15			15
						17	9							

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

05	13702 X	10466	-0-	-3236 B	-0-	239	1	10227	3	N	-0-			-0-
06	10710 X	8487	-0-	-2223 B	-0-	187	1	8300	3	N	-0-			-0-
07	10788 X	9157	-0-	-1631 B	-0-	200	1	8957	3	N	-0-			-0-
08	INC G-10	7820	-0-	7820 B	7820	182	1	7638	3	N	-0-			-0-
09	INC G-10	6081	-0-	6081 B	13901	141	1	5940	3	N	-0-			-0-
*10	23185 X	9284	-0-	-13901 B	-0-	236	1	9048	3	N	-0-			-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

05	14B2 EXT	1330	-0-	1330 B	1330	30	1	1300	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	22711	-0-	22711 B	24041	500	1	22211	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	39280	-0-	39280 B	63321	857	1	38423	3	Y	-0-			-0-
08	107454 X	44133	-0-	-63321 B	-0-	1030	1	43103	3	Y	-0-			-0-
09	45156 X	45156	-0-	-0- B	-0-	1044	1	44112	3	Y	-0-			-0-
*10	46610 X	46610	-0-	-0- B	-0-	1184	1	45391	3	Y	32			32
						35	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-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

05	23901 X	9743	-0-	-14158	B	-0-	223	1	9520	3	N	-0-					32
06	31378 X	31378	-0-	-0-	B	-0-	691	1	30687	3	N	-0-					32
07	23540 X	23540	-0-	-0-	B	-0-	513	1	22995	3	N	29	9	8			52
							32	9									
08	20987 X	20987	-0-	-0-	B	-0-	490	1	20495	3	N	2					54
							2	9									
09	31380 X	17679	-0-	-13701	B	-0-	408	1	17251	3	N	18					72
							20	9									
10	32426 X	15231	-0-	-17195	B	-0-	387	1	14835	3	N	8					80
							9	9									

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

05	5487 X	3267	-0-	-2220	B	-44566	74	1	3165	3	Y	25					106
							28	9									
06	4440 X	3943	-0-	-497	B	-44566	81	1	3621	3	Y	219	37	8			288
							241	9									
07	4185 X	2663	-0-	-1522	B	-44566	58	1	2605	3	Y	-0-					288
08	4185 X	3076	-0-	-1109	B	-44566	72	1	3004	3	Y	-0-					288
09	3930 X	4132	-0-	202	B	-44364	95	1	4023	3	Y	13	176	1			125
							14	9									
10	4061 X	2330	-0-	-1731	B	-44364	59	1	2253	3	Y	16					141
							18	9									

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

05	5022 X	4494	-0-	-528	B	-0-	103	1	4381	3	N	9					74
							10	9									
06	4607 X	4607	-0-	-0-	B	-0-	101	1	4466	3	N	36	4	8			106
							40	9									
07	4836 X	4304	-0-	-532	B	-0-	94	1	4201	3	N	8					114
							9	9									
08	4836 X	4344	-0-	-492	B	-0-	101	1	4243	3	N	-0-					114
09	4680 X	3694	-0-	-986	B	-0-	85	1	3590	3	N	17					131
							19	9									
10	4774 X	3983	-0-	-791	B	-0-	101	1	3868	3	N	13					144
							14	9									

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

05	12276 X	12180	-0-	-96	B	-0-	279	1	11901	3	Y	-0-					57
06	11730 X	8851	-0-	-2879	B	-0-	195	1	8656	3	Y	-0-					57
07	12121 X	10940	-0-	-1181	B	-0-	239	1	10701	3	Y	-0-					57
08	12183 X	12035	-0-	-148	B	-0-	281	1	11754	3	Y	-0-					57
09	11790 X	10249	-0-	-1541	B	-0-	237	1	10012	3	Y	-0-					57
10	12183 X	11699	-0-	-484	B	-0-	297	1	11391	3	Y	10					67
							11	9									

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346 X	10632	-0-	-714 B	-0-	243	1	10389	3	Y	-0-					1
06	11310 X	9918	-0-	-1392 B	-0-	218	1	9700	3	Y	-0-					1
07	11687 X	9357	-0-	-2330 B	-0-	204	1	9153	3	Y	-0-					1
08	11687 X	7286	-0-	-4401 B	-0-	170	1	7116	3	Y	-0-					1
09	10410 X	7961	-0-	-2449 B	-0-	184	1	7777	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	10633 X	10518	-0-	-115 B	-0-	267	1	10251	3	Y	-0-					-0-

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

05	15591 X	15591	-0-	-0- B	-0-	355	1	15166	3	N	64	182	1			86
						70	9									
06	21780 X	19141	-0-	-2639 B	-0-	419	1	18625	3	N	88					174
						97	9									
07	22506 X	14202	-0-	-8304 B	-0-	308	1	13828	3	N	60	180	1			54
						66	9									
08	26040 X	7708	-0-	-18332 B	-0-	179	1	7490	3	N	35					89
						39	9									
09	19140 X	14381	-0-	-4759 B	-0-	332	1	14008	3	N	37					126
						41	9									
10	19778 X	16485	-0-	-3293 B	-0-	417	1	15989	3	N	72					198
						79	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

05	49693 X	46474	-0-	-3219 B	-0-	1063	1	45411	3	N	-0-					157
06	49530 X	43111	-0-	-6419 B	-0-	949	1	42162	3	N	-0-					157
07	51181 X	42089	-0-	-9092 B	-0-	918	1	41171	3	N	-0-					157
08	50530 X	39001	-0-	-11529 B	-0-	910	1	38091	3	N	-0-					157
09	45660 X	37427	-0-	-8233 B	-0-	865	1	36562	3	N	-0-					157
10	46469 X	32039	-0-	-14430 B	-0-	815	1	31221	3	N	3					160
						3	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

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

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	475	1	6820	3	N	35					156
						39	9									
06	6000 X	5252	-0-	-748	-0-	321	1	4896	3	N	32					188
						35	9									
07	6324 X	5750	-0-	-574	-0-	371	1	5369	3	N	9					197
						10	9									
08	8091 X	6361	-0-	-1730	-0-	6327	3	34	9	N	31					228
09	7830 X	6048	-0-	-1782	-0-	6022	3	26	9	N	24	190	1			62
10	7347 X	6436	-0-	-911	-0-	6393	3	43	9	N	39					101

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

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	22103 X	15622	-0-	-6481	-0-	196	1	14964	2	N	-0-					-0-
						462	4									
06	19980 X	17133	-0-	-2847	-0-	16866	2	267	4	N	-0-					-0-
07	19096 X	16919	-0-	-2177	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
08	16120 X	14396	-0-	-1724	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
09	17130 X	12692	-0-	-4438	-0-	12692	2			N	-0-					-0-
10	17701 X	12069	-0-	-5632	-0-	12069	2			N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

05	351137 X	337372	-0-	-13765	-0-	651	1	336721	2	N	-0-					-0-
06	321420 X	312963	-0-	-8457	-0-	217	1	312746	2	N	-0-					-0-
07	357120 X	321190	-0-	-35930	-0-	321190	2			N	-0-					-0-
08	357120 X	312828	-0-	-44292	-0-	312828	2			N	-0-					-0-
09	345600 X	308370	-0-	-37230	-0-	308370	2			N	-0-					-0-
10	337373 X	316748	-0-	-20625	-0-	316748	2			N	-0-					-0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

05	15438 #	14233	-0-	-1205	-0-	14233	3			Y	-0-					-0-
06	14940 #	13317	-0-	-1623	-0-	13317	3			Y	-0-					-0-
07	15438 #	14043	-0-	-1395	-0-	14043	3			Y	-0-					-0-
08	15376 #	13240	-0-	-2136	-0-	13240	3			Y	-0-					-0-
09	14340 #	12038	-0-	-2302	-0-	12038	3			Y	-0-					-0-
10	14229 #	13929	-0-	-300	-0-	13929	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	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	108	1	1330	2	N	1177	1110	1			388
						1295	9									
06	2699 R	2699	-0-	-0-	-0-	187	1	1486	2	N	933	952	1			369
						1026	9									
07	2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	157	1	1155	2	N	1082	961	1			490
						1190	9									
08	2728 #	2705	-0-	-23	-0-	159	1	1363	2	N	1075	1291	1			274
						1183	9									
09	2700 #	2681	-0-	-19	-0-	177	1	1416	2	N	989	955	1			308
						1088	9									
10	2790 #	2703	-0-	-87	-0-	151	1	1478	2	N	976	960	1			324
						1074	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-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

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

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

05	T. A.	-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-

BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

05	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
08	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
09	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	1			N	-0-					-0-
10	899 X	870	-0-	-29	-0-	870	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

BOYD, ALEX 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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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-

SHERIFF (F-3) //CONT.// 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

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	T. A.	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

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

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 105152 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1611	2	39	9	Y	35	184	1			77
06	3150 X	1750	-0-	-1400	-0-	1530	2	220	9	Y	200	178	1			99
07	3255 X	1659	-0-	-1596	-0-	1618	2	41	9	Y	37	70	1			66
08	3410 X	1705	-0-	-1705	-0-	1641	2	64	9	Y	58					124
09	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2436	2	56	9	Y	51					175
*10	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2357	2	63	9	Y	57	131	1			101

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

05	3906 #	3207	-0-	-699	-0-	608	1	2599	2	N	-0-					-0-
06	4620 #	300	-0-	-4320	-0-	156	1	144	2	N	-0-					-0-
07	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
10	3193 #	-0-	-0-	-3193	-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

05	6758 X	3497	-0-	-3261	-0-	664	1	2833	2	N	-0-					-0-
06	6540 X	4785	-0-	-1755	-0-	1248	1	1152	2	N	-0-					-0-
						2385	4									
07	6758 X	6399	-0-	-359	-0-	960	1	5363	2	N	-0-					-0-
						76	4									
08	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	1174	1	6961	2	N	-0-					-0-
09	5790 X	5668	-0-	-122	-0-	1156	1	4512	2	N	-0-					-0-
10	6386 X	6012	-0-	-374	-0-	1155	1	4857	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	3751 X	3099	-0-	-652	-0-	588	1	2511	2	N	-0-			-0-
06	3630 X	1361	-0-	-2269	-0-	372	1	343	2	N	-0-			-0-
						646	4							
07	3751 X	2369	-0-	-1382	-0-	360	1	2009	2	N	-0-			-0-
08	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	686	1	4072	2	N	-0-			-0-
09	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	644	1	2515	2	N	-0-			-0-
*10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	705	1	2962	2	N	-0-			-0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	24	1	22	2	N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-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

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-

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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	2			630
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	20			650
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	14			664
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	47			711
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	25			736
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718			N	NO RPT			736

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	1842	-0-	-1351	-0-	331	1	1511	3	N	-0-					-0-
06	3090	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
07	3193	378	-0-	-2815	-0-	78	1	300	3	N	-0-					-0-
08	3193	830	-0-	-2363	-0-	205	1	625	3	N	-0-					-0-
09	2190 #	795	-0-	-1395	-0-	216	1	579	3	N	-0-					-0-
10	1829 #	530	-0-	-1299	-0-	204	1	326	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-4960	-0-					N	1269	1543	1			309
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	1259	922	1			646
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1071	1308	1			409
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	905	1097	1			217
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1283	887	1			613
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1129	1041	1			701

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	83					531
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	340	1			239
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					317
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					436
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					494

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4484 - 4492

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

WOFFORD, CORA WELL #: 1 RRCID -> 131519 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 4320 - 4324

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

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6063	X	6063	-0-	-0- B	-0-	2048	1	3997	2	N	16			110
							18	9							
06	5460	X	2546	-0-	-2914 B	-0-	1324	1	1222	2	N	-0-			110
07	5642	X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					N	2			112
08	5642	X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					N	-0-			112
09	5460	X	59	-0-	-5401 B	-0-	57	1	2	9	N	2			114
10	5642	X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					N	-0-			114

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

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	775	N	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-			-0-
06	690	N	171	-0-	-519	-0-	171	2			N	-0-			-0-
07	744	N	389	-0-	-355	-0-	389	2			N	-0-			-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
IBROM WELL #: 1 RRCID -> 128532 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7518 - 7525

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

05	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	2674	2	11 9	N	10		103
06	3150 X	6	-0-	-3144	-0-	6	2		N	-0-		103
07	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	2542	2		N	-0-		103
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-		103
*09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2		N	-0-		103
*10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2		N	-0-		103

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

05	124 X	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-		28
06	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		28
07	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		28
08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-		28
09	150 X	101	-0-	-49	-0-	101	1		N	-0-		28
10	155 X	101	-0-	-54	-0-	101	1		N	-0-		28

SLICK-WILCOX (LULING) 84091 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 109942 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7514 - 7539

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2013 - PLUGGED 07-31-2013

SLIVA (STILLWELL) 84105 062 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 270489 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4380 - 4381

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-

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
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-					-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

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-

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

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-					-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

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-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

05	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (FRIO SUGAREK) 84111 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 3 RRCID -> 246457 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2892 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1317	-0-	1317	1317	314	1	1003	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	668	-0-	668	1985	187	1	481	2	N	-0-					-0-
08	2297 N	312	-0-	-1985	-0-	113	1	199	2	N	-0-					-0-
*09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	134	1	193	2	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36712					N	-0-					-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

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

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

05	2325 #	1397	-0-	-928	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	2040 #	1077	-0-	-963	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	2077 #	1338	-0-	-739	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1929 R	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
09	1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*10	2438 R	2438	-0-	-0-	-0-	2438	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

05	868 #	563	-0-	-305	-0-	42	1	521	2	N	-0-					-0-
06	1030 R	1030	-0-	-0-	-0-	246	1	784	2	N	-0-					-0-
07	1329 R	1329	-0-	-0-	-0-	373	1	956	2	N	-0-					-0-
08	1231 R	1231	-0-	-0-	-0-	447	1	784	2	N	-0-					-0-
*09	1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	426	1	616	2	N	-0-					-0-
*10	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-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	1641 R	1641	-0-	-0-	-0-	155	1	1479	2	N	6					23
						7	9									
06	1560 #	1540	-0-	-20	-0-	150	1	1386	2	N	4					27
						4	9									
07	1798 #	1287	-0-	-511	-0-	155	1	1129	2	N	3					30
						3	9									
08	DLQ G-10	1447	-0-	1447	1447	155	1	1292	2	N	-0-					30
09	DLQ G-10	1540	-0-	1540	2987	150	1	1389	2	N	1					31
						1	9									
*10	2300 N	1833	-0-	-467	2520	155	1	1625	2	N	48					79
						53	9									

SOL PARKS (3385) 84509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH B WELL #: 12 RRCID -> 201301 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3366 - 3382

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

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

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

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

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

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
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	26817 R	26817	-0-	-0-	-0-	795	1	25700	2	N	293	265	1			133
						322	9									
06	27315 R	27315	-0-	-0-	-0-	810	1	26184	2	N	292	179	1			246
						321	9									
07	29776 R	29776	-0-	-0-	-0-	883	1	28557	2	N	305	362	1			189
						336	9									
08	28504 R	28504	-0-	-0-	-0-	846	1	27357	2	N	274	359	1			104
						301	9									
09	27330 #	27281	-0-	-49	-0-	809	1	26154	2	N	289	178	1			215
						318	9									
10	29729 #	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT					215

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

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

05	18232	18232	-0-	-0-	-0-	100	1	16088	2	N	1858	2139	1			189
						2044	9									
06	25304	25304	-0-	-0-	-0-	100	1	24100	2	N	1004	879	1			314
						1104	9									
07	8812	8812	-0-	-0-	-0-	100	1	8034	2	N	616	711	1			219
						678	9									
08	6510	5538	-0-	-972	-0-	100	1	4944	2	N	449	355	1			313
						494	9									
09	6300	628	-0-	-5672	-0-	20	1	463	2	N	132	177	1			268
						145	9									
10	6510	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					268

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

05	26815	26179	-0-	-636	34192	25153	2	1026	9	N	933	757	1			310
06	25950	13092	-0-	-12858	21334	12140	2	952	9	N	865	964	1			211
07	26815	25634	-0-	-1181	20153	24720	2	914	9	N	831	858	1			184
08	26815	25447	-0-	-1368	18785	24603	2	844	9	N	767	760	1			191
*09	42547	23762	-0-	-18785	-0-	23013	2	749	9	N	681	735	1			137
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1125	-0-	-115	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
06	1200 X	963	-0-	-237	-0-	963	2		N	-0-			-0-
07	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
08	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
09	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2		N	-0-			-0-
*10	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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

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

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
LITTLE, LOU OPERATING CO., INC. 503646
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	6811 R	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
06	5910 #	2498	-0-	-3412	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	5363 #	-0-	-0-	-5363	-0-					N	2643	2643	2			-0-
08	6820 #	2283	-0-	-4537	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
09	6600 #	2015	-0-	-4585	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
*10	7067 R	7067	-0-	-0-	-0-	7067	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 4 RRCID -> 175238 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3305 - 3308

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		Y	-0-		-0-
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-		-0-
07	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-		-0-
08	620 N	571	-0-	-49	-0-	571	2		Y	-0-		-0-
09	540 N	478	-0-	-62	-0-	478	2		Y	-0-		-0-
10	589 N	542	-0-	-47	-0-	542	2		Y	-0-		-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047

05	644 X	644	-0-	-0-	-0-	119	1	525	2	Y	-0-			-0-
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	185	1	272	2	Y	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	156	1	338	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	291	-0-	-329	-0-	65	1	226	2	Y	-0-			-0-
09	450 N	311	-0-	-139	-0-	61	1	250	2	Y	-0-			-0-
10	496 N	353	-0-	-143	-0-	67	1	286	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	217	-0-	-4650	-0-	39	1	172	2	Y	5	27	1			15
							6	9									
06	4050	X	94	-0-	-3956	-0-	38	1	56	2	Y	-0-					15
07	3441	X	111	-0-	-3330	-0-	35	1	76	2	Y	-0-					15
08	496	X	82	-0-	-414	-0-	18	1	64	2	Y	-0-	8	1			7
09	390	X	75	-0-	-315	-0-	15	1	60	2	Y	-0-					7
10	217	X	132	-0-	-85	-0-	25	1	107	2	Y	-0-	4	1			3

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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	160	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	363	-0-	-327	-0-	147	1	216	2	Y	-0-					-0-
*07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	201	1	435	2	Y	6					6
							7	9									
08	713	N	640	-0-	-73	-0-	143	1	497	2	Y	-0-	3	1			3
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	131	1	535	2	Y	-0-					3
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	141	1	602	2	Y	-0-	2	1			1

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

05	16368	X	15335	-0-	-1033	-0-	2836	1	12499	2	Y	-0-					-0-
06	18750	X	9738	-0-	-9012	-0-	3945	1	5793	2	Y	-0-					-0-
*07	19375	X	15439	-0-	-3936	-0-	4873	1	10556	2	Y	9					9
							10	9									
08	19344	X	14390	-0-	-4954	-0-	3210	1	11179	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
09	18720	X	14581	-0-	-4139	-0-	2874	1	11707	2	Y	-0-					5
10	15438	X	13651	-0-	-1787	-0-	2597	1	11054	2	Y	-0-	3	1			2

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

05	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	206	1	909	2	Y	-0-					-0-
06	1530	N	515	-0-	-1015	-0-	209	1	306	2	Y	-0-					-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	405	1	878	2	Y	9					9
							10	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	271	1	944	2	Y	1	5	1			5
							1	9									
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	232	1	945	2	Y	-0-					5
10	1302	N	963	-0-	-339	-0-	183	1	780	2	Y	-0-	3	1			2

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-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

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

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

05	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	594	1	2620	2	Y	102	154	1			137
						112	9									
06	2880 X	1490	-0-	-1390	-0-	595	1	873	2	Y	20					157
						22	9									
*07	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	1088	1	2358	2	Y	106					263
						117	9									
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	663	1	2309	2	Y	92	151	1			204
						101	9									
09	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	568	1	2316	2	Y	95					299
						105	9									
*10	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	594	1	2528	2	Y	104	163	1			240
						114	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

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-

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211843 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	34353	X	34353	-0-	-0-	-0-	6353	1	28000	2	Y	-0-			-0-
06	31320	X	12473	-0-	-18847	-0-	5053	1	7420	2	Y	-0-			-0-
07	32364	X	31076	-0-	-1288	-0-	9814	1	21262	2	Y	-0-			-0-
08	32364	X	29633	-0-	-2731	-0-	6610	1	23023	2	Y	-0-			-0-
09	31320	X	27217	-0-	-4103	-0-	5364	1	21853	2	Y	-0-			-0-
10	32364	X	30224	-0-	-2140	-0-	5750	1	24474	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

05	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					N	-0-			47
06	13470	X	7555	-0-	-5915	-0-	155	1	7400	2	N	-0-			47
07	15522	X	15522	-0-	-0-	-0-	141	1	15381	2	N	-0-			47
08	13113	X	12234	-0-	-879	-0-	113	1	12121	2	N	-0-			47
09	11670	X	11536	-0-	-134	-0-	163	1	11373	2	N	-0-			47
10	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT			47

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

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-

HOBBS, BILLY JOE WELL #: 3 RRCID -> 075750 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2789 - 2794

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

SPEAKS, N. (2800 SD) 84980 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 244743 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2797 - 2800

05	7688		6906	-0-	-782	-0-	6906	2			N	-0-			-0-
06	7440		5303	-0-	-2137	-0-	5303	2			N	-0-			-0-
07	7733		7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-			-0-
08	7564	#	6260	-0-	-1304	-0-	6260	2			N	-0-			-0-
09	7320	#	7262	-0-	-58	-0-	7262	2			N	-0-			-0-
10	7688		5733	-0-	-1955	-0-	5733	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	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-			-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-			-0-
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-			-0-
*10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHALE HUNTER, LLC 768667
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588 #	2836	-0-	-1752	-0-	2775	2	61	9	N	55					165
06	5700 #	2482	-0-	-3218	-0-	2439	2	43	9	N	39					204
07	5890 #	3400	-0-	-2490	-0-	3380	2	20	9	N	18					222
08	INC G-10	2923	-0-	2923	2923	2871	2	52	9	N	47	176	1			93
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	2923					N	NO RPT					93
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	2923					N	NO RPT					93

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

05	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	500	1	5691	2	Y	-0-					2
06	6120 X	5054	-0-	-1066	-0-	499	1	4555	2	Y	-0-					2
07	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	501	1	5932	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	6324 X	5729	-0-	-595	-0-	696	1	5033	2	Y	-0-					-0-
09	6120 X	5102	-0-	-1018	-0-	1357	1	3745	2	Y	-0-					-0-
10	6324 X	4993	-0-	-1331	-0-	1343	1	3650	2	Y	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

05	1085 X	743	-0-	-342	-0-	60	1	683	2	Y	-0-					1
06	1020 N	579	-0-	-441	-0-	57	1	522	2	Y	-0-					1
07	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	87	1	1025	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	137	1	377	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	616	-0-	-469	-0-	166	1	450	2	Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

05	248 X	176	-0-	-72	-0-	14	1	162	2	N	-0-					-0-
06	240 X	177	-0-	-63	-0-	17	1	160	2	N	-0-					-0-
07	292 X	292	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	N	-0-					-0-
08	248 X	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	2	N	-0-					-0-
09	275 X	275	-0-	-0-	-0-	73	1	202	2	N	-0-					-0-
10	279 X	228	-0-	-51	-0-	61	1	167	2	N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	112	1	1276	2	N	-0-					105
06	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	138	1	1258	2	N	-0-					105
07	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	90	1	1062	2	N	-0-					105
08	1395 X	73	-0-	-1322	-0-	9	1	64	2	N	-0-					105
09	1410 X	1	-0-	-1409	-0-	1	2			N	-0-					105
10	1457 X	153	-0-	-1304	-0-	41	1	112	2	N	-0-					105

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

05	11666 X	11666	-0-	-0-	-0-	939	1	10682	2	Y	41					130
						45	9									
06	9930 X	8227	-0-	-1703	-0-	807	1	7376	2	Y	40					170
						44	9									
07	11197 X	11197	-0-	-0-	-0-	867	1	10256	2	Y	67	166	1			71
						74	9									
08	11470 X	5977	-0-	-5493	-0-	725	1	5239	2	Y	12					83
						13	9									
09	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	2					85
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	6322	6322	-0-	-0-	-0-	312	1	6010	2	N	-0-					-0-
06	5760 #	2227	-0-	-3533	-0-	101	1	2126	2	N	-0-					-0-
07	6107 #	3549	-0-	-2558	-0-	209	1	3340	2	N	-0-					-0-
08	6262	1709	-0-	-4553	-0-	120	1	1589	2	N	-0-					-0-
09	6060	1470	-0-	-4590	-0-	112	1	1358	2	N	-0-					-0-
10	6262	1224	-0-	-5038	-0-	96	1	1128	2	N	-0-					-0-

HORNE, RANSOM, JR. 400500
POHL, O. A. WELL #: 1 RRCID -> 061422 COMPL. DATE 12/31/1974 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1984 N	4	-0-	-1980	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	325	1	2181	2	N	-0-					-0-
07	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	217	1	1685	2	N	-0-					-0-
08	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	212	1	1513	2	N	-0-					-0-
09	2520 N	1861	-0-	-659	-0-	218	1	1643	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	207	1	1627	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	1	8			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18631 X	18593	-0-	-38	-0-	5474	1	13109	3	Y	9	184	1			22
						10	9									
06	18030 X	15960	-0-	-2070	-0-	4953	1	11006	3	Y	1					23
						1	9									
07	18631 X	17816	-0-	-815	-0-	5239	1	12577	3	Y	-0-					23
08	19840 X	12968	-0-	-6872	-0-	4845	1	8123	3	Y	-0-					23
*09	19020 X	13424	-0-	-5596	-0-	1186	1	12214	3	Y	22	1	8			44
						24	9									
10	18600 X	8356	-0-	-10244	-0-	1003	1	7353	3	Y	-0-					44

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	387	1	1253	3	N	-0-					45
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	277	1	433	3	N	-0-					45
07	775 N	244	-0-	-531	-0-	10	1	234	3	N	-0-					45
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	773	1	540	3	N	-0-					45
09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	708	1	849	3	N	-0-					45
*10	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	659	1	836	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487 X	3110	-0-	-2377	-0-	384	1	2726	2	N	-0-					197
06	5984 X	5984	-0-	-0-	-0-	767	1	5140	2	N	70	177	1			90
						77	9									
07	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	642	1	4969	2	N	17					107
						19	9									
08	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	673	1	4793	2	N	-0-					107
09	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	605	1	4567	2	N	30					137
						33	9									
*10	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	595	1	4669	2	N	-0-					137

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718 X	6409	-0-	-5309	-0-	792	1	5617	2	N	-0-					142
06	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	1779	1	11919	2	N	25					167
						28	9									
07	11718 X	6930	-0-	-4788	-0-	792	1	6138	2	N	-0-					167
08	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	277	1	1969	2	N	-0-					167
09	10620 X	6377	-0-	-4243	-0-	744	1	5613	2	N	18					185
						20	9									
*10	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	1506	1	11816	2	N	23					208
						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-

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

05	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	1160	1	8234	2	N	253	361	1			112
						278	9									
06	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	1141	1	7648	2	N	263	180	1			195
						289	9									
07	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	1029	1	7974	2	N	260	366	1			89
						286	9									
08	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	1098	1	7819	2	N	259	186	1			162
						285	9									
09	8850 X	8187	-0-	-663	-0-	939	1	7090	2	N	144					306
						158	9									
10	9145 X	9018	-0-	-127	-0-	987	1	7741	2	N	264	363	1			207
						290	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	12245 X	10925	-0-	-1320	-0-	1349	1	9576	2	N	-0-					163
06	11370 X	10822	-0-	-548	-0-	1398	1	9363	2	N	55					218
						61	9									
07	11501 X	11023	-0-	-478	-0-	1259	1	9749	2	N	14					232
						15	9									
08	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	1311	1	9334	2	N	39	185	1			86
						43	9									
09	10710 X	9967	-0-	-743	-0-	1166	1	8801	2	N	-0-					86
10	11067 X	10119	-0-	-948	-0-	1144	1	8975	2	N	-0-					86

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	397	1	2814	2	N	157					236
							173	9									
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	408	1	2737	2	N	133	185	1			184
							146	9									
07	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	368	1	2853	2	N	29					213
							32	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	394	1	2810	2	N	-0-					213
09	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	356	1	2685	2	N	137	189	1			161
							151	9									
*10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	353	1	2770	2	N	141					302
							155	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

05	713	N	667	-0-	-46	-0-	75	1	530	2	N	56	179	1			57
							62	9									
06	600	N	382	-0-	-218	-0-	50	1	332	2	N	-0-					57
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	43					100
							47	9									
08	682	N	584	-0-	-98	-0-	70	1	501	2	N	12					112
							13	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	560	2	N	33					145
							36	9									
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	72	1	563	2	N	20					165
							22	9									

PILGREEN WELL #: RRCID -> 199789 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14632 PERF.11751 - 11758

05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		66

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	2046	X	1921	-0-	-125	-0-	1899	2	22	9	N	20		179
06	1980	X	1536	-0-	-444	-0-	1528	2	8	9	N	7		186
07	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1952	2	11	9	N	10		196
08	1922	X	1680	-0-	-242	-0-	1674	2	6	9	N	5		201
09	1860	X	1807	-0-	-53	-0-	1797	2	10	9	N	9		210
10	1953	X	1898	-0-	-55	-0-	1897	2	1	9	N	1		211

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4173	-0-	-353	-0-	1222	1	2928	3	Y	21	160	1			17
							23	9									
06	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1341	1	2981	3	Y	30					47
							33	9									
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	1298	1	3116	3	Y	20					67
							22	9									
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1851	1	3105	3	Y	15					82
							17	9									
09	4140	X	2908	-0-	-1232	-0-	257	1	2650	3	Y	1					83
							1	9									
10	4278	X	4066	-0-	-212	-0-	488	1	3578	3	Y	-0-					83

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

05	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	139	1	988	2	N	-0-					28
06	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	156	1	1049	2	N	-0-					28
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	143	1	1107	2	N	-0-					28
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	162	1	1157	2	N	-0-					28
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	153	1	1155	2	N	-0-					28
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	138	1	1086	2	N	-0-					28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
09	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					62
10	14B2	EXT	71	-0-	71	77	8	1	63	2	N	-0-					62

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

05	4774	X	4482	-0-	-292	-0-	554	1	3928	2	N	-0-					70
06	4530	X	4421	-0-	-109	-0-	574	1	3847	2	N	-0-					70
07	4681	X	4597	-0-	-84	-0-	526	1	4071	2	N	-0-					70
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	569	1	4055	2	N	-0-					70
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	516	1	3893	2	N	-0-					70
10	4526	X	4462	-0-	-64	-0-	505	1	3957	2	N	-0-					70

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-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

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

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

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

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

05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19158	X	18079	-0-	-1079	-0-	2229	1	15817	2	N	30			193
							33	9							
06	17910	X	17256	-0-	-654	-0-	2241	1	15015	2	N	-0-			193
07	18228	X	17217	-0-	-1011	-0-	1969	1	15248	2	N	-0-			193
08	17740	X	17740	-0-	-0-	-0-	2182	1	15541	2	N	15			208
							17	9							
09	17310	X	16996	-0-	-314	-0-	1988	1	15008	2	N	-0-			208
10	17887	X	17420	-0-	-467	-0-	1970	1	15450	2	N	-0-			208

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

05	21266	X	18913	-0-	-2353	-0-	2336	1	16577	2	N	-0-			95
06	19320	X	18034	-0-	-1286	-0-	2342	1	15692	2	N	-0-			95
07	18972	X	18081	-0-	-891	-0-	2067	1	16014	2	N	-0-			95
08	18526	X	18526	-0-	-0-	-0-	2281	1	16245	2	N	-0-			95
09	18210	X	17525	-0-	-685	-0-	2050	1	15475	2	N	-0-			95
10	18817	X	17522	-0-	-1295	-0-	1981	1	15541	2	N	-0-			95

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

05	5146	X	5003	-0-	-143	-0-	618	1	4385	2	N	-0-			68
06	4980	X	4673	-0-	-307	-0-	607	1	4066	2	N	-0-			68
07	3100	X	2468	-0-	-632	-0-	282	1	2186	2	N	-0-			68
08	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	526	1	3744	2	N	-0-			68
09	4440	X	2962	-0-	-1478	-0-	346	1	2616	2	N	-0-			68
10	4588	X	2929	-0-	-1659	-0-	331	1	2598	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	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	38	1	8215	3	Y	-0-			-0-
06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	33	1	7117	3	Y	-0-			-0-
07	7719	X	4706	-0-	-3013	-0-	24	1	4682	3	Y	-0-			-0-
08	8246	X	6137	-0-	-2109	-0-	29	1	6108	3	Y	-0-			-0-
09	7980	X	6723	-0-	-1257	-0-	30	1	6693	3	Y	-0-			-0-
10	8246	X	6583	-0-	-1663	-0-	33	1	6550	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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1839	-0-	-83	-0-	8	1	1831	3	Y	-0-			-0-
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	8	1	1790	3	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	9	1	1847	3	Y	-0-			-0-
08	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	9	1	1801	3	Y	-0-			-0-
09	1800	N	1721	-0-	-79	-0-	8	1	1713	3	Y	-0-			-0-
10	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	9	1	1779	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

05	5859	X	4863	-0-	-996	-0-	22	1	4841	3	Y	-0-			-0-
06	5460	X	2226	-0-	-3234	-0-	10	1	2216	3	Y	-0-			-0-
07	5642	X	4332	-0-	-1310	-0-	22	1	4310	3	Y	-0-			-0-
08	5487	X	2250	-0-	-3237	-0-	11	1	2239	3	Y	-0-			-0-
09	4950	X	2814	-0-	-2136	-0-	12	1	2802	3	Y	-0-			-0-
10	4867	X	1060	-0-	-3807	-0-	5	1	1055	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-			-0-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-
09	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

05	2139	X	1940	-0-	-199	-0-	240	1	1700	2	N	-0-			72
06	2070	X	2001	-0-	-69	-0-	260	1	1741	2	N	-0-			72
07	2666	X	1599	-0-	-1067	-0-	183	1	1416	2	N	-0-			72
08	2666	X	1947	-0-	-719	-0-	240	1	1707	2	N	-0-			72
09	2580	X	1826	-0-	-754	-0-	214	1	1612	2	N	-0-			72
10	2077	X	1897	-0-	-180	-0-	215	1	1682	2	N	-0-			72

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3960	X	3610	-0-	-350	-0-	91	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	12145	-0-	-1055	-0-	368	1	11777	2	N	-0-					-0-
07	13640	X	12309	-0-	-1331	-0-	391	1	11918	2	N	-0-					-0-
08	13640	X	11430	-0-	-2210	-0-	393	1	11037	2	N	-0-					-0-
09	22905	X	22905	-0-	-0-	-0-	506	1	22399	2	N	-0-					-0-
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	68	1	14679	3	Y	2					3
							2	9									
06	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	49	1	10556	3	Y	9	3	1	3	3	2
							10	9					4	6			
07	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	51	1	9879	3	Y	-0-					2
08	14756	X	8523	-0-	-6233	-0-	41	1	8482	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	14280	X	9398	-0-	-4882	-0-	42	1	9356	3	Y	-0-					-0-
10	14756	X	9134	-0-	-5622	-0-	45	1	9089	3	Y	-0-					-0-

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	9548	X	580	-0-	-8968	-0-	3	1	577	3	Y	-0-					55
06	9240	X	4675	-0-	-4565	-0-	22	1	4646	3	Y	6	49	1	5	3	-0-
							7	9					7	6			
07	9548	X	3295	-0-	-6253	-0-	17	1	3278	3	Y	-0-					-0-
08	7316	X	6723	-0-	-593	-0-	32	1	6691	3	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5811	-0-	-249	-0-	26	1	5785	3	Y	-0-					-0-
*10	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	27	1	5426	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	8146	-0-	-3479	-0-	38	1	8108	3	Y	-0-					-0-
06	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	56	1	11994	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
07	11625	X	10741	-0-	-884	-0-	55	1	10683	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
08	10912	X	9942	-0-	-970	-0-	47	1	9895	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	10346	-0-	-1714	-0-	46	1	10300	3	Y	-0-					-0-
10	12462	X	10250	-0-	-2212	-0-	51	1	10199	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	297	-0-	-571	-0-	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	256	-0-	-494	-0-	1	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	317	-0-	-396	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	2	1	317	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	1	1	161	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31155	X	27841	-0-	-3314	-0-	128	1	27713	3	Y	-0-					54
06	26400	X	25769	-0-	-631	-0-	119	1	25650	3	Y	-0-	48	1	2	3	-0-
													4	6			
07	27280	X	25284	-0-	-1996	-0-	129	1	25155	3	Y	-0-					-0-
08	27838	X	23199	-0-	-4639	-0-	110	1	23089	3	Y	-0-					-0-
09	26940	X	24529	-0-	-2411	-0-	109	1	24420	3	Y	-0-					-0-
10	27838	X	23830	-0-	-4008	-0-	118	1	23712	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 232717 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14466 - 14606

05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	3	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	2	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	2	1	311	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	291	-0-	-391	-0-	1	1	290	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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	1179	N	1179	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1113	2	N	7				26
								8	9								
06	470	N	470	-0-	-0-	B	-0-	20	1	432	2	N	16				42
								18	9								
07	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1071	2	N	13				55
								14	9								
08	1178	N	1063	-0-	-115	B	-0-	74	1	980	2	N	8				63
								9	9								
09	1152	N	1152	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1055	2	N	9				72
								10	9								
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	B	-0-	98	1	1158	2	N	15				87
								17	9								

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

05	1116	N	1050	-0-	-66	B	-0-	52	1	998	2	N	-0-				-0-
06	990	N	493	-0-	-497	B	-0-	23	1	470	2	N	-0-				-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1167	2	N	-0-				-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1135	2	N	-0-				-0-
09	1213	N	1213	-0-	-0-	B	-0-	93	1	1120	2	N	-0-				-0-
*10	1267	N	1267	-0-	-0-	B	-0-	99	1	1168	2	N	-0-				-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 004207 COMPL. DATE 05/16/1957 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8461 - 8487

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				29
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	29	7		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P&A 02-04-2013

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	1612	X	1510	-0-	-102 B	-0-	75	1	1435	2	N	-0-					51
06	1560	X	723	-0-	-837 B	-0-	33	1	690	2	N	-0-					51
07	1703	X	1703	-0-	-0- B	-0-	100	1	1603	2	N	-0-					51
08	1519	X	1517	-0-	-2 B	-0-	107	1	1407	2	N	3					54
							3	9									
09	1470	X	1355	-0-	-115 B	-0-	102	1	1242	2	N	10					64
							11	9									
10	1705	X	1278	-0-	-427 B	-0-	99	1	1165	2	N	13					77
							14	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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 -E-) 84984 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 1 RRCID -> 221900 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 14632 PERF. N/A

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-

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	10447	X	1722	-0-	-8725	-0-	1686	2	36	9	N	33						449
06	7260	X	996	-0-	-6264	-0-	990	2	6	9	N	5						454
07	5177	X	444	-0-	-4733	-0-	427	2	17	9	N	15						469
08	3348	X	687	-0-	-2661	-0-	687	2			N	-0-	343	1				126
09	2280	X	127	-0-	-2153	-0-	127	2			N	-0-						126
*10	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4381	2	113	9	N	103						229

SPEAKS, SW. (WILCOX 11,200) //CONT.// 84984 823 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 178547 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 15983 PERF.11582 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
*07	66	X	-0-	-0-	-66	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

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	1860	N	1552	-0-	-308	-0-	279	1	1273	2	N	-0-					163
06	1890	N	1239	-0-	-651	-0-	261	1	978	2	N	-0-					163
07	1798	N	1246	-0-	-552	-0-	270	1	976	2	N	-0-					163
08	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	270	1	1098	2	N	-0-					163
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	270	1	1045	2	N	-0-					163
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	243	1	832	2	N	-0-					163

WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 127146 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 13044 PERF.12125 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	365	-0-	-131	-0-	365	2			Y	-0-	176	1			50
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-	176	1			50
07	582	X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					50
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					50
09	523	X	523	-0-	-0-	-0-	509	2	14	9	Y	13					63
10	589	X	468	-0-	-121	-0-	464	2	4	9	Y	4					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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	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-

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	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	135	1	2587	2	N	-0-				-0-
06	1920	N	957	-0-	-963	-0-	43	1	914	2	N	-0-				-0-
07	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	164	1	2637	2	N	-0-				-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	190	1	2506	2	N	-0-				-0-
09	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	183	1	2237	2	N	-0-				-0-
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	186	1	2190	2	N	-0-				-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

05	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	N	-0-				-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
07	279	N	140	-0-	-139	-0-	8	1	132	2	N	-0-				-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	N	-0-				-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-				-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	11	1	134	2	N	-0-				-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

05	3277		3277	-0-	-0- B	-0-	161	1	3116	2	N	-0-				-0-
06	2190	N	1036	-0-	-1154 B	-0-	47	1	989	2	N	-0-				-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0- B	-0-	179	1	2858	2	N	-0-				-0-
08	3093	N	3093	-0-	-0- B	-0-	218	1	2875	2	N	-0-				-0-
09	2801	N	2801	-0-	-0- B	-0-	213	1	2588	2	N	-0-				-0-
*10	2703	N	2703	-0-	-0- B	-0-	211	1	2492	2	N	-0-				-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 269090 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13450 PERF. 3552 - 3557

05	7750		-0-	-0-	-7750 B	-13617					Y	-0-				-0-
*06	4750		-0-	-0-	-4750 B	-18367					Y	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

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

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

05	1953	X	1841	-0-	-112	-0-	76	1	1741	2	N	22					173
							24	9									
06	1710	X	1127	-0-	-583	-0-	85	1	1021	2	N	19					192
							21	9									
07	1643	X	1331	-0-	-312	-0-	102	1	1209	2	N	18	180	1			30
							20	9									
08	1829	X	1190	-0-	-639	-0-	1175	2	15	9	N	14					44
09	1770	X	1264	-0-	-506	-0-	1245	2	19	9	N	17					61
10	1829	X	1685	-0-	-144	-0-	1671	2	14	9	N	13					74

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

05	1209	X	1114	-0-	-95	-0-	1069	2	45	9	Y	41					172
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1244	2	15	9	Y	14					186
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1283	2	14	9	Y	13					199
08	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1173	2	29	9	Y	26	169	1			56
09	1260	X	1202	-0-	-58	-0-	1177	2	25	9	Y	23					79
10	1302	X	917	-0-	-385	-0-	910	2	7	9	Y	6					85

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-					149
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					149
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	45					194
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	4	153	1			45

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	310	X	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	300	X	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
10	341	X	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1699	R	1699	-0-	-0-	-0-	105	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	1320	#	493	-0-	-827	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	1364	#	596	-0-	-768	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	1705	#	593	-0-	-1112	-0-	593	3			N	-0-					-0-
09	1650	#	578	-0-	-1072	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	1705	#	753	-0-	-952	-0-	753	3			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	13051	X	11189	-0-	-1862	-0-	11189	3			N	-0-	55	1			344
06	12210	X	8712	-0-	-3498	-0-	8712	3			N	-0-	31	1			313
07	12834	X	7457	-0-	-5377	-0-	7187	3	270	9	N	245					245
08	12834	X	8165	-0-	-4669	-0-	8165	3			N	-0-					245
09	12420	X	11710	-0-	-710	-0-	11685	3	25	9	N	23					268
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					268

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	10793	-0-	-3281	-0-	10793	3			N	-0-					282
06	11640	X	9490	-0-	-2150	-0-	9490	3			N	-0-					282
07	10788	X	9075	-0-	-1713	-0-	9003	3	72	9	N	65	188	1			41
08	10788	X	1221	-0-	-9567	-0-	1206	3	15	9	N	14					55
09	10440	X	8802	-0-	-1638	-0-	8802	3			N	-0-					55
10	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					55

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	10891	-0-	-3834	-0-	10891	3			N	-0-					323
06	13260	X	12037	-0-	-1223	-0-	12037	3			N	-0-					323
07	11656	X	6394	-0-	-5262	-0-	6394	3			N	-0-					118
08	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					118
09	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					118
10	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					N	NO RPT					118

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3430	-0-	-941	-0-	3430	3			N	-0-					273
06	8550	X	3688	-0-	-4862	-0-	3688	3			N	-0-					273
07	8835	X	5166	-0-	-3669	-0-	5166	3			N	-0-					41
08	8835	X	6102	-0-	-2733	-0-	6102	3			N	-0-					41
09	6750	X	4831	-0-	-1919	-0-	4829	3	2	9	N	2					43
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					43

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
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-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13516 X	6283	-0-	-7233	-0-	6283	3			N	-0-					159
06	540 X	3	-0-	-537	-0-	3	3			N	-0-					159
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					34
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					34
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					34
10	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					34

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50375 X	-0-	-0-	-50375	-0-					N	61	105	1			170
06	40560 X	12630	-0-	-27930	-0-	12630	3			N	-0-	58	1			112
07	38797 X	38797	-0-	-0-	-0-	38797	3			N	-0-					25
*08	32474 X	32474	-0-	-0-	-0-	32474	3			N	-0-					25
*09	24302 X	24302	-0-	-0-	-0-	24270	3	32	9	N	29					54
10	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					N	NO RPT					54

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	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	6280	3	65	9	N	59					127
06	2550 X	112	-0-	-2438	-0-	112	3			N	-0-					127
07	2635 X	81	-0-	-2554	-0-	81	3			N	-0-					59
08	2635 X	147	-0-	-2488	-0-	147	3			N	-0-					59
09	2550 X	77	-0-	-2473	-0-	77	3			N	-0-					59
10	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					59

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12379	-0-	-9972	-0-	12365	3	14	9	N	13	41	1			154
06	19320 X	5478	-0-	-13842	-0-	5417	3	61	9	N	55	23	1			186
07	17670 X	12830	-0-	-4840	-0-	12795	3	35	9	N	32					167
08	14539 X	7612	-0-	-6927	-0-	7612	3			N	-0-					167
09	11970 X	6678	-0-	-5292	-0-	6592	3	86	9	N	78					245
10	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					245

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 PERF. N/A

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

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 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	47027 X	21325	-0-	-25702	-0-	21267	3	58	9	N	53	99	1			179
06	42690 X	30700	-0-	-11990	-0-	30540	3	160	9	N	145	55	1			269
07	41881 X	28096	-0-	-13785	-0-	27942	3	154	9	N	140	181	1			216
08	39308 X	25684	-0-	-13624	-0-	25546	3	138	9	N	125	191	1			150
09	36810 X	29027	-0-	-7783	-0-	28880	3	147	9	N	134	193	1			91
10	31713 X	NO RPT	-0-	-31713	-0-					N	NO RPT					91

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30318 X	10308	-0-	-20010	-0-	10308	3			N	-0-					209
06	28980 X	9173	-0-	-19807	-0-	9173	3			N	-0-					209
07	29946 X	21113	-0-	-8833	-0-	21113	3			N	-0-					123
08	27776 X	18173	-0-	-9603	-0-	18161	3	12	9	N	11					134
09	21480 X	14067	-0-	-7413	-0-	14067	3			N	-0-					134
10	10323 X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					N	NO RPT					134

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14043 X	6557	-0-	-7486	-0-	6204	3	353	9	N	321	610	1			152
06	7710 X	1676	-0-	-6034	-0-	1676	3			N	-0-	28	1			124
07	7440 X	3584	-0-	-3856	-0-	3507	3	77	9	N	70					81
08	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					159
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					159
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					159

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

05	25234 X	11700	-0-	-13534	-0-	11590	3	110	9	N	100	97	1			167
06	17850 X	12202	-0-	-5648	-0-	12072	3	130	9	N	118	54	1			231
07	32548 X	32548	-0-	-0-	-0-	32518	3	30	9	N	27					245
08	18321 X	9057	-0-	-9264	-0-	9057	3			N	-0-					245
*09	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15593	3	308	9	N	280	382	1			143
10	12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					143

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-

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 031467 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 8553

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-

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	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-					216
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-					216
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-					216
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-					216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15958					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	62	1	1433	3	N	-0-			-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	63	1	1369	3	N	-0-			-0-
07	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	58	1	1227	3	N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1387	-0-	1387	1387	54	1	1333	3	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1191	-0-	1191	2578	54	1	1140	3	N	-0-			-0-
*10	1400 N	1184	-0-	-216	2362	54	1	1130	3	N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

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

IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			570
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			570
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			570
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-

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

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	2278	-0-	-1752	-0-	2237	2	41	9	N	37					160
06	3900 X	3053	-0-	-847	-0-	2976	2	77	9	N	70					230
07	4030 X	3062	-0-	-968	-0-	2993	2	69	9	N	63	178	1			115
08	4402 X	3219	-0-	-1183	-0-	3062	2	157	9	N	143					258
09	3270 X	2822	-0-	-448	-0-	2759	2	63	9	N	57	192	1			123
10	3162 X	3004	-0-	-158	-0-	2925	2	79	9	N	72					195

FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
HACKNEY, J. M., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031466 COMPL. DATE 10/28/1963 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9566 - 9580

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-

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	4061 X	2721	-0-	-1340	-0-	112	1	2609	3	N	-0-					-0-
06	3930 X	2298	-0-	-1632	-0-	101	1	2197	3	N	-0-					-0-
07	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	103	1	2183	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2767	-0-	2767	2767	108	1	2659	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1913	-0-	1913	4680	82	1	1831	3	N	-0-					-0-
*10	6325 X	1645	-0-	-4680	-0-	75	1	1570	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	123	1	2857	3	N	-0-					-0-
06	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	135	1	2938	3	N	-0-					-0-
07	2914 X	2890	-0-	-24	-0-	131	1	2759	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3295	-0-	3295	3295	129	1	3166	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2080	-0-	2080	5375	89	1	1991	3	N	-0-					-0-
*10	7812 X	2437	-0-	-5375	-0-	111	1	2326	3	N	-0-					-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
06	450 N	423	-0-	-27	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
07	434 N	359	-0-	-75	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	267	-0-	267	267	10	1	257	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	34	-0-	34	301	1	1	33	3	N	-0-					-0-
*10	377 N	76	-0-	-301	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

05	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	194	1	4519	3	N	-0-					-0-
06	4290 X	4092	-0-	-198	-0-	180	1	3912	3	N	-0-					-0-
07	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	206	1	4346	3	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5267	-0-	5267	5267	206	1	5061	3	N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3362	-0-	3362	8629	144	1	3218	3	N	-0-					-0-
*10	13589 X	4960	-0-	-8629	-0-	226	1	4734	3	N	-0-					-0-

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1892	-0-	-123	-0-	100	1	1678	3	N	104	179	1			184
							114	9									
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	100	1	1631	3	N	100	172	1			112
							110	9									
07	1984	N	1945	-0-	-39	-0-	100	1	1747	3	N	89					201
							98	9									
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	100	1	1806	3	N	104	176	1			129
							114	9									
09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	100	1	1812	3	N	111	171	1			69
							122	9									
*10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	100	1	1775	3	N	107					176
							118	9									

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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	279	N	167	-0-	-112	-0-	34	1	133	2	N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	28	1	110	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	40	1	161	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	25	1	101	2	N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	X	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	X	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

STAPP (FRIO 3300) 85603 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
CLEGG WELL #: 1 RRCID -> 240878 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3102 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

STEWART (6700 FRIO) 86101 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
GROBERG, F. WELL #: 1 RRCID -> 131511 COMPL. DATE 06/10/1989 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6605 - 6608

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7706			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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	6324 X	5544	-0-	-780	-0-	601	1	4904	3	N	35			187
						39	9							
06	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	582	1	5675	3	N	69			256
						76	9							
07	6417 X	6203	-0-	-214	-0-	601	1	5573	3	N	26	177	1	105
						29	9							
08	6417 X	5734	-0-	-683	-0-	601	1	5083	3	N	45			150
						50	9							
09	6330 X	5569	-0-	-761	-0-	582	1	4939	3	N	44			194
						48	9							
10	6541 X	5344	-0-	-1197	-0-	601	1	4682	3	N	55	162	1	87
						61	9							

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

05	1736 X	1096	-0-	-640	-0-	301	1	795	3	N	-0-			102
06	1680 X	1008	-0-	-672	-0-	291	1	717	3	N	-0-			102
07	1736 X	983	-0-	-753	-0-	301	1	682	3	N	-0-			102
08	1581 X	1278	-0-	-303	-0-	301	1	977	3	N	-0-			102
09	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	291	1	1063	3	N	7			109
						8	9							
10	1085 X	879	-0-	-206	-0-	301	1	578	3	N	-0-			109

STINGRAY (EDWARDS) //CONT.// 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	3	N	-0-					145
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	86	1	1944	3	N	-0-					145
07	1457	X	672	-0-	-785	-0-	64	1	608	3	N	-0-					145
08	1457	X	860	-0-	-597	-0-	43	1	817	3	N	-0-					145
09	2040	X	1123	-0-	-917	-0-	82	1	1041	3	N	-0-					145
10	2108	X	1889	-0-	-219	-0-	71	1	1818	3	N	-0-					145

STRAUCH-WILCOX (PETTUS) 86545 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICO WELL #: 1 RRCID -> 246280 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4014 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-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

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	16	-0-	-790	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	510	N	24	-0-	-486	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					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	3344	R	3344	-0-	-0-	-0-	3280	2	64	9	N	58					179
06	2880	#	2499	-0-	-381	-0-	2457	2	42	9	N	38					217
07	3299	R	3299	-0-	-0-	-0-	3069	2	230	9	N	209	356	1			70
08	3348	#	3219	-0-	-129	-0-	3158	2	61	9	N	55					125
09	3240	#	2678	-0-	-562	-0-	2635	2	43	9	N	39					164
10	3348	#	2925	-0-	-423	-0-	2849	2	76	9	N	69					233

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2846					N	-0-					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

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-

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	217682	-0-	-0-	-217682	-0-					N	-0-					-0-
06	210660	-0-	-0-	-210660	-0-					N	-0-					-0-
07	217682	-0-	-0-	-217682	-0-					N	-0-					-0-
08	217682	23509	-0-	-194173	-0-	40	1	23008	2	N	419	179	1			240
						461	9									
*09	215469	215469	-0-	-0-	-0-	297	1	208984	2	N	5625	5175	1			690
						6188	9									
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					690

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

05	10230 X	6955	-0-	-3275 B	-0-	6717	2	238	9	N	216	359	1			90
06	9900 X	5236	-0-	-4664 B	-0-	5062	2	174	9	N	158	184	1			64
07	12586 X	4537	-0-	-8049 B	-0-	3964	2	573	9	N	521	537	1			48
08	12462 X	3512	-0-	-8950 B	-0-	3110	2	402	9	N	365	359	1			54
09	12060 X	1663	-0-	-10397 B	-0-	1444	2	219	9	N	199	182	1			71
10	6944 X	6379	-0-	-565 B	-0-	6059	2	320	9	N	291	162	1			200

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

05	6479 X	4266	-0-	-2213 B	-0-	3450	2	816	9	N	742	661	1			168
06	6270 X	4105	-0-	-2165 B	-0-	3496	2	609	9	N	554	645	1			77
07	6479 X	5262	-0-	-1217 B	-0-	4285	2	977	9	N	888	881	1			84
08	6276 X	6276	-0-	-0- B	-0-	5157	2	1119	9	N	1017	867	1			234
09	5731 X	5731	-0-	-0- B	-0-	4889	2	842	9	N	765	873	1			126
*10	6302 X	6302	-0-	-0- B	-0-	5302	2	1000	9	N	909	877	1			158

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12510 - 15084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	-248					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-248					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

05	15407 X	12409	-0-	-2998 B	-49773	11142	2	1267	9	N	1152	1284	1			165
06	14910 X	13707	-0-	-1203 B	-49773	12413	2	1294	9	N	1176	1247	1			94
07	15407 X	14695	-0-	-712 B	-49773	12845	2	1850	9	N	1682	1609	1			167
08	11315 X	14208	-0-	2893 B	-46880	12585	2	1623	9	N	1475	1255	1			387
09	10950 X	14772	-0-	3822 B	-43058	13461	2	1311	9	N	1192	1441	1			138
10	11315 X	18812	-0-	7497 B	-35561	17118	2	1694	9	N	1540	1439	1			239

MARLENE OLSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

05	12183 X	11075	-0-	-1108 B	-0-	279	1	8997	2	N	1635	1432	1			283
						1799	9									
06	15764 X	15764	-0-	-0- B	-0-	273	1	13453	2	N	1853	1965	1			171
						2038	9									
07	16748 X	16748	-0-	-0- B	-0-	257	1	14607	2	N	1713	1751	1			133
						1884	9									
08	16511 X	16511	-0-	-0- B	-0-	275	1	14138	2	N	1907	1920	1			120
						2098	9									
09	12143 X	12143	-0-	-0- B	-0-	285	1	10441	2	N	1288	1251	1			157
						1417	9									
*10	9408 X	9408	-0-	-0- B	-0-	309	1	7694	2	N	1277	1257	1			177
						1405	9									

KUNDE WELL #: 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	-0-

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11800 - 14405

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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

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-

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	20			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	20			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	-208			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-208			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265086 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12151 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-23					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-23					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	-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-

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	-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-

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-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11890 - 11933

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 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF. N/A

05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	74249	-0-	74249	B	74249	67635	3	443	4	Y	5610	950	0	4610	1		50
							6171	9										
08	SHUT IN	94316	-0-	94316	B	168565	86356	3	7960	9	Y	7236	1828	0	5270	1		188
09	SHUT IN	84457	-0-	84457	B	253022	77803	3	6654	9	Y	6049	995	0	5144	1		98
10	SHUT IN	78545	-0-	78545	B	331567	72144	3	6401	9	Y	5819	577	0	5270	1		70

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: RRCID -> 270612 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14187 - 18450

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-19419					N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0- B	-19419					N	-0-					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-19419					N	NO RPT					-0-

WESTON WELL #: 1 RRCID -> 254609 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12784 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43307	X	26028	-0-	-17279 B	-0-	25180	3	848	9	Y	771	773	1			7
06	26250	X	23014	-0-	-3236 B	-0-	22122	3	892	9	Y	811	3	0	796	1	19
07	26815	X	22442	-0-	-4373 B	-0-	21264	3	1178	9	Y	1071	205	0	879	1	6
08	26164	X	21297	-0-	-4867 B	-0-	20199	3	1098	9	Y	998	192	0	789	1	23
09	25320	X	19548	-0-	-5772 B	-0-	18715	3	833	9	Y	757	85	0	682	1	13
10	26040	X	17872	-0-	-8168 B	-0-	17132	3	740	9	Y	673	22	0	655	1	9

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12741	X	12202	-0-	-539 B	-0-	9015	3	3187	9	Y	2897	107	0	2763	1	65
06	18810	X	5496	-0-	-13314 B	-0-	465	3	5031	9	Y	4574	120	0	4434	1	85
07	19437	X	-0-	-0-	-19437 B	-0-					Y	1924	100	0	1884	1	25
08	8510	X	8510	-0-	-0- B	-0-	4350	3	4160	9	Y	3782	20	0	3738	1	49
09	15546	X	15546	-0-	-0- B	-0-	12456	3	3090	9	Y	2809	195	0	2626	1	37
*10	12011	X	12011	-0-	-0- B	-0-	8627	3	3384	9	Y	3076	189	0	2898	1	26

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	22754 X	20354	-0-	-2400 B	-0-	15009	3	5345	9	Y	4859	4768	1			111
06	27210 X	12616	-0-	-14594 B	-0-	8117	3	4499	9	Y	4090	78	0	4045	1	78
07	28117 X	3666	-0-	-24451 B	-0-	2395	3	1271	9	Y	1155	34	0	1183	1	16
08	18879 X	3446	-0-	-15433 B	-0-	2709	3	737	9	Y	670	15	0	662	1	9
09	18270 X	11547	-0-	-6723 B	-0-	9460	3	2087	9	Y	1897	22	0	1858	1	26
10	18879 X	8506	-0-	-10373 B	-0-	6845	3	1661	9	Y	1510	17	0	1506	1	13

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

05	40954 X	40954	-0-	-0-	-0-	465	1	39118	3	N	1246	20	0	1535	1	369
						1371	9									
06	38434 X	38434	-0-	-0-	-0-	420	1	36652	3	N	1238	24	0	949	1	634
						1362	9									
07	39524 X	39524	-0-	-0-	-0-	515	1	37791	3	N	1094	42	0	945	1	741
						15	4	1203	9							
08	40734 X	37561	-0-	-3173	-0-	450	1	35859	3	N	1138	1687	1			192
						1252	9									
*09	0 W	28967	-0-	28967	28967	378	1	27633	3	N	869	581	1			480
						956	9									
10	0 W	-0-	-0-	-0-	28967					N	199	199	1			480

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

05	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	420	1	8290	3	N	8	4	0	169	1	53
						9	9									
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	150	1	6971	3	N	42	5	0			90
						46	9									
07	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	300	1	9074	3	N	58	10	0			138
						30	4	64	9							
08	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	105	1	3171	3	N	-0-					138
*09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	54					192
10	2790 X	536	-0-	-2254	-0-	536	3			N	-0-					192

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

05	618036 X	45273	-0-	-572763	-0-	1448	1	40786	2	N	2763	2686	1			608
						3039	9									
06	55830 X	42062	-0-	-13768	-0-	1171	1	37876	2	N	2741	2500	1			849
						3015	9									
07	50437 X	37850	-0-	-12587	-0-	1274	1	33862	2	N	2426	2485	1			790
						45	4	2669	9							
08	50437 X	39143	-0-	-11294	-0-	1064	1	35246	2	N	2575	2659	1			706
						2833	9									
*09	48810 X	36439	-0-	-12371	-0-	1037	1	32498	2	N	2640	2631	1			715
						2904	9									
10	45260 X	33335	-0-	-11925	-0-	1113	1	30146	2	N	1887	1929	1			673
						2076	9									

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	149234 X	66988	-0-	-82246	-0-	465	1	66277	3	N	224	34	0	360	1	164
						246	9									
06	144420 X	60298	-0-	-84122	-0-	435	1	59624	3	N	217	39	0	176	1	166
						239	9									
07	149234 X	58628	-0-	-90606	-0-	515	1	57854	3	N	235	64	0			337
						259	9									
08	78988 X	51908	-0-	-27080	-0-	450	1	51297	3	N	146	189	1			294
						161	9									
*09	69660 X	45232	-0-	-24428	-0-	435	1	44653	3	N	131	189	1			236
						144	9									
10	66991 X	42654	-0-	-24337	-0-	315	1	42207	3	N	120	192	1			164
						132	9									

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

05	58218 X	6863	-0-	-51355	-0-	465	1	6325	3	N	66	3	0			155
						73	9									
06	56340 X	4593	-0-	-51747	-0-	435	1	4100	3	N	53	3	0			205
						58	9									
07	58218 X	5102	-0-	-53116	-0-	515	1	4521	3	N	46	5	0			246
						15	4	51	9							
08	8866 X	4468	-0-	-4398	-0-	450	1	3981	3	N	34	182	1			98
						37	9									
*09	7710 X	3473	-0-	-4237	-0-	360	1	3089	3	N	22					120
						24	9									
10	6851 X	3311	-0-	-3540	-0-	15	1	3271	3	N	23					143
						25	9									

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 13646 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.	179667	-0-	179667	179667	179608	3	59	9	N	54					54
09	T. A.	77591	-0-	77591	257258	77501	3	90	9	N	82	31	0			105
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	257258					N	NO RPT					105

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
KUNDE WELL #: 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

05	2046 X	905	-0-	-1141	-0-	567	1	162	2	N	160	180	1			71
						176	9									
06	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	2306	1	2015	2	N	489	495	1			65
						538	9									
07	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	1344	1	729	2	N	357	362	1			60
						393	9									
08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	357	1	1516	2	N	372	356	1			76
						409	9									
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	1016	1	2597	2	N	347	355	1			68
						382	9									
10	3720 X	1299	-0-	-2421	-0-	236	1	704	2	N	326	350	1			44
						359	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	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	1759	1	4492	2	N	1710	1920	1			316
							1881	9									
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	1699	1	2717	2	N	1249	1057	1			508
							1374	9									
07	5580	X	661	-0-	-4919	-0-	215	1	153	2	N	266	534	1			240
							293	9									
08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	1654	1	3433	2	N	1622	1595	1			267
							1784	9									
09	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	1746	1	2359	2	N	1227	1208	1			286
							1350	9									
*10	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1681	1	2409	2	N	1154	1242	1			198
							1269	9									

KUNDE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249741 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	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	2931	1	835	2	N	1146	1255	1			79
							1261	9									
06	2340	X	2114	-0-	-226	-0-	440	1	385	2	N	1172	902	1			349
							1289	9									
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	2225	1	1208	2	N	1151	1433	1			67
							1266	9									
08	4526	X	4007	-0-	-519	-0-	599	1	2543	2	N	786	720	1			133
							865	9									
09	4380	X	2879	-0-	-1501	-0-	543	1	1388	2	N	862	902	1			93
							948	9									
*10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	1322	1	3952	2	N	1293	1275	1			111
							1422	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	3			N	-0-					23
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					23
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		378	-0-	378	378	200	2	178	9	N	162	163	1			22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	378					N	-0-					22

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	6620	-0-	-727	-0-	5225	2	1395	9	N	1268	1268	1			72
06	7110	X	6655	-0-	-455	-0-	5248	2	1407	9	N	1279	1257	1			94
07	7347	X	6162	-0-	-1185	-0-	4987	2	1175	9	N	1068	1079	1			83
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	4869	2	1228	9	N	1116	1047	1			152
09	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	4889	2	1309	9	N	1190	1247	1			95
*10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	5788	2	1496	9	N	1360	1258	1			197

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	4720	2	694	9	N	631	705	1			94
06	5190	X	4512	-0-	-678	-0-	3919	2	593	9	N	539	536	1			97
07	4898	X	4353	-0-	-545	-0-	3949	2	404	9	N	367	358	1			106
08	33693	X	33693	-0-	-0-	-0-	75	1	25919	2	N	6999	1978	0	4756	1	371
							7699	9									
09	75096	X	75096	-0-	-0-	-0-	450	1	57480	2	N	15605	15066	0	514	1	396
							17166	9									
*10	71118	X	71118	-0-	-0-	-0-	60	1	55768	2	N	13900	13534	0	357	1	405
							15290	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1261	1	2407	2	N	467	522	1			128
							514	9									
06	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1199	1	2820	2	N	614	523	1			219
							675	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1138	1	2702	2	N	438	539	1			118
							482	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	1388	1	2092	2	N	486	466	1			138
							535	9									
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	1327	1	1717	2	N	512	489	1			161
							563	9									
*10	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1441	1	2355	2	N	466	505	1			122
							513	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

05	16399	X	14323	-0-	-2076	-0-	64	1	11829	2	N	2209	2302	1			163
							2430	9									
06	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	238	1	12552	2	N	2645	2698	1			110
							2910	9									
07	18073	X	15576	-0-	-2497	-0-	366	1	12239	2	N	2701	2655	1			156
							2971	9									
08	17825	X	16164	-0-	-1661	-0-	272	1	12946	2	N	2678	2487	1			347
							2946	9									
09	17250	X	14837	-0-	-2413	-0-	19	1	12105	2	N	2466	2642	1			171
							2713	9									
10	16213	X	15597	-0-	-616	-0-	12823	2	2774	9	N	2522	2476	1			217

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

05	16833	X	11595	-0-	-5238	-0-	549	1	9327	2	N	1563	1554	1			297
							1719	9									
06	16290	X	10625	-0-	-5665	-0-	567	1	8394	2	N	1513	1405	1			405
							1664	9									
07	16833	X	10254	-0-	-6579	-0-	524	1	8671	2	N	963	1232	1			136
							1059	9									
08	15066	X	10063	-0-	-5003	-0-	279	1	8622	2	N	1056	1010	1			182
							1162	9									
09	11220	X	9663	-0-	-1557	-0-	51	1	8256	2	N	1233	1217	1			198
							1356	9									
10	11594	X	9745	-0-	-1849	-0-	56	1	8382	2	N	1188	1073	1			313
							1307	9									

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

05	20093	X	20093	-0-	-0-	-0-	18359	2	1734	9	N	1576	1600	1			313
06	17820	X	15044	-0-	-2776	-0-	13641	2	1403	9	N	1275	1446	1			142
07	18487	X	18487	-0-	-0-	-0-	16902	2	1585	9	N	1441	1249	1			334
08	18228	X	18195	-0-	-33	-0-	16594	2	1601	9	N	1455	1617	1			172
09	17640	X	4521	-0-	-13119	-0-	4179	2	342	9	N	311	356	1			127
10	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					N	-0-					127

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12525 - 16939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9333	-0-	-649	-0-	1276	1	6722	2	N	1214	1497	1			102
							1335	9									
06	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	1173	1	7852	2	N	1948	1728	1			322
							2143	9									
07	9982	X	9863	-0-	-119	-0-	1192	1	6880	2	N	1628	1834	1			116
							1791	9									
08	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	1578	1	7036	2	N	1549	1529	1			136
							1704	9									
09	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	1672	1	6796	2	N	1618	1376	1			378
							1780	9									
*10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	1557	1	6807	2	N	1598	1510	1			466
							1758	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 08/20/2010 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	22661	X	33	-0-	-22628	-0-	33	2			N	-0-					149
06	14550	X	12309	-0-	-2241	-0-	2	1	10515	2	N	1629	1415	1			363
							1792	9									
07	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	14762	2	2258	9	N	2053	2319	1			97
08	18079	X	18079	-0-	-0-	-0-	170	1	15568	2	N	2128	1960	1			265
							2341	9									
09	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	419	1	15530	2	N	2157	2155	1			267
							2373	9									
*10	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	396	1	15325	2	N	2176	2323	1			120
							2394	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	1222	1	5723	2	N	1735	1748	1			577
							1909	9									
06	7500	X	4488	-0-	-3012	-0-	814	1	2791	2	N	803	1074	1			306
							883	9									
07	7750	X	7220	-0-	-530	-0-	754	1	4927	2	N	1399	1419	1			286
							1539	9									
08	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	971	1	3926	2	N	1232	1242	1			276
							1355	9									
09	4860	X	3345	-0-	-1515	-0-	971	1	1396	2	N	889	869	1			296
							978	9									
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					296

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7761	-0-	-919	-0-	6467	2	1294	9	N	1176	1258	1			271
06	7860	X	6985	-0-	-875	-0-	5875	2	1110	9	N	1009	894	1			386
07	7998	X	7245	-0-	-753	-0-	6308	2	937	9	N	852	1046	1			192
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6104	2	1021	9	N	928	898	1			222
09	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	6946	2	945	9	N	859	892	1			189
*10	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	8435	2	1059	9	N	963	895	1			257

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 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	6944	X	5095	-0-	-1849	-0-	325	1	2967	3	N	1639	1480	1			351
							1803	9									
06	6720	X	6248	-0-	-472	-0-	309	1	4299	3	N	1491	1620	1			222
							1640	9									
07	7626	X	3153	-0-	-4473	-0-	116	1	2126	3	N	828	824	1			226
							911	9									
08	4619	X	1452	-0-	-3167	-0-	6	1	817	3	N	572	498	1			300
							629	9									
09	4470	X	227	-0-	-4243	-0-	1	1	106	3	N	109	168	1			241
							120	9									
10	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					241

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	30345	X	30345	-0-	-0-	-0-	1966	1	24511	2	N	3516	3724	1			243
							3868	9									
06	29138	X	29138	-0-	-0-	-0-	2238	1	23185	2	N	3377	3395	1			225
							3715	9									
07	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	1670	1	25338	2	N	3550	3578	1			197
							3905	9									
08	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	548	1	22751	2	N	3120	3171	1			146
							3432	9									
09	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	448	1	30646	2	N	3740	3578	1			308
							4114	9									
*10	31724	X	31724	-0-	-0-	-0-	328	1	27733	2	N	3330	3250	1			388
							3663	9									

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	22711	-0-	-2306	-0-	5655	1	16390	2	N	605	649	1			175
							666	9									
06	22470	X	22194	-0-	-276	-0-	4725	1	16761	2	N	644	667	1			152
							708	9									
07	23746	X	15207	-0-	-8539	-0-	2968	1	11710	2	N	481	527	1			106
							529	9									
08	15903	X	115	-0-	-15788	-0-	92	1	23	2	N	-0-					106
09	15390	X	4514	-0-	-10876	-0-	858	1	3656	2	N	-0-					106
10	15903	X	10858	-0-	-5045	-0-	562	1	9827	2	N	426	342	1			190
							469	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5037	-0-	-1876	-0-	382	1	3721	2	N	849	866	1			95
							934	9									
06	6360	X	4799	-0-	-1561	-0-	323	1	3321	2	N	1050	1040	1			105
							1155	9									
07	6572	X	5117	-0-	-1455	-0-	255	1	3650	2	N	1102	1086	1			121
							1212	9									
08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	186	1	2893	2	N	1089	1083	1			127
							1198	9									
09	3960	X	136	-0-	-3824	-0-	136	1			N	-0-					127
*10	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	396	1	5139	2	N	1116	1047	1			196
							1228	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	9403	-0-	-2656	-0-	1861	1	6538	2	N	913	947	1			281
							1004	9									
06	11100	X	8243	-0-	-2857	-0-	1866	1	5376	2	N	910	999	1			192
							1001	9									
07	11470	X	7274	-0-	-4196	-0-	1707	1	4580	2	N	897	807	1			282
							987	9									
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	2999	1	6205	2	N	969	1019	1			232
							1066	9									
09	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	1802	1	5086	2	N	888	875	1			245
							977	9									
10	7192	X	6272	-0-	-920	-0-	1187	1	4175	2	N	827	834	1			238
							910	9									

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	1970	-0-	-7454	-0-	207	1	1259	3	N	458	486	1			286
							504	9									
06	10980	X	121	-0-	-10859	-0-	8	1	113	9	N	103	148	1			241
07	11346	X	3293	-0-	-8053	-0-	248	1	1948	3	N	997	873	1			365
							1097	9									
08	121	X	121	-0-	-0-	-0-	119	1	2	3	N	-0-					365
09	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	403	1	7501	3	N	3481	3538	1			308
							3829	9									
*10	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	700	1	3104	3	N	2327	2243	1			392
							2560	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	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	289	1	10072	2	N	853	892	1			142
							938	9									
06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	87	1	4823	2	N	1081	1058	1			165
							1189	9									
07	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	89	1	10502	2	N	813	909	1			69
							894	9									
08	11284	X	7487	-0-	-3797	-0-	127	1	6632	2	N	662	509	1			222
							728	9									
09	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	66	1	11327	2	N	1145	1207	1			160
							1260	9									
*10	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	22	1	12881	2	N	495	319	1			336
							545	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	11594	X	10112	-0-	-1482	-0-	1602	1	5815	2	N	2450	2147	1			431
							2695	9									
06	10620	X	9529	-0-	-1091	-0-	1810	1	5631	2	N	1898	2202	1			127
							2088	9									
07	10385	X	9963	-0-	-422	-0-	1747	1	5695	2	N	2292	2227	1			192
							2521	9									
08	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	2030	1	5776	2	N	1712	1725	1			179
							1883	9									
09	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	1946	1	5424	2	N	1934	1893	1			220
							2127	9									
*10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	1602	1	5090	2	N	2238	2063	1			395
							2462	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 #: 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	9796	X	9145	-0-	-651	-0-	47	1	6902	2	N	1996	47	0	2188	1	277
							2196	9									
06	9480	X	8396	-0-	-1084	-0-	294	1	6230	2	N	1702	1702	0			277
							1872	9									
07	9796	X	5044	-0-	-4752	-0-	165	1	3484	2	N	1268	1074	0	182	1	289
							1395	9									
08	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	249	1	6232	2	N	2115	2115	0			289
							2327	9									
09	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	201	1	8551	2	N	2406	2406	0			289
							2647	9									
*10	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	46	1	8520	2	N	2144	1920	0			513
							2358	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

05	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	1448	1	25493	2	N	1310	1546	1			245
							1441	9									
06	26970	X	18489	-0-	-8481	-0-	1085	1	16275	2	N	1026	1111	1			160
							1129	9									
07	26598	X	21835	-0-	-4763	-0-	1093	1	19209	2	N	1394	1374	1			180
							1533	9									
08	24180	X	3355	-0-	-20825	-0-	162	1	2852	2	N	310	177	1			313
							341	9									
09	23400	X	5952	-0-	-17448	-0-	7	1	4711	2	N	1122	1227	1			208
							1234	9									
10	24180	X	11958	-0-	-12222	-0-	5	1	9556	2	N	2179	2214	1			173
							2397	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

05	21266	X	13172	-0-	-8094	-0-	1282	1	9992	2	N	1725	2143	1			221
							1898	9									
06	20580	X	7486	-0-	-13094	-0-	878	1	5144	2	N	1331	1290	1			262
							1464	9									
07	15903	X	3410	-0-	-12493	-0-	600	1	2381	2	N	390	355	1			297
							429	9									
08	9765	X	2288	-0-	-7477	-0-	491	1	1515	2	N	256	338	1			215
							282	9									
09	9450	X	225	-0-	-9225	-0-	4	1	26	2	N	177	178	1			214
							195	9									
10	9765	X	-0-	-0-	-9765	-0-					N	-0-					214

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

05	11594	X	13	-0-	-11581	-0-	13	2			N	-0-					180
06	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					180
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					180
08	T. A.		11219	-0-	11219	11219	231	1	7402	2	N	3260	3260	0			180
							3586	9									
09	T. A.		11834	-0-	11834	23053	336	1	8229	2	N	2972	2972	0			180
							3269	9									
10	T. A.		7910	-0-	7910	30963	330	1	5182	2	N	2180	2029	0	160	1	171
							2398	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17949	X	12967	-0-	-4982	-0-	570	1	9283	2	N	2831	3017	1			393
							3114	9									
06	17370	X	10942	-0-	-6428	-0-	416	1	7976	2	N	2318	2425	1			286
							2550	9									
07	13640	X	10005	-0-	-3635	-0-	254	1	7207	2	N	2313	2187	1			412
							2544	9									
08	8959	X	7826	-0-	-1133	-0-	257	1	5674	2	N	1723	1521	0	486	1	128
							1895	9									
09	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	192	1	6630	2	N	2001	2001	0			128
							2201	9									
*10	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	204	1	8239	2	N	2410	2177	0	169	1	192
							2651	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49445	X	31536	-0-	-17909	-0-	542	1	29710	2	N	1167	1197	1			239
							1284	9									
06	47190	X	28184	-0-	-19006	-0-	486	1	26355	2	N	1221	1233	1			227
							1343	9									
07	48763	X	32120	-0-	-16643	-0-	299	1	30295	2	N	1387	1432	1			182
							1526	9									
08	48763	X	24781	-0-	-23982	-0-	218	1	23624	2	N	854	878	1			158
							939	9									
09	44520	X	23924	-0-	-20596	-0-	58	1	22688	2	N	1071	1045	1			184
							1178	9									
10	32116	X	23115	-0-	-9001	-0-	6	1	22041	2	N	971	883	1			272
							1068	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	15500	X	11261	-0-	-4239	-0-	160	1	9273	2	N	1662	1576	1			236
							1828	9									
06	15000	X	10872	-0-	-4128	-0-	98	1	8927	2	N	1679	1730	1			185
							1847	9									
07	12927	X	10862	-0-	-2065	-0-	107	1	9278	2	N	1343	1352	1			176
							1477	9									
08	11625	X	10395	-0-	-1230	-0-	82	1	8937	2	N	1251	1189	1			238
							1376	9									
09	11250	X	10509	-0-	-741	-0-	101	1	8378	2	N	1845	1905	1			178
							2030	9									
10	11253	X	9151	-0-	-2102	-0-	157	1	7266	2	N	1571	1489	1			260
							1728	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	33604	X	23303	-0-	-10301	-0-	895	1	17063	3	N	4859	4386	1			667
							5345	9									
06	29070	X	20030	-0-	-9040	-0-	1305	1	14487	3	N	3853	4299	1			221
							4238	9									
07	26970	X	17104	-0-	-9866	-0-	1024	1	11861	3	N	3835	697	0	3267	1	92
							4219	9									
08	16771	X	14634	-0-	-2137	-0-	524	1	10638	3	N	3156	2920	0	183	1	145
							3472	9									
09	16230	X	13077	-0-	-3153	-0-	586	1	8884	3	N	3279	3279	0			145
							3607	9									
10	16771	X	13537	-0-	-3234	-0-	541	1	9293	3	N	3366	2966	0	370	1	175
							3703	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	15066	X	13140	-0-	-1926	-0-	239	1	11148	2	N	1594	1153	1			597
							1753	9									
06	16009	X	16009	-0-	-0-	-0-	416	1	13545	2	N	1862	2372	1			87
							2048	9									
07	15066	X	14841	-0-	-225	-0-	434	1	12178	2	N	2026	1922	1			191
							2229	9									
08	17143	X	13935	-0-	-3208	-0-	434	1	11447	2	N	1867	1685	1			373
							2054	9									
09	16020	X	12780	-0-	-3240	-0-	415	1	10560	2	N	1641	1898	1			116
							1805	9									
10	16554	X	11999	-0-	-4555	-0-	549	1	9706	2	N	1585	1379	1			322
							1744	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

05	40114	X	3301	-0-	-36813	-0-	2547	2	754	9	N	685	679	1			64
06	35790	X	14896	-0-	-20894	-0-	12197	2	2699	9	N	2454	2259	1			259
07	36890	X	34907	-0-	-1983	-0-	29302	2	5605	9	N	5095	5011	1			343
08	33976	X	28232	-0-	-5744	-0-	24169	2	4063	9	N	3694	3952	1			85
09	32880	X	54	-0-	-32826	-0-	54	2			N	-0-					85
10	33976	X	12778	-0-	-21198	-0-	11391	2	1387	9	N	1261	1276	1			70

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

05	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	134	1	13844	3	N	3157	2782	0	361	1	183
							3473	9									
06	15120	X	14347	-0-	-773	-0-	15	1	11312	3	N	2745	2673	0	161	1	94
							3020	9									
07	15624	X	14927	-0-	-697	-0-	21	1	11874	3	N	2756	2756	0			94
							3032	9									
08	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	11393	3	2933	9	N	2666	2666	0			94
09	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	3	1	11973	3	N	2887	2887	0			94
							3176	9									
*10	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	118	1	12022	3	N	2724	2429	0			389
							2996	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

05	39835	X	36568	-0-	-3267	-0-	527	1	32746	2	N	2995	2723	1			470
							3295	9									
06	38550	X	32413	-0-	-6137	-0-	664	1	29359	2	N	2173	2325	1			318
							2390	9									
07	39835	X	35150	-0-	-4685	-0-	585	1	31547	2	N	2744	2716	1			346
							3018	9									
08	32147	X	29894	-0-	-2253	-0-	416	1	27308	2	N	1973	2103	1			216
							2170	9									
09	31110	X	30658	-0-	-452	-0-	240	1	27578	2	N	2582	2506	1			292
							2840	9									
10	32147	X	26994	-0-	-5153	-0-	134	1	24493	2	N	2152	2310	1			134
							2367	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17453	X	12703	-0-	-4750	-0-	69	1	9926	3	N	2462	2695	1			455
							2708	9									
06	13860	X	10726	-0-	-3134	-0-	49	1	8158	3	N	2290	1241	0	1118	1	386
							2519	9									
07	13764	X	9533	-0-	-4231	-0-	86	1	7123	3	N	2113	2062	0	178	1	259
							2324	9									
08	9734	X	9725	-0-	-9	-0-	77	1	7240	3	N	2189	2189	0			259
							2408	9									
09	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	179	1	7470	3	N	2198	2194	0	160	1	103
							2418	9									
10	9734	X	8324	-0-	-1410	-0-	202	1	6385	3	N	1579	1579	0			103
							1737	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46125	X	46125	-0-	-0-	-0-	970	1	35838	2	N	8470	8403	1			304
							9317	9									
06	56219	X	56219	-0-	-0-	-0-	353	1	43139	2	N	11570	11761	1			113
							12727	9									
07	43532	X	43532	-0-	-0-	-0-	342	1	33148	2	N	9129	8619	1			623
							10042	9									
08	55583	X	55583	-0-	-0-	-0-	427	1	42905	2	N	11137	11292	1			468
							12251	9									
09	54810	X	47149	-0-	-7661	-0-	291	1	36709	2	N	9226	9396	1			298
							10149	9									
10	56637	X	49338	-0-	-7299	-0-	265	1	37937	2	N	10124	9957	1			465
							11136	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	32178	X	22836	-0-	-9342	-0-	276	1	19196	2	N	3058	3080	1			114
							3364	9									
06	28320	X	21406	-0-	-6914	-0-	258	1	17418	2	N	3391	3054	1			451
							3730	9									
07	32209	X	20495	-0-	-11714	-0-	254	1	16941	2	N	3000	2805	1			646
							3300	9									
08	25079	X	19218	-0-	-5861	-0-	274	1	16045	2	N	2635	2953	1			328
							2899	9									
09	24270	X	17420	-0-	-6850	-0-	258	1	14785	2	N	2161	2275	1			214
							2377	9									
10	22847	X	17798	-0-	-5049	-0-	83	1	14481	2	N	2940	2775	1			379
							3234	9									

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	31	1	13587	2	N	1900	1855	1			263
							2090	9									
06	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	255	1	21152	2	N	2310	2278	1			295
							2541	9									
07	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	251	1	16279	2	N	2290	2071	1			514
							2519	9									
08	21514	X	18111	-0-	-3403	-0-	337	1	15186	2	N	2353	2428	1			439
							2588	9									
09	23010	X	13685	-0-	-9325	-0-	230	1	11691	2	N	1604	1882	1			161
							1764	9									
10	23777	X	16625	-0-	-7152	-0-	57	1	14662	2	N	1733	1722	1			172
							1906	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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	50313 X	33394	-0-	-16919	-0-	266	1	32140	2	N	898	907	1			88
						988	9									
06	43380 X	29534	-0-	-13846	-0-	238	1	28306	2	N	900	899	1			89
						990	9									
07	38037 X	28995	-0-	-9042	-0-	204	1	27970	2	N	746	720	1			115
						821	9									
08	32302 X	26924	-0-	-5378	-0-	55	1	25906	2	N	875	898	1			92
						963	9									
09	31260 X	25643	-0-	-5617	-0-	47	1	24943	2	N	594	535	1			151
						653	9									
10	32302 X	22831	-0-	-9471	-0-	43	1	22026	2	N	693	725	1			119
						762	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

05	27745 X	14829	-0-	-12916	-0-	268	1	11633	2	N	2662	2810	1			234
						2928	9									
06	26850 X	16747	-0-	-10103	-0-	362	1	12646	2	N	3399	3504	1			129
						3739	9									
07	21793 X	16050	-0-	-5743	-0-	282	1	12203	2	N	3241	2818	1			552
						3565	9									
08	14725 X	13091	-0-	-1634	-0-	337	1	9881	2	N	2612	3051	1			113
						2873	9									
09	14250 X	10850	-0-	-3400	-0-	297	1	8385	2	N	1971	1964	1			120
						2168	9									
10	14725 X	10738	-0-	-3987	-0-	319	1	7948	2	N	2246	1767	1			599
						2471	9									

POGUE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

05	11532 X	7652	-0-	-3880	-0-	57	1	6452	2	N	1039	1319	1			339
						1143	9									
06	18290 X	18290	-0-	-0-	-0-	117	1	14814	2	N	3054	3220	1			173
						3359	9									
07	31450 X	31450	-0-	-0-	-0-	346	1	26285	2	N	4381	4324	1			230
						4819	9									
08	24146 X	24146	-0-	-0-	-0-	167	1	20610	2	N	3063	1247	0	1853	1	193
						3369	9									
09	20753 X	20753	-0-	-0-	-0-	64	1	17430	2	N	2963	2963	0			193
						3259	9									
*10	19176 X	19176	-0-	-0-	-0-	84	1	16088	2	N	2731	2731	0			193
						3004	9									

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

05	35712 X	34606	-0-	-1106	-0-	67	1	30770	2	N	3426	3105	1			459
						3769	9									
06	34560 X	31325	-0-	-3235	-0-	28180	2	3145	9	N	2859	2907	1			411
07	35712 X	30489	-0-	-5223	-0-	256	1	27165	2	N	2789	2883	1			317
						3068	9									
08	31186 X	29025	-0-	-2161	-0-	346	1	25725	2	N	2685	2705	1			297
						2954	9									
09	30180 X	26394	-0-	-3786	-0-	304	1	23196	2	N	2631	2702	1			226
						2894	9									
10	31186 X	25418	-0-	-5768	-0-	231	1	22633	2	N	2322	2359	1			189
						2554	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88846	X	55660	-0-	-33186	-0-	174	1	53568	2	N	1744	1690	1			165
							1918	9									
06	81570	X	49617	-0-	-31953	-0-	165	1	47760	2	N	1538	1539	1			164
							1692	9									
07	77500	X	52731	-0-	-24769	-0-	237	1	50818	2	N	1524	1531	1			157
							1676	9									
08	51770	X	48315	-0-	-3455	-0-	179	1	46595	2	N	1401	1430	1			128
							1541	9									
09	50100	X	34731	-0-	-15369	-0-	223	1	33264	2	N	1131	1044	1			215
							1244	9									
10	51770	X	44651	-0-	-7119	-0-	535	1	42566	2	N	1409	1441	1			183
							1550	9									

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	80713	X	80713	-0-	-0-	-0-	452	1	68842	2	N	10381	10429	1			514
							11419	9									
06	75990	X	71693	-0-	-4297	-0-	492	1	61072	2	N	9208	8912	1			810
							10129	9									
07	78523	X	57631	-0-	-20892	-0-	177	1	50171	2	N	6621	7342	1			89
							7283	9									
08	69068	X	65599	-0-	-3469	-0-	107	1	56898	2	N	7813	7495	1			407
							8594	9									
09	66840	X	66805	-0-	-35	-0-	214	1	58484	2	N	7370	7617	1			160
							8107	9									
10	69068	X	26036	-0-	-43032	-0-	180	1	21987	2	N	3517	3421	1			256
							3869	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61628	X	31068	-0-	-30560	-0-	441	1	30359	2	N	244	351	1			107
							268	9									
06	44100	X	31935	-0-	-12165	-0-	203	1	31169	2	N	512	315	1			304
							563	9									
07	42594	X	30345	-0-	-12249	-0-	311	1	29488	2	N	496	677	1			123
							546	9									
08	43316	X	43316	-0-	-0-	-0-	243	1	42502	2	N	519	545	1			97
							571	9									
09	44012	X	44012	-0-	-0-	-0-	273	1	42970	2	N	699	526	1			270
							769	9									
*10	43689	X	43689	-0-	-0-	-0-	63	1	43132	2	N	449	527	1			192
							494	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51863	X	51351	-0-	-512	-0-	240	1	40647	2	N	9513	9281	1			728
							10464	9									
06	50190	X	48257	-0-	-1933	-0-	284	1	39164	2	N	8008	8195	1			541
							8809	9									
07	51863	X	44815	-0-	-7048	-0-	283	1	36102	2	N	7664	7868	1			337
							8430	9									
08	43989	X	40761	-0-	-3228	-0-	316	1	32844	2	N	6910	6812	1			435
							7601	9									
09	42570	X	39533	-0-	-3037	-0-	323	1	32091	2	N	6472	6392	1			515
							7119	9									
10	43989	X	38519	-0-	-5470	-0-	268	1	31626	2	N	6023	6248	1			290
							6625	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77439	X	77439	-0-	-0-	-0-	605	1	61105	2	N	14299	14032	1			762
							15729	9									
06	73177	X	73177	-0-	-0-	-0-	488	1	58414	2	N	12977	13146	1			593
							14275	9									
07	79988	X	79988	-0-	-0-	-0-	658	1	64004	2	N	13933	13836	1			690
							15326	9									
08	72671	X	72671	-0-	-0-	-0-	419	1	58017	2	N	12941	7462	0	6001	1	168
							14235	9									
09	67116	X	67116	-0-	-0-	-0-	190	1	53263	2	N	12421	12214	0	179	1	196
							13663	9									
*10	69003	X	69003	-0-	-0-	-0-	151	1	55635	2	N	12015	11448	0	489	1	274
							13217	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

05	85352	X	85352	-0-	-0-	-0-	592	1	77348	2	N	6738	6971	1			399
							7412	9									
06	80203	X	80203	-0-	-0-	-0-	617	1	73024	2	N	5965	5879	1			485
							6562	9									
07	78244	X	63200	-0-	-15044	-0-	736	1	57348	2	N	4651	4525	1			611
							5116	9									
08	77438	X	74612	-0-	-2826	-0-	691	1	68296	2	N	5114	5412	1			313
							5625	9									
09	75746	X	75746	-0-	-0-	-0-	686	1	69739	2	N	4837	4910	1			240
							5321	9									
10	77438	X	72954	-0-	-4484	-0-	736	1	66842	2	N	4887	4555	1			572
							5376	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

05	115726	X	115726	-0-	-0-	-0-	635	1	100834	2	N	12961	13200	1			602
							14257	9									
06	101416	X	101416	-0-	-0-	-0-	516	1	88425	2	N	11341	11430	1			513
							12475	9									
07	59258	X	59258	-0-	-0-	-0-	497	1	51603	2	N	6507	6617	1			403
							7158	9									
08	84320	X	68782	-0-	-15538	-0-	680	1	58975	2	N	8297	7893	1			807
							9127	9									
09	81600	X	70465	-0-	-11135	-0-	677	1	61935	2	N	7139	7308	1			638
							7853	9									
10	84320	X	64292	-0-	-20028	-0-	904	1	56479	2	N	6281	6541	1			378
							6909	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

05	76601	X	12431	-0-	-64170	-0-	123	1	11730	2	N	525	548	1			78
							578	9									
06	74130	X	73657	-0-	-473	-0-	575	1	69768	2	N	3013	2796	1			295
							3314	9									
07	76601	X	60811	-0-	-15790	-0-	636	1	57218	2	N	2688	2663	1			320
							2957	9									
08	76601	X	53677	-0-	-22924	-0-	521	1	50912	2	N	2040	2242	1			118
							2244	9									
09	74130	X	53174	-0-	-20956	-0-	492	1	50219	2	N	2239	2056	1			301
							2463	9									
10	76105	X	50474	-0-	-25631	-0-	460	1	47631	2	N	2166	1930	1			537
							2383	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61597	X	58356	-0-	-3241	-0-	2316	1	45648	2	N	9447	9817	1			166
							10392	9									
06	69498	X	69498	-0-	-0-	-0-	2677	1	54467	2	N	11231	10843	1			554
							12354	9									
07	68656	X	68656	-0-	-0-	-0-	2695	1	54102	2	N	10781	11078	1			257
							11859	9									
08	60773	X	60773	-0-	-0-	-0-	465	1	48891	2	N	10379	6511	0	3906	1	219
							11417	9									
09	62715	X	62715	-0-	-0-	-0-	450	1	50619	2	N	10587	10587	0			219
							11646	9									
*10	64405	X	64405	-0-	-0-	-0-	188	1	52689	2	N	10480	10480	0			219
							11528	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

05	91574	X	64455	-0-	-27119	-0-	12	1	55274	2	N	8335	8001	1			791
							9169	9									
06	88620	X	52182	-0-	-36438	-0-	1	1	44976	2	N	6550	6926	1			415
							7205	9									
07	91574	X	47987	-0-	-43587	-0-	41824	2	6163	9	N	5603	5938	1			80
08	48484	X	40600	-0-	-7884	-0-	465	1	34477	2	N	5144	2680	0	2450	1	94
							5658	9									
09	46920	X	39596	-0-	-7324	-0-	450	1	32311	2	N	6214	5611	0	532	1	165
							6835	9									
10	48484	X	39429	-0-	-9055	-0-	279	1	33798	2	N	4865	4865	0			165
							5352	9									

1893 OIL & GAS LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

05	88040	X	57682	-0-	-30358	-0-	374	1	46865	2	N	9494	9897	1			177
							10443	9									
06	85200	X	60808	-0-	-24392	-0-	369	1	48997	2	N	10402	10169	1			410
							11442	9									
07	88040	X	51234	-0-	-36806	-0-	442	1	41765	2	N	8206	8253	1			363
							9027	9									
08	55273	X	8521	-0-	-46752	-0-	72	1	6590	2	N	1690	1748	1			305
							1859	9									
09	53490	X	9064	-0-	-44426	-0-	111	1	7475	2	N	1344	1064	1			585
							1478	9									
10	55273	X	47443	-0-	-7830	-0-	515	1	38059	2	N	8063	8182	1			466
							8869	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12607 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84413 X	34024	-0-	-50389	-0-	22	1	30322	2	N	3345	3146	1			334
						3680	9									
06	81690 X	31828	-0-	-49862	-0-	70	1	29088	2	N	2427	2394	1			367
						2670	9									
07	74524 X	32492	-0-	-42032	-0-	14	1	29627	2	N	2592	2821	1			138
						2851	9									
08	31992 X	28757	-0-	-3235	-0-	130	1	26003	2	N	2385	2370	1			153
						2624	9									
09	30960 X	11534	-0-	-19426	-0-	72	1	10612	2	N	773	675	1			251
						850	9									
10	31992 X	15087	-0-	-16905	-0-	28	1	13106	2	N	1775	1705	1			321
						1953	9									

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	87263 X	87263	-0-	-0-	-0-	1425	1	68369	2	N	15881	15802	1			986
						17469	9									
06	71700 X	64420	-0-	-7280	-0-	578	1	49849	2	N	12721	1864	0	11530	1	313
						13993	9									
07	74090 X	62800	-0-	-11290	-0-	224	1	49042	2	N	12304	12180	0	177	1	260
						13534	9									
08	74090 X	52729	-0-	-21361	-0-	237	1	41885	2	N	9643	5883	0	3493	1	527
						10607	9									
09	71700 X	45487	-0-	-26213	-0-	409	1	34850	2	N	9298	8575	0	1054	1	196
						10228	9									
10	74090 X	35193	-0-	-38897	-0-	386	1	26093	2	N	7922	6728	0	857	1	533
						8714	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68466 X	68466	-0-	-0-	-0-	1547	1	50432	2	N	14988	14622	1			805
						16487	9									
06	66448 X	66448	-0-	-0-	-0-	795	1	49744	2	N	14463	1439	0	13427	1	402
						15909	9									
07	67952 X	66425	-0-	-1527	-0-	104	1	50583	2	N	14307	14307	0			402
						15738	9									
08	67952 X	64494	-0-	-3458	-0-	140	1	48925	2	N	14026	8988	0	4798	1	642
						15429	9									
09	65760 X	58130	-0-	-7630	-0-	331	1	43365	2	N	13122	12117	0	1367	1	280
						14434	9									
10	67952 X	62554	-0-	-5398	-0-	242	1	48041	2	N	12974	11490	0	1230	1	534
						14271	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	62114	-0-	62114	122278	601	1	58749	2	N	2513	2533	1			101
						2764	9									
06	186988 X	64710	-0-	-122278	-0-	627	1	60813	2	N	2973	2661	1			413
						3270	9									
07	71827 X	54207	-0-	-17620	-0-	654	1	51111	2	N	2220	2088	1			545
						2442	9									
08	71827 X	65201	-0-	-6626	-0-	690	1	61788	2	N	2475	2752	1			268
						2723	9									
09	82367 X	82367	-0-	-0-	-0-	770	1	78309	2	N	2989	3020	1			237
						3288	9									
10	66867 X	61034	-0-	-5833	-0-	494	1	58617	2	N	1748	1752	1			233
						1923	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19715	-0-	19715	19715	2	1	15592	2	N	3746	3459	1			287
						4121	9									
08	78941 X	59226	-0-	-19715	-0-	465	1	47287	2	N	10431	5688	0	4902	1	128
						11474	9									
09	55008 X	55008	-0-	-0-	-0-	450	1	43907	2	N	9683	9683	0			128
						10651	9									
*10	62320 X	62320	-0-	-0-	-0-	465	1	50755	2	N	10091	10091	0			128
						11100	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

05	T. A.	39132	-0-	39132	51865	1	1	29570	2	N	8692	8479	1			781
						9561	9									
06	91714 X	39849	-0-	-51865	-0-	30437	2	9412	9	N	8556	8695	1			642
07	34892 X	34892	-0-	-0-	-0-	27158	2	7734	9	N	7031	7333	1			340
08	30089 X	30089	-0-	-0-	-0-	23366	2	6723	9	N	6112	5676	1			776
09	33764 X	33764	-0-	-0-	-0-	26990	2	6774	9	N	6158	6302	1			632
*10	33619 X	33619	-0-	-0-	-0-	26862	2	6757	9	N	6143	6264	1			511

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

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	30690 X	22044	-0-	-8646	-0-	120	1	17278	2	N	4224	3661	1			563
						4646	9									
08	35006 X	35006	-0-	-0-	-0-	408	1	27672	2	N	6296	6643	1			216
						6926	9									
09	56957 X	56957	-0-	-0-	-0-	472	1	46440	2	N	9132	9162	1			186
						10045	9									
*10	61107 X	61107	-0-	-0-	-0-	318	1	50319	2	N	9518	494	0	9042	1	168
						10470	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

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.	15429	-0-	15429	15429	381	1	11623	2	N	3114	2625	1			489
						3425	9									
*08	57787 X	42358	-0-	-15429	-0-	577	1	32738	2	N	8221	8599	1			111
						9043	9									
*09	56459 X	56459	-0-	-0-	-0-	9	1	45573	2	N	9888	9336	1			663
						10877	9									
*10	62855 X	62855	-0-	-0-	-0-	14	1	51476	2	N	10332	10553	1			442
						11365	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

05	T. A.	73551	-0-	73551	73551	2566	1	60957	2	N	9116	8568	1			548
						10028	9									
06	176415 X	102864	-0-	-73551	-0-	3108	1	87290	2	N	11333	11404	1			477
						12466	9									
07	99910 X	99910	-0-	-0-	-0-	1930	1	86338	2	N	10584	10894	1			167
						11642	9									
08	86066 X	86066	-0-	-0-	-0-	1433	1	74328	2	N	9368	9244	1			291
						10305	9									
09	109585 X	109585	-0-	-0-	-0-	1742	1	95791	2	N	10956	11053	1			194
						12052	9									
*10	112390 X	112390	-0-	-0-	-0-	1510	1	98976	2	N	10822	10753	1			263
						11904	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 07/17/2013 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	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.	34681	-0-	34681	34681	703	1	29973	2	N	3641	3299	1			342
						4005	9									
08	0 W	62095	-0-	62095	96776	34	1	54260	2	N	7092	2981	0	4179	1	274
						7801	9									
09	0 W	51880	-0-	51880	148656	450	1	45059	2	N	5792	5439	0	179	1	448
						6371	9									
*10	209901 X	61245	-0-	-148656	-0-	18	1	54858	2	N	5790	5790	0			448
						6369	9									

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

05	T. A.	751	-0-	751	751	128	1	623	2	N	-0-					-0-
06	77070 X	65444	-0-	-11626	-0-	2310	1	58734	2	N	4000	3626	1			374
						4400	9									
07	79639 X	78388	-0-	-1251	-0-	1773	1	71735	2	N	4436	4595	1			215
						4880	9									
08	79639 X	64988	-0-	-14651	-0-	1990	1	58942	2	N	3687	3711	1			191
						4056	9									
09	77070 X	63602	-0-	-13468	-0-	1896	1	57489	2	N	3834	3547	1			478
						4217	9									
10	79639 X	61411	-0-	-18228	-0-	1772	1	56078	2	N	3237	3348	1			367
						3561	9									

ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	35670 X	32364	-0-	-3306	-0-	267	1	24006	2	N	7355	6505	1			850
						8091	9									
07	77836 X	77836	-0-	-0-	-0-	402	1	58953	2	N	16801	10939	0	6589	1	123
						18481	9									
08	70911 X	70911	-0-	-0-	-0-	465	1	53587	2	N	15326	9828	0	5104	1	517
						16859	9									
09	82434 X	82434	-0-	-0-	-0-	450	1	62977	2	N	17279	16020	0	1652	1	124
						19007	9									
*10	69075 X	69075	-0-	-0-	-0-	108	1	53255	2	N	14284	12727	0	1420	1	261
						15712	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

05	T. A.	54584	-0-	54584	56334	1794	1	39656	2	N	11940	10636	1			1304
						13134	9									
06	151986 X	95652	-0-	-56334	-0-	1529	1	70421	2	N	21547	10233	0	12523	1	95
						23702	9									
07	92705 X	92705	-0-	-0-	-0-	878	1	67741	2	N	21896	21896	0			95
						24086	9									
08	86098 X	86098	-0-	-0-	-0-	1535	1	63362	2	N	19274	12681	0	5912	1	776
						21201	9									
09	65984 X	65984	-0-	-0-	-0-	756	1	48301	2	N	15388	14051	0	1968	1	145
						16927	9									
*10	51695 X	51695	-0-	-0-	-0-	259	1	37729	2	N	12461	10764	0	1238	1	604
						13707	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	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.	9528	-0-	9528	9528	155	1	7035	2	N	2125	1421	1			704
						2338	9									
09	0 W	70083	-0-	70083	79611	450	1	54652	2	N	13619	13838	1			485
						14981	9									
10	0 W	96710	-0-	96710	176321	492	1	76441	2	N	17979	1609	0	16731	1	124
						19777	9									

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

05	49220 X	49220	-0-	-0-	-0-	2476	1	34690	2	N	10958	11221	1			328
						12054	9									
06	45206 X	45206	-0-	-0-	-0-	1958	1	31768	2	N	10436	10286	1			478
						11480	9									
07	46686 X	42803	-0-	-3883	-0-	1608	1	30467	2	N	9753	9776	1			455
						10728	9									
08	46686 X	37685	-0-	-9001	-0-	1529	1	26838	2	N	8471	8599	1			327
						9318	9									
09	45180 X	32275	-0-	-12905	-0-	1527	1	22649	2	N	7363	6963	1			727
						8099	9									
10	46686 X	15936	-0-	-30750	-0-	267	1	11364	2	N	3914	4547	1			94
						4305	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

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.	18832	-0-	18832	18832	19	1	14632	2	N	3801	3422	1			379
						4181	9									
*08	66617 X	47785	-0-	-18832	-0-	465	1	36961	2	N	9417	4868	0	4545	1	383
						10359	9									
*09	63192 X	63192	-0-	-0-	-0-	450	1	49861	2	N	11710	11710	0			383
						12881	9									
*10	77613 X	77613	-0-	-0-	-0-	21	1	63226	2	N	13060	13060	0			383
						14366	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11856 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.	23155	-0-	23155	23155	165	1	16870	2	N	5564	4808	1			756
						6120	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

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	56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-					N	NO RPT					-0-
09	54240 X	NO RPT	-0-	-54240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	56048 X	NO RPT	-0-	-56048	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-					-0-
08	65906 X	57405	-0-	-8501	-0-	1631	1	51242	2	N	4120	3495	1			625
						4532	9									
09	93185 X	93185	-0-	-0-	-0-	2519	1	84682	2	N	5440	5494	1			571
						5984	9									
10	65906 X	58487	-0-	-7419	-0-	1551	1	53072	2	N	3513	3835	1			249
						3864	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	2471	-0-	2471	2471	49	1	1965	2	N	415					415
						457	9									
08	T. A.	59940	-0-	59940	62411	2022	1	45845	2	N	10975	10901	1			489
						12073	9									
09	T. A.	73374	-0-	73374	135785	1989	1	57914	2	N	12246	12406	1			329
						13471	9									
10	T. A.	73000	-0-	73000	208785	1257	1	59312	2	N	11301	269	0	11177	1	184
						12431	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	31246	-0-	31246	31246	915	1	24453	2	N	5344	5227	1			117
						5878	9									
07	93086 X	61840	-0-	-31246	-0-	1629	1	48849	2	N	10329	10359	1			87
						11362	9									
08	58802 X	58802	-0-	-0-	-0-	339	1	47090	2	N	10339	9851	1			575
						11373	9									
09	71411 X	71411	-0-	-0-	-0-	8	1	58875	2	N	11389	11326	1			638
						12528	9									
*10	73181 X	73181	-0-	-0-	-0-	2	1	60569	2	N	11464	11498	1			604
						12610	9									

COLIN W JOHNSON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270231 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13068 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLIN W JOHNSON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270233 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 13016 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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.	982	-0-	982	982	148	1	834	2	N	-0-					-0-
09	31210 X	30228	-0-	-982	-0-	2307	1	22173	2	N	5225	4826	1			399
						5748	9									
*10	53659 X	53659	-0-	-0-	-0-	2077	1	38793	2	N	11626	11411	1			614
						12789	9									

BORDOVSKY A7 WELL #: 2 RRCID -> 270244 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 12895 PERF. N/A

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	421	421	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	3835	-0-	3835	3835	70	1	1600	2	N	1968	1435	1			533
						2165	9									

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17551

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.	109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					-0-
09	29379 X	29270	-0-	-109	-0-	70	1	19380	2	N	8927	8224	1			703
						9820	9									
*10	62354 X	62354	-0-	-0-	-0-	1	1	46812	2	N	14128	14131	1			700
						15541	9									

SCHENDEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12885 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.	61604	-0-	61604	61604	662	1	42273	2	N	16972	16192	1			780
						18669	9									
10	T. A.	88785	-0-	88785	150389	901	1	62452	2	N	23120	22669	1			1231
						25432	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12947 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
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 13270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	5722	-0-	5722	5722	411	1	4857	2	N	413	349	1			64
						454	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12033 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-

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	55477 X	55477	-0-	-0-	-0-	57	1	46206	2	N	8376	7425	1			951
						9214	9									

CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

05	14849 X	11174	-0-	-3675	-0-	3751	1	7423	2	N	-0-					-0-
06	13110 X	10305	-0-	-2805	-0-	3281	1	7024	2	N	-0-					-0-
07	13640 X	9161	-0-	-4479	-0-	2982	1	6179	2	N	-0-					-0-
08	7812 X	6122	-0-	-1690	-0-	2349	1	3773	2	N	-0-					-0-
09	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	2753	1	5646	2	N	-0-					-0-
*10	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	2848	1	5870	2	N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

05	7161 X	6376	-0-	-785	-0-	2148	1	4228	2	N	-0-					-0-
06	6930 X	6150	-0-	-780	-0-	1965	1	4185	2	N	-0-					-0-
07	7161 X	6877	-0-	-284	-0-	2246	1	4631	2	N	-0-					-0-
08	7068 X	4956	-0-	-2112	-0-	1906	1	3050	2	N	-0-					-0-
09	6780 X	5461	-0-	-1319	-0-	1806	1	3655	2	N	-0-					-0-
10	6882 X	5387	-0-	-1495	-0-	1777	1	3610	2	N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

05	1519 N	844	-0-	-675	-0-	506	1	338	2	N	-0-					-0-
06	805 N	805	-0-	-0-	-0-	551	1	254	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	620	-0-	-527	-0-	522	1	98	2	N	-0-					-0-
08	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	1211	1	1283	2	N	-0-					-0-
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	504	1	458	2	N	-0-					-0-
*10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	645	1	674	2	N	-0-					-0-

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-

FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC 285230
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

05	16306 X	14629	-0-	-1677	-0-	422	1	10272	2	Y	3575	3547	0	15	1	52
						2	4	3933	9			17	8			
06	15780 X	12769	-0-	-3011	-0-	419	1	8887	2	Y	3147	3097	0	26	1	70
						1	4	3462	9			6	8			
07	18110 X	18110	-0-	-0-	-0-	631	1	13409	2	Y	3699	3657	0	50	1	56
						1	4	4069	9			6	8			
08	DLQ G-10	18697	-0-	18697	18697	804	1	10857	2	Y	6383	6344	0	17	1	78
						15	4	7021	9							
09	DLQ G-10	20994	-0-	20994	39691	827	1	9040	2	Y	9974	9947	0	40	8	65
						156	4	10971	9							
10	DLQ G-10	10552	-0-	10552	50243	650	1	5317	2	Y	4107	4091	0	23	8	58
						67	4	4518	9							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

05	13725 X	13725	-0-	-0-	-0-	425	1	10346	2	Y	2684	2682	0	14	1	41
						2	4	2952	9			12	8			
06	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	203	1	4300	2	Y	2356	2318	0	19	1	55
						1	4	2592	9			5	8			
07	12269 X	12269	-0-	-0-	-0-	418	1	8891	2	Y	2690	2660	0	37	1	43
						1	4	2959	9			5	8			
08	DLQ G-10	35346	-0-	35346	35346	1696	1	22903	2	Y	9742	9648	0	18	1	119
						31	4	10716	9							
09	DLQ G-10	40487	-0-	40487	75833	1675	1	18303	2	Y	18358	18293	0	74	8	110
						315	4	20194	9							
10	DLQ G-10	15706	-0-	15706	91539	814	1	6662	2	Y	7405	7377	0	42	8	96
						84	4	8146	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

05	14702 X	14702	-0-	-0-	-0-	324	1	11991	2	Y	2170	2259	1	8	8	69
						2387	9									
06	13365 X	13365	-0-	-0-	-0-	218	1	11490	2	Y	1506	1520	1	3	8	52
						1657	9									
07	13229 X	13229	-0-	-0-	-0-	151	1	11358	2	Y	1564	1574	1	2	8	40
						1720	9									
08	DLQ G-10	12360	-0-	12360	12360	139	1	10597	2	Y	1476	1471	1			45
						1624	9									
09	DLQ G-10	8324	-0-	8324	20684	68	1	7320	2	Y	851	794	1			102
						936	9									
10	DLQ G-10	13617	-0-	13617	34301	170	1	11618	2	Y	1663	1701	1			64
						1829	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230
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	17061 X	17061	-0-	-0-	-0-	402	1	14778	2	Y	1710	1851	1	7	8	57
						1881	9									
06	16677 X	16677	-0-	-0-	-0-	272	1	14302	2	Y	1912	1900	1	3	8	66
						2103	9									
07	16979 X	16979	-0-	-0-	-0-	192	1	14470	2	Y	2106	2116	1	3	8	53
						2317	9									
08	DLQ G-10	15430	-0-	15430	15430	176	1	13377	2	Y	1706	1707	1			52
						1877	9									
09	DLQ G-10	10070	-0-	10070	25500	82	1	8800	2	Y	1080	1004	1			128
						1188	9									
10	DLQ G-10	16933	-0-	16933	42433	210	1	14405	2	Y	2107	2155	1			80
						2318	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	12121 X	8102	-0-	-4019	-0-	157	1	5877	2	Y	1880	1883	1	6	8	59
						2068	9									
06	11730 X	7648	-0-	-4082	-0-	102	1	5555	2	Y	1810	1813	1	3	8	53
						1991	9									
07	11253 X	6056	-0-	-5197	-0-	58	1	4467	2	Y	1392	1412	1	2	8	31
						1531	9									
08	DLQ G-10	12692	-0-	12692	12692	106	1	8345	2	Y	3855	3834	1			52
						4241	9									
09	DLQ G-10	32857	-0-	32857	45549	232	1	25111	2	Y	6831	6780	1	2	8	101
						7514	9									
10	DLQ G-10	17743	-0-	17743	63292	191	1	13126	2	Y	4024	4079	1			46
						4426	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	29171 X	13661	-0-	-15510	-0-	268	1	10035	2	Y	3053	3063	1	10	8	93
						3358	9									
06	24300 X	10680	-0-	-13620	-0-	145	1	7845	2	Y	2445	2462	1	4	8	72
						2690	9									
07	20894 X	9224	-0-	-11670	-0-	89	1	6801	2	Y	2122	2146	1	3	8	45
						2334	9									
08	DLQ G-10	21633	-0-	21633	21633	203	1	15765	2	Y	5150	5125	1			70
						5665	9									
09	DLQ G-10	53709	-0-	53709	75342	441	1	47179	2	Y	5535	5514	1	2	8	89
						6089	9									
10	DLQ G-10	32871	-0-	32871	108213	414	1	28347	2	Y	3736	3777	1			48
						4110	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	39463 X	21563	-0-	-17900	-0-	1566	1	15859	2	Y	3742	3441	0	272	1	66
						22	4	4116	9			38	8			
06	36420 X	23536	-0-	-12884	-0-	2046	1	17340	2	Y	3757	3419	0	330	1	57
						17	4	4133	9			17	8			
07	30349 X	26231	-0-	-4118	-0-	2758	1	19662	2	Y	3330	3042	0	267	1	59
						148	4	3663	9			19	8			
08	24986 X	21222	-0-	-3764	-0-	2500	1	15864	2	Y	2590	2525	0	19	1	104
						9	4	2849	9			1	8			
09	23550 X	22982	-0-	-568	-0-	3164	1	16962	2	Y	2565	2533	0	1	8	135
						34	4	2822	9							
10	26226 X	17091	-0-	-9135	-0-	1829	1	12731	2	Y	2284	2334	0	1	8	84
						19	4	2512	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

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	75702	X	46827	-0-	-28875	-0-	3621	1	36234	2	Y	6293	5775	0	444	1	111
							50	4	6922	9			64	8			
06	34129	X	34129	-0-	-0-	-0-	3007	1	25402	2	Y	5177	4717	0	468	1	79
							25	4	5695	9			24	8			
07	34937	X	30074	-0-	-4863	-0-	2948	1	21351	2	Y	5106	4659	0	405	1	91
							158	4	5617	9			30	8			
08	46841	X	33500	-0-	-13341	-0-	3779	1	24193	2	Y	5013	4877	0	30	1	195
							14	4	5514	9			2	8			
09	45330	X	31296	-0-	-14034	-0-	4200	1	22687	2	Y	3967	3932	0	1	8	229
							45	4	4364	9							
10	46841	X	29912	-0-	-16929	-0-	3183	1	22157	2	Y	4127	4201	0	2	8	153
							32	4	4540	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73749	X	21854	-0-	-51895	-0-	1279	1	13536	2	Y	6383	5860	0	453	1	112
							18	4	7021	9			65	8			
06	31191	X	31191	-0-	-0-	-0-	2855	1	23900	2	Y	4011	3665	0	379	1	61
							24	4	4412	9			18	8			
07	29760	X	27564	-0-	-2196	-0-	2822	1	20235	2	Y	3960	3613	0	314	1	71
							151	4	4356	9			23	8			
08	30913	X	30913	-0-	-0-	-0-	3624	1	23018	2	Y	3870	3765	0	23	1	151
							14	4	4257	9			2	8			
09	31200	X	28873	-0-	-2327	-0-	4015	1	21462	2	Y	3048	3022	0	1	8	176
							43	4	3353	9							
10	32240	X	27698	-0-	-4542	-0-	3043	1	21147	2	Y	3161	3218	0	1	8	118
							31	4	3477	9							

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93496	X	13524	-0-	-79972	-0-	282	1	10506	2	Y	2487	2488	1	9	8	47
							2736	9									
06	38580	X	12195	-0-	-26385	-0-	177	1	9509	2	Y	2281	2280	1	4	8	44
							2509	9									
07	39866	X	11783	-0-	-28083	-0-	124	1	9426	2	Y	2030	2036	1	3	8	35
							2233	9									
08	17143	X	11353	-0-	-5790	-0-	118	1	9088	2	Y	1952	1945	1			42
							2147	9									
09	21165	X	21165	-0-	-0-	-0-	176	1	18805	2	Y	1985	1972	1	1	8	54
							2184	9									
*10	26676	X	26676	-0-	-0-	-0-	350	1	23918	2	Y	2189	2191	1			52
							2408	9									

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80693	X	37310	-0-	-43383	-0-	1969	1	29535	2	N	5271	5136	0	62	1	178
							8	4	5798	9			25	8			
06	31999	X	31999	-0-	-0-	-0-	1822	1	23975	2	Y	5634	5461	0	93	1	249
							5	4	6197	9			9	8			
07	35123	X	29463	-0-	-5660	-0-	1862	1	22151	2	Y	4953	4712	0	204	1	277
							2	4	5448	9			9	8			
08	37324	X	23013	-0-	-14311	-0-	683	1	17745	2	Y	4156	4170	0	43	1	220
							13	4	4572	9							
09	36120	X	31919	-0-	-4201	-0-	444	1	25170	2	Y	5655	5567	0	24	8	284
							84	4	6221	9							
10	37324	X	10311	-0-	-27013	-0-	792	1	4035	2	Y	4911	5007	0	29	8	159
							82	4	5402	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

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	451484	X	21571	-0-	-429913	-0-	661	1	16096	2	Y	4374	4366	0	23	1	70
							3	4	4811	9			20	8			
06	29263	X	29263	-0-	-0-	-0-	1061	1	22501	2	Y	5180	5080	0	39	1	121
							3	4	5698	9			10	8			
07	78484	X	78484	-0-	-0-	-0-	2430	1	51598	2	Y	22230	21725	0	261	1	327
							3	4	24453	9			38	8			
08	63353	X	63353	-0-	-0-	-0-	2987	1	40328	2	Y	18166	18195	0	76	1	222
							55	4	19983	9							
09	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	935	1	10213	2	Y	9514	9576	0	38	8	122
							176	4	10465	9							
*10	16003	X	16003	-0-	-0-	-0-	944	1	7724	2	Y	6579	6527	0	37	8	137
							98	4	7237	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	462436	X	36577	-0-	-425859	-0-	1142	1	27799	2	Y	6937	6882	0	28	1	102
							5	4	7631	9			32	8			
06	26461	X	26461	-0-	-0-	-0-	935	1	19815	2	Y	5189	5117	0	45	1	119
							3	4	5708	9			10	8			
07	60631	X	60631	-0-	-0-	-0-	1915	1	40660	2	Y	16413	16066	0	196	1	242
							2	4	18054	9			28	8			
08	49618	X	49618	-0-	-0-	-0-	2411	1	32553	2	Y	13281	13304	0	56	1	163
							45	4	14609	9							
09	18195	X	18195	-0-	-0-	-0-	1181	1	12901	2	Y	3537	3608	0	14	8	78
							222	4	3891	9							
10	16461	X	11941	-0-	-4520	-0-	781	1	6389	2	Y	4264	4220	0	24	8	98
							81	4	4690	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	412290	X	17785	-0-	-394505	-0-	1935	1	9945	2	N	5361	5315	0	42	1	150
							8	4	5897	9			31	8			
06	36540	X	17004	-0-	-19536	-0-	2368	1	8893	2	Y	5215	5029	0	105	1	220
							6	4	5737	9			11	8			
07	36177	X	21154	-0-	-15023	-0-	1732	1	13089	2	Y	5755	5519	0	208	1	237
							2	4	6331	9			11	8			
08	29946	X	19907	-0-	-10039	-0-	943	1	13202	2	Y	5223	5237	0	43	1	180
							17	4	5745	9							
09	21210	X	15678	-0-	-5532	-0-	331	1	11236	2	Y	3681	3717	0	13	8	131
							62	4	4049	9							
10	21173	X	19699	-0-	-1474	-0-	402	1	13284	2	Y	5428	5242	0	30	8	287
							42	4	5971	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	332770	X	34715	-0-	-298055	-0-	1776	1	26647	2	N	5714	5585	0	77	1	196
							7	4	6285	9			27	8			
06	30872	X	30872	-0-	-0-	-0-	1820	1	23941	2	Y	4642	4533	0	84	1	213
							5	4	5106	9			8	8			
07	28949	X	28949	-0-	-0-	-0-	1844	1	21929	2	Y	4704	4451	0	189	1	269
							2	4	5174	9			8	8			
08	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	722	1	18756	2	Y	3665	3694	0	40	1	200
							13	4	4032	9							
09	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	289	1	16343	2	Y	3724	3708	0	16	8	200
							54	4	4096	9							
10	18600	X	8895	-0-	-9705	-0-	517	1	2634	2	Y	5173	5175	0	30	8	168
							54	4	5690	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

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	109120	X	22088	-0-	-87032	-0-	1545	1	15758	2	Y	4330	3989	0	322	1	76
							22	4	4763	9			44	8			
06	105600	X	20740	-0-	-84860	-0-	1754	1	14965	2	Y	3642	3318	0	328	1	55
							15	4	4006	9			17	8			
07	32984	X	21457	-0-	-11527	-0-	2248	1	16037	2	Y	2774	2539	0	225	1	49
							121	4	3051	9			16	8			
08	25265	X	24895	-0-	-370	-0-	2978	1	18838	2	Y	2789	2713	0	16	1	108
							11	4	3068	9			1	8			
09	23850	X	22050	-0-	-1800	-0-	2985	1	16084	2	Y	2681	2649	0	1	8	139
							32	4	2949	9							
10	22103	X	17423	-0-	-4680	-0-	1873	1	13031	2	Y	2273	2325	0	1	8	86
							19	4	2500	9							

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23281	X	19261	-0-	-4020	-0-	3615	1	3710	2	N	10837	10531	0	109	1	363
							15	4	11921	9			51	8			
06	22530	X	12961	-0-	-9569	-0-	2873	1	865	2	Y	8377	8195	0	155	1	376
							8	4	9215	9			14	8			
07	23281	X	12033	-0-	-11248	-0-	2740	1	747	2	Y	7766	7372	0	316	1	440
							3	4	8543	9			14	8			
08	23281	X	8543	-0-	-14738	-0-	1008	1	1259	2	Y	5688	5754	0	66	1	308
							19	4	6257	9							
09	22530	X	7467	-0-	-15063	-0-	345	1	1568	2	Y	4990	5004	0	21	8	273
							65	4	5489	9							
*10	53266	X	53266	-0-	-0-	-0-	1147	1	41716	2	Y	9349	9274	0	54	8	294
							119	4	10284	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30008	X	13295	-0-	-16713	-0-	1442	1	1167	2	Y	9709	9680	0	49	1	151
							6	4	10680	9			45	8			
06	29040	X	8558	-0-	-20482	-0-	1004	1	727	2	Y	6204	6134	0	58	1	151
							3	4	6824	9			12	8			
07	30008	X	17533	-0-	-12475	-0-	1597	1	1050	2	Y	13531	13279	0	168	1	212
							2	4	14884	9			23	8			
08	54278	X	54278	-0-	-0-	-0-	2804	1	34607	2	Y	15286	15256	0	52	1	190
							52	4	16815	9							
09	192213	X	192213	-0-	-0-	-0-	920	1	181294	2	Y	8933	8978	0	36	8	109
							173	4	9826	9							
*10	180519	X	180519	-0-	-0-	-0-	1090	1	171271	2	Y	7314	7250	0	41	8	132
							113	4	8045	9							

KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86986	X	53939	-0-	-33047	-0-	1133	1	42141	2	Y	9695	9750	1	35	8	126
							10665	9									
06	84180	X	44510	-0-	-39670	-0-	654	1	35023	2	Y	8030	8039	1	14	8	103
							8833	9									
07	86986	X	38053	-0-	-48933	-0-	403	1	30548	2	Y	6456	6485	1	9	8	65
							7102	9									
08	86986	X	27887	-0-	-59099	-0-	293	1	22431	2	Y	4694	4694	1			65
							5163	9									
09	84180	X	20748	-0-	-63432	-0-	153	1	16494	2	Y	3728	3720	1	1	8	72
							4101	9									
10	53940	X	18351	-0-	-35589	-0-	197	1	13497	2	Y	4234	4234	1			72
							4657	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

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	0	W	59860	-0-	59860	293823	1260	1	46856	2	Y	10676	10679	1	38	8	139
							11744	9									
06	0	W	43880	-0-	43880	337703	650	1	34756	2	Y	7704	7731	1	13	8	99
							8474	9									
07	0	W	31984	-0-	31984	369687	336	1	25518	2	Y	5573	5608	1	8	8	56
							6130	9									
08	0	W	32584	-0-	32584	402271	348	1	26606	2	Y	5118	5103	1			71
							5630	9									
09	424154	X	21883	-0-	-402271	-0-	157	1	16894	2	Y	4393	4380	1	1	8	83
							4832	9									
10	59861	X	17680	-0-	-42181	-0-	193	1	13226	2	Y	3874	3887	1			70
							4261	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

05	23932	X	11784	-0-	-12148	-0-	233	1	8701	2	Y	2591	2589	1	8	8	77
							2850	9									
06	17100	X	10770	-0-	-6330	-0-	144	1	7840	2	Y	2533	2535	1	4	8	71
							2786	9									
07	15469	X	8443	-0-	-7026	-0-	83	1	6372	2	Y	1807	1838	1	3	8	37
							1988	9									
08	20972	X	20972	-0-	-0-	-0-	179	1	14112	2	Y	6074	6034	1			77
							6681	9									
09	51882	X	51882	-0-	-0-	-0-	354	1	38321	2	Y	12006	11909	1	4	8	170
							13207	9									
*10	28107	X	28107	-0-	-0-	-0-	305	1	20927	2	Y	6250	6350	1	1	8	69
							6875	9									

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

05	SHUT IN		27615	-0-	27615	368789	3682	1	18923	2	N	4541	4716	0	62	1	133
							15	4	4995	9			27	8			
06	SHUT IN		21843	-0-	21843	390632	3524	1	13232	2	Y	4615	4446	0	91	1	201
							10	4	5077	9			10	8			
07	SHUT IN		24526	-0-	24526	415158	2152	1	16264	2	Y	5552	5311	0	197	1	234
							3	4	6107	9			11	8			
08	0	W	21178	-0-	21178	436336	1057	1	14811	2	Y	4809	4832	0	41	1	170
							20	4	5290	9							
09	0	W	17081	-0-	17081	453417	331	1	11236	2	Y	4956	4941	0	17	8	168
							62	4	5452	9							
10	0	W	14181	-0-	14181	467598	309	1	10224	2	Y	3287	3250	0	18	8	187
							32	4	3616	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

05	123504	X	100986	-0-	-22518	-0-	2078	1	77516	2	Y	19447	19560	1	70	8	254
							21392	9									
06	119520	X	85181	-0-	-34339	-0-	1210	1	65166	2	Y	17095	17100	1	30	8	219
							18805	9									
07	123504	X	79044	-0-	-44460	-0-	808	1	61473	2	Y	15239	15285	1	21	8	152
							16763	9									
08	123504	X	81377	-0-	-42127	-0-	846	1	64887	2	Y	14222	14176	1	1	8	197
							15644	9									
09	119520	X	61497	-0-	-58023	-0-	452	1	48631	2	Y	11285	11262	1	3	8	217
							12414	9									
10	123504	X	57882	-0-	-65622	-0-	644	1	44137	2	Y	11910	11920	1	1	8	206
							13101	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 12364 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	106180	-0-	106180	106180	2692	1	73434	2	Y	26935	26348	1	277	8	310
						425	4	29629	9							
02	T. A.	107076	-0-	107076	213256	1838	1	76267	2	Y	26219	25844	1	457	8	228
						130	4	28841	9							
03	T. A.	94050	-0-	94050	307306	1925	1	66295	2	Y	23258	22919	1	241	8	326
						246	4	25584	9							
04	T. A.	77728	-0-	77728	385034	2756	1	54006	2	Y	18944	17816	0	895	1	347
						128	4	20838	9			212	8			
05	T. A.	65634	-0-	65634	450668	4232	1	43916	2	Y	15843	14885	0	902	1	238
						59	4	17427	9			165	8			
06	T. A.	53538	-0-	53538	504206	3899	1	34721	2	Y	13532	12859	0	677	1	169
						33	4	14885	9			65	8			
07	T. A.	43998	-0-	43998	548204	3667	1	27751	2	Y	11257	10774	0	438	1	146
						197	4	12383	9			68	8			
08	T. A.	36198	-0-	36198	584402	3241	1	21900	2	Y	10041	9912	0	31	1	239
						12	4	11045	9			5	8			
09	T. A.	20550	-0-	20550	604952	2043	1	12187	2	Y	5725	5727	0	2	8	235
						22	4	6298	9							
10	T. A.	25935	-0-	25935	630887	2034	1	14455	2	Y	8569	8607	0	3	8	194
						20	4	9426	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 12353 PERF. N/A

01	T. A.	98593	-0-	98593	98593	2506	1	68316	2	Y	24887	24345	1	256	8	286
						395	4	27376	9							
02	T. A.	86621	-0-	86621	185214	1514	1	62636	2	Y	20331	20086	1	354	8	177
						107	4	22364	9							
03	T. A.	79973	-0-	79973	265187	1675	1	57483	2	Y	18728	18448	1	194	8	263
						214	4	20601	9							
04	T. A.	75618	-0-	75618	340805	2822	1	54737	2	Y	16298	15319	0	761	1	299
						131	4	17928	9			182	8			
05	T. A.	67015	-0-	67015	407820	4562	1	46815	2	Y	14159	13297	0	801	1	213
						63	4	15575	9			147	8			
06	T. A.	51772	-0-	51772	459592	3939	1	34644	2	Y	11960	11365	0	600	1	150
						33	4	13156	9			58	8			
07	T. A.	41249	-0-	41249	500841	3552	1	26643	2	Y	9875	9452	0	385	1	128
						191	4	10863	9			60	8			
08	T. A.	14125	-0-	14125	514966	1288	1	8664	2	Y	3789	3785	0	28	1	102
						5	4	4168	9			2	8			
09	T. A.	35561	-0-	35561	550527	3567	1	21210	2	Y	9769	9582	0	3	8	286
						38	4	10746	9							
10	T. A.	13718	-0-	13718	564245	1110	1	7872	2	Y	4295	4476	0	2	8	103
						11	4	4725	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

05	112905 X	112905	-0-	-0-	-0-	2321	1	86587	2	Y	21815	21795	1	78	8	285
						23997	9									
06	105270 X	96562	-0-	-8708	-0-	1394	1	74834	2	Y	18485	18501	1	32	8	237
						20334	9									
07	108779 X	98056	-0-	-10723	-0-	1006	1	76535	2	Y	18650	18675	1	26	8	186
						20515	9									
08	108779 X	94138	-0-	-14641	-0-	972	1	74660	2	Y	16824	16776	1	1	8	233
						18506	9									
09	105270 X	70749	-0-	-34521	-0-	519	1	55849	2	Y	13074	13050	1	4	8	253
						14381	9									
10	108779 X	68737	-0-	-40042	-0-	772	1	52867	2	Y	13725	13738	1	1	8	239
						15098	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	57262	-0-	57262	57262	1215	1	45209	2	Y	9853	9533	1	38	8	282
						10838	9									
06	T. A.	124961	-0-	124961	182223	1932	1	102569	2	Y	18600	18294	1	33	8	555
						20460	9									
07	T. A.	105626	-0-	105626	287849	1156	1	87390	2	Y	15527	15735	1	21	8	326
						17080	9									
08	T. A.	94441	-0-	94441	382290	1034	1	78954	2	Y	13139	13126	1	1	8	338
						14453	9									
09	T. A.	38237	-0-	38237	420527	297	1	31801	2	Y	5581	5280	1	2	8	637
						6139	9									
10	T. A.	85756	-0-	85756	506283	1041	1	71302	2	Y	12194	12404	1	1	8	426
						13413	9									

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

05	107229 X	37350	-0-	-69879	-0-	762	1	28373	2	Y	7468	7518	1	24	8	203
						8215	9									
06	103770 X	32012	-0-	-71758	-0-	452	1	24342	2	Y	6562	6588	1	11	8	166
						7218	9									
07	107229 X	31287	-0-	-75942	-0-	317	1	24180	2	Y	6173	6226	1	9	8	104
						6790	9									
08	107229 X	31154	-0-	-76075	-0-	323	1	24844	2	Y	5443	5484	1			63
						5987	9									
09	103770 X	18798	-0-	-84972	-0-	151	1	16183	2	Y	2240	2265	1	1	8	37
						2464	9									
*10	50885 X	50885	-0-	-0-	-0-	545	1	37367	2	Y	11794	11742	1	1	8	88
						12973	9									

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

05	60481 X	58644	-0-	-1837	-0-	3895	1	40164	2	Y	13210	12416	0	756	1	199
						54	4	14531	9			138	8			
06	58530 X	45172	-0-	-13358	-0-	3320	1	29487	2	Y	11215	10658	0	562	1	140
						28	4	12337	9			54	8			
07	60481 X	40155	-0-	-20326	-0-	3387	1	25549	2	Y	10034	9595	0	388	1	130
						182	4	11037	9			61	8			
08	60481 X	32336	-0-	-28145	-0-	2823	1	19195	2	Y	9371	9246	0	28	1	222
						10	4	10308	9			5	8			
09	58530 X	22018	-0-	-36512	-0-	2087	1	12672	2	Y	6578	6550	0	2	8	248
						23	4	7236	9							
10	58652 X	16409	-0-	-42243	-0-	1300	1	9231	2	Y	5332	5427	0	2	8	151
						13	4	5865	9							

LOVE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269022 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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.	21515	-0-	21515	21515	876	1	11824	2	Y	7999	7891	0	10	1	98
						16	4	8799	9							
09	T. A.	41477	-0-	41477	62992	1580	1	17263	2	Y	20306	20215	0	82	8	107
						297	4	22337	9							
10	T. A.	40821	-0-	40821	103813	2086	1	17072	2	Y	19497	19313	0	109	8	182
						216	4	21447	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	13337	-0-	13337	13337	118	1	9236	2	Y	3621	3579	1			42
						3983	9									
09	T. A.	68490	-0-	68490	81827	483	1	52168	2	Y	14399	14246	1	5	8	190
						15839	9									
10	T. A.	71467	-0-	71467	153294	836	1	57266	2	Y	12150	12240	1	1	8	99
						13365	9									

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	18284	-0-	18284	18284	765	1	10338	2	Y	6515	6435	0			80
						14	4	7167	9							
09	T. A.	34379	-0-	34379	52663	1397	1	15266	2	Y	15866	15797	0	64	8	85
						263	4	17453	9							
10	T. A.	32249	-0-	32249	84912	1654	1	13532	2	Y	15355	15210	0	86	8	144
						172	4	16891	9							

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	31056	-0-	31056	31056	1240	1	13550	2	Y	14575	14458	0	59	8	58
						233	4	16033	9							
10	T. A.	34830	-0-	34830	65886	1890	1	15464	2	Y	15709	15554	0	88	8	125
						196	4	17280	9							

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-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.	29946	-0-	29946	29946	1173	1	12814	2	Y	14307	14193	0	57	8	57
						221	4	15738	9							
10	T. A.	34086	-0-	34086	64032	1715	1	14034	2	Y	16508	16340	0	93	8	132
						178	4	18159	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	55438	-0-	55438	55438	372	1	40391	2	Y	13341	13166	1	4	8	171
						14675	9									
*10	T. A.	106947	-0-	106947	162385	1229	1	84184	2	Y	19576	19604	1	2	8	141
						21534	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FREEPORT-MCMORAN OIL & GAS LLC //CONT.// 285230
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	47359	-0-	47359	47359	312	1	33925	2	Y	11929	11772	1	4	8	153
						13122	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	47359					Y	NO RPT					153

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

05	0 W	51669	-0-	51669	481954	427	1	40192	2	N	10045	10177	1			432
						11050	9									
*06	0 W	58733	-0-	58733	540687	510	1	46351	2	Y	10793	7193	0	3704	1	312
						11872	9					16	8			
*07	0 W	56811	-0-	56811	597498	527	1	45849	2	Y	9486	9490	0	197	1	111
						10435	9									
*08	0 W	50484	-0-	50484	647982	494	1	40727	2	Y	8421	8151	0	198	1	164
						9263	9					19	8			
*09	698576 X	50594	-0-	-647982	-0-	510	1	40715	2	Y	8517	8515	0	2	8	164
						9369	9									
10	60667 X	47963	-0-	-12704	-0-	515	1	37696	2	Y	8865	6102	0	2287	1	639
						9752	9					1	8			

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

05	0 W	63644	-0-	63644	364987	819	1	47356	2	N	14063	14650	1			828
						15469	9									
06	0 W	52374	-0-	52374	417361	510	1	38866	2	N	11816	8000	0	4531	1	113
						12998	9									
07	0 W	44794	-0-	44794	462155	527	1	33491	2	N	9796	9796	0			113
						10776	9									
08	0 W	11732	-0-	11732	473887	277	1	8586	2	N	2608	1879	0	649	1	150
						2869	9					43	8			
09	0 W	31534	-0-	31534	505421	510	1	23239	2	N	7077	7030	0	155	1	40
						7785	9					2	8			
10	0 W	29764	-0-	29764	535185	524	1	21001	2	N	7490	5385	0	1650	1	495
						8239	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

05	0 Z	99097	-0-	99097	134191	468	1	76744	2	N	19895	19752	1			1081
						21885	9									
06	0 Z	92488	-0-	92488	226679	490	1	71227	2	N	18883	18868	1			1096
						20771	9									
*07	0 Z	96837	-0-	96837	323516	527	1	76475	2	Y	18032	5472	0	13366	1	289
						19835	9					1	8			
*08	0 Z	89414	-0-	89414	412930	491	1	70597	2	Y	16660	16134	0	556	1	234
						18326	9					25	8			
*09	0 Z	86243	-0-	86243	499173	510	1	68647	2	Y	15533	15531	0	2	8	234
						17086	9									
10	0 Z	78664	-0-	78664	577837	509	1	61636	2	Y	15017	9633	0	4761	1	658
						16519	9					195	5	4	8	

GREENHUNTER WATER, LLC 331542
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9291	3	432	9	Y	393	416	1			4
06	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	7559	3	1096	9	Y	996	4	0	973	1	23
07	8897	X	7619	-0-	-1278	-0-	6422	3	1197	9	Y	1088	175	0	929	1	7
08	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	5897	3	901	9	Y	819	158	0	649	1	19
09	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	6329	3	1013	9	Y	921	124	0	801	1	15
*10	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	7650	3	1078	9	Y	980	76	0	907	1	12

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

05	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	20055	3	327	9	Y	297	334	1			3
06	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	13322	3	460	9	Y	418	2	0	409	1	10
07	13423	X	13106	-0-	-317	-0-	12181	3	925	9	Y	841	131	0	715	1	5
08	18383	X	13582	-0-	-4801	-0-	13009	3	573	9	Y	521	100	0	414	1	12
09	17790	X	12432	-0-	-5358	-0-	11846	3	586	9	Y	533	133	0	404	1	8
10	18383	X	12464	-0-	-5919	-0-	11869	3	595	9	Y	541	117	0	426	1	6

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

05	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	9291	3	1701	9	Y	1546	158	0	1411	1	19
06	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	15679	3	1152	9	Y	1047	102	0	955	1	9
07	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	14990	3	922	9	Y	838	133	0	706	1	8
08	19034	X	11858	-0-	-7176	-0-	10492	3	1366	9	Y	1242	104	0	1127	1	19
09	18420	X	17573	-0-	-847	-0-	16118	3	1455	9	Y	1323	96	0	1217	1	29
*10	17980	X	12884	-0-	-5096	-0-	11378	3	1506	9	Y	1369	105	0	1280	1	13

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

05	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	22118	3	2474	9	Y	2249	2244	1			30
06	12780	X	12170	-0-	-610	-0-	9952	3	2218	9	Y	2016	2027	1			19
07	12710	X	12189	-0-	-521	-0-	10043	3	2146	9	Y	1951	1948	1			22
08	19561	X	9635	-0-	-9926	-0-	7646	3	1989	9	Y	1808	1800	1			30
09	18930	X	10230	-0-	-8700	-0-	1530	1	6633	3	Y	1879	1865	1			44
							2067	9									
*10	19561	X	11063	-0-	-8498	-0-	1581	1	7361	3	Y	1928	1953	1			19
							2121	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

05	16740	X	2327	-0-	-14413	-0-	118	3	2209	9	Y	2008	477	0	1570	1	21
06	23730	X	7945	-0-	-15785	-0-	6296	3	1649	9	Y	1499	212	0	1296	1	12
07	27218	X	7144	-0-	-20074	-0-	5129	3	2015	9	Y	1832	306	0	1521	1	17
08	7130	X	4555	-0-	-2575	-0-	3251	3	1304	9	Y	1185	1182	1			20
09	6900	X	5217	-0-	-1683	-0-	3620	3	1597	9	Y	1452	1438	1			34
10	7130	X	5932	-0-	-1198	-0-	4390	3	1542	9	Y	1402	82	0	1341	1	13

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

05	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	16686	3	1283	9	Y	1166	40	0	1128	1	15
06	7740	X	5560	-0-	-2180	-0-	3990	3	1570	9	Y	1427	100	0	1329	1	13
07	7812	X	4510	-0-	-3302	-0-	3356	3	1154	9	Y	1049	121	0	931	1	10
08	10075	X	5353	-0-	-4722	-0-	4322	3	1031	9	Y	937	932	1			15
09	9750	X	5168	-0-	-4582	-0-	4090	3	1078	9	Y	980	17	0	955	1	23
*10	10075	X	5410	-0-	-4665	-0-	4321	3	1089	9	Y	990	26	0	977	1	10

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	3570	3	2343	9	Y	2130	11	0	2154	1	29
06	10987	X	10987	-0-	-0-	-0-	7963	3	3024	9	Y	2749	7	0	2745	1	26
07	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	7100	3	2533	9	Y	2303	13	0	2290	1	26
08	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	7754	3	2335	9	Y	2123	7	0	2112	1	30
09	10290	X	8084	-0-	-2206	-0-	420	1	5930	3	Y	1576	14	0	1570	1	22
							1734	9									
*10	10633	X	7157	-0-	-3476	-0-	840	1	4933	3	Y	1258	1269	1			11
							1384	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

05	25247	X	25247	-0-	-0-	-0-	23036	3	2211	9	N	2010	81	0	1956	1	26
06	15870	X	14944	-0-	-926	-0-	12988	3	1956	9	N	1778	67	0	1721	1	16
07	16399	X	7066	-0-	-9333	-0-	5190	3	1876	9	N	1705	92	0	1611	1	18
08	12617	X	6403	-0-	-6214	-0-	4651	3	1752	9	N	1593	48	0	1538	1	25
09	12210	X	6822	-0-	-5388	-0-	4959	3	1863	9	N	1694	55	0	1625	1	39
10	12617	X	6355	-0-	-6262	-0-	4351	3	2004	9	N	1822	73	0	1771	1	17

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

*03	26102	X	22798	-0-	-3304	-0-	2100	1	17297	3	Y	2982	502	0	2458	1	22
							121	4	3280	9							
*04	25260	X	8732	-0-	-16528	-0-	6741	3	1991	9	Y	1810	49	0	1716	1	67
*05	26102	X	14161	-0-	-11941	-0-	12104	3	2057	9	Y	1870	14	0	1898	1	25
*06	25260	X	7843	-0-	-17417	-0-	5884	3	1959	9	Y	1781	26	0	1763	1	17
*07	26102	X	8022	-0-	-18080	-0-	6230	3	1792	9	Y	1629	49	0	1579	1	18
*08	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	7450	3	1807	9	Y	1643	17	0	1621	1	23
*09	8820	X	8497	-0-	-323	-0-	6751	3	1746	9	Y	1587	28	0	1560	1	22
*10	9114	X	8551	-0-	-563	-0-	6840	3	1711	9	Y	1555	1563	1			14

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

05	12524	X	10031	-0-	-2493	-0-	997	1	5745	3	N	2990	2619	1			489
							3289	9									
06	12120	X	7247	-0-	-4873	-0-	598	1	4094	3	N	2323	2503	1			309
							2555	9									
07	11935	X	3482	-0-	-8453	-0-	261	1	2126	3	N	995	1302	1			2
							1095	9									
08	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	10268	3	2060	9	N	1873	1415	1			460
09	14296	X	14296	-0-	-0-	-0-	1945	1	10713	3	N	1489	367	0	1484	1	98
							1638	9									
*10	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	1934	1	7745	3	N	1355	1335	1			118
							1491	9									

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

05	34999	X	17579	-0-	-17420	-0-	15647	3	1932	9	Y	1756	1901	1			25
06	33870	X	16411	-0-	-17459	-0-	12973	3	3438	9	Y	3125	12	0	3109	1	29
07	25296	X	23142	-0-	-2154	-0-	16524	3	6618	9	Y	6016	211	0	5769	1	65
08	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	12553	3	5136	9	Y	4669	136	0	4523	1	75
09	14926	X	14926	-0-	-0-	-0-	10949	3	3977	9	Y	3615	84	0	3522	1	84
*10	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	10604	3	4102	9	Y	3729	111	0	3666	1	36

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

05	25921	X	25921	-0-	-0-	-0-	23247	3	2674	9	Y	2431	35	0	2459	1	33
06	28290	X	13949	-0-	-14341	-0-	11449	3	2500	9	Y	2273	34	0	2251	1	21
07	29233	X	13703	-0-	-15530	-0-	11310	3	2393	9	Y	2175	44	0	2128	1	24
08	20956	X	9794	-0-	-11162	-0-	7855	3	1939	9	Y	1763	33	0	1725	1	29
09	20280	X	15683	-0-	-4597	-0-	11976	3	3707	9	Y	3370	64	0	3258	1	77
10	20956	X	14395	-0-	-6561	-0-	11495	3	2900	9	Y	2636	77	0	2610	1	26

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31930	X	27074	-0-	-4856	-0-	2872	1	18511	3	N	4578	4629	1			11
							655	4	5036	9							
06	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	3467	1	20161	3	N	6213	5815	1			409
							1828	4	6834	9							
07	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	5276	1	21989	3	N	5025	5393	1			41
							5528	9									
08	29604	X	29604	-0-	-0-	-0-	2549	1	21299	3	N	5233	4885	1			389
							5756	9									
09	32280	X	23281	-0-	-8999	-0-	891	1	17265	3	N	4659	4582	1			466
							5125	9									
10	33356	X	22849	-0-	-10507	-0-	1340	1	17288	3	N	3837	3832	1			471
							4221	9									

KRANER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

05	32891	X	29656	-0-	-3235	-0-	1347	1	24888	3	N	2641	2070	1			758
							516	4	2905	9							
06	31830	X	24591	-0-	-7239	-0-	534	1	21509	3	N	2213	2501	1			470
							114	4	2434	9							
07	32891	X	24857	-0-	-8034	-0-	596	1	21606	3	N	2328	2311	1			487
							94	4	2561	9							
08	31434	X	23847	-0-	-7587	-0-	583	1	21049	3	N	1881	2097	1			271
							146	4	2069	9							
09	28710	X	17647	-0-	-11063	-0-	966	1	13390	3	N	1409	1303	1			377
							1741	4	1550	9							
10	29667	X	29026	-0-	-641	-0-	2417	1	24287	3	N	2111	1896	1			592
							2322	9									

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

05	60171	X	42277	-0-	-17894	-0-	112	1	36196	3	Y	5286	5344	1			232
							154	4	5815	9							
06	58230	X	37066	-0-	-21164	-0-	179	1	31754	3	Y	4603	4542	1			293
							70	4	5063	9							
07	60171	X	37062	-0-	-23109	-0-	375	1	31899	3	Y	4292	4510	1			75
							67	4	4721	9							
08	38874	X	33839	-0-	-5035	-0-	312	1	28964	3	Y	4106	3955	1			226
							46	4	4517	9							
09	37620	X	31683	-0-	-5937	-0-	181	1	27468	3	Y	3610	3650	1			186
							63	4	3971	9							
10	38874	X	32743	-0-	-6131	-0-	236	1	28572	3	Y	3488	3545	1			129
							98	4	3837	9							

NITSCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

05	53072	X	34659	-0-	-18413	-0-	507	1	30882	3	Y	2973	2951	1			207
							3270	9									
06	49050	X	31057	-0-	-17993	-0-	486	1	27659	3	Y	2647	2647	1			207
							2912	9									
07	50685	X	28320	-0-	-22365	-0-	648	1	24941	3	Y	2483	2635	1			55
							2731	9									
08	33697	X	26510	-0-	-7187	-0-	618	1	23499	3	Y	2175	2020	1			210
							2393	9									
09	32610	X	23146	-0-	-9464	-0-	579	1	20570	3	Y	1815	1928	1			97
							1997	9									
10	33697	X	27360	-0-	-6337	-0-	402	1	24788	3	Y	1973	1953	1			117
							2170	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43028 X	25455	-0-	-17573	-0-	364	1	22409	3	N	2438	2021	1			707
						2682	9									
06	41220 X	15794	-0-	-25426	-0-	304	1	14247	3	N	1130	1357	1			480
						1243	9									
07	32457 X	16465	-0-	-15992	-0-	285	1	14647	3	N	1394	1329	1			545
						1533	9									
08	31620 X	23975	-0-	-7645	-0-	185	1	21685	3	N	1914	2007	1			452
						2105	9									
09	24630 X	12614	-0-	-12016	-0-	235	1	10948	3	N	1301	1403	1			350
						1431	9									
10	25451 X	24395	-0-	-1056	-0-	146	1	22182	3	N	1879	1886	1			343
						2067	9									

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

05	23002 X	1933	-0-	-21069	-0-	30	3	1903	9	Y	1730	117	0	1647	1	22
*06	15120 X	9980	-0-	-5140	-0-	8477	3	1503	9	Y	1366	72	0	1304	1	12
07	17484 X	10969	-0-	-6515	-0-	9436	3	1533	9	Y	1394	69	0	1322	1	15
08	14725 X	7497	-0-	-7228	-0-	6570	3	927	9	Y	843	36	0	809	1	13
09	14250 X	2778	-0-	-11472	-0-	2312	3	466	9	Y	424	16	0	411	1	10
*10	11780 X	9695	-0-	-2085	-0-	7637	3	2058	9	Y	1871	69	0	1794	1	18

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

05	21204 X	9633	-0-	-11571	-0-	9130	3	41	4	N	420	594	1			88
						462	9									
06	20520 X	7590	-0-	-12930	-0-	1530	1	6019	3	N	-0-					88
						41	4									
07	21204 X	10943	-0-	-10261	-0-	1581	1	8173	3	N	575	556	1			107
						556	4	633	9							
08	9827 X	2087	-0-	-7740	-0-	1581	1	23	4	N	439	341	1			205
						483	9									
09	9330 X	1762	-0-	-7568	-0-	1530	1	23	4	N	190	176	1			219
						209	9									
10	10943 X	1816	-0-	-9127	-0-	1581	1	23	4	N	193	129	1			283
						212	9									

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

05	48453 X	20986	-0-	-27467	-0-	19992	3	994	9	N	904	905	1			8
06	23160 X	17607	-0-	-5553	-0-	17358	3	249	9	N	226	2	0	227	1	5
07	28365 X	28365	-0-	-0-	-0-	26840	3	1525	9	N	1386	227	0	1156	1	8
08	24076 X	24076	-0-	-0-	-0-	23058	3	1018	9	N	925	220	0	692	1	21
09	20310 X	16038	-0-	-4272	-0-	15718	3	320	9	N	291	42	0	265	1	5
10	21266 X	14186	-0-	-7080	-0-	13621	3	565	9	N	514	127	0	387	1	5

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

05	39370 X	34907	-0-	-4463	-0-	3595	1	23173	3	N	6654	6474	1			337
						820	4	7319	9							
06	39187 X	39187	-0-	-0-	-0-	4248	1	24698	3	N	7274	7088	1			523
						2240	4	8001	9							
07	40142 X	40142	-0-	-0-	-0-	6376	1	26568	3	N	6544	7017	1			50
						7198	9									
08	36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	3115	1	26036	3	N	6837	5852	1			1035
						7521	9									
09	39180 X	29596	-0-	-9584	-0-	1140	1	22091	3	N	5786	6120	1			701
						6365	9									
10	40486 X	26777	-0-	-13709	-0-	1565	1	20189	3	N	4566	4572	1			695
						5023	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20863 X	1538	-0-	-19325	-0-	1473	3	65	9	Y	59	65	1			2
06	20610 X	293	-0-	-20317	-0-	252	3	41	9	Y	37	38	1			1
07	20956 X	-0-	-0-	-20956	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1178 X	73	-0-	-1105	-0-	17	3	56	9	Y	51	50	1			1
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	3	4	1			-0-
*10	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	13547	3	5158	9	Y	4689	99	0	4550	1	40

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

05	41602 X	24841	-0-	-16761	-0-	359	1	22059	3	N	2203	1845	1			526
						2423	9									
06	40260 X	18581	-0-	-21679	-0-	356	1	16646	3	N	1435	1715	1			246
						1579	9									
07	37572 X	19135	-0-	-18437	-0-	336	1	17244	3	N	1414	1296	1			364
						1555	9									
08	24955 X	15023	-0-	-9932	-0-	115	1	13568	3	N	1218	1250	1			332
						1340	9									
09	24030 X	13598	-0-	-10432	-0-	252	1	11714	3	N	1484	1149	1			667
						1632	9									
10	24831 X	22617	-0-	-2214	-0-	137	1	20747	3	N	1575	1779	1			463
						1733	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

05	46562 X	28240	-0-	-18322	-0-	758	1	21742	3	N	4519	4573	1			13
						769	4	4971	9							
06	42600 X	27911	-0-	-14689	-0-	807	1	19129	3	N	5674	5035	1			652
						1734	4	6241	9							
07	44020 X	27765	-0-	-16255	-0-	797	1	21504	3	N	4967	5579	1			40
						5464	9									
08	35681 X	27670	-0-	-8011	-0-	820	1	21509	3	N	4855	4152	1			743
						5341	9									
09	30900 X	29336	-0-	-1564	-0-	932	1	23916	3	N	4080	4368	1			455
						4488	9									
10	28830 X	27809	-0-	-1021	-0-	1056	1	22773	3	N	3618	3514	1			559
						3980	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

05	56110 X	29191	-0-	-26919	-0-	752	1	21589	3	N	5533	5712	1			12
						764	4	6086	9							
06	48540 X	29844	-0-	-18696	-0-	843	1	19972	3	N	6562	6011	1			563
						1811	4	7218	9							
07	50158 X	30914	-0-	-19244	-0-	913	1	24644	3	N	4870	5387	1			46
						5357	9									
08	40114 X	29452	-0-	-10662	-0-	880	1	23105	3	N	4970	4484	1			532
						5467	9									
09	38820 X	23366	-0-	-15454	-0-	711	1	18222	3	N	4030	4061	1			501
						4433	9									
10	30907 X	24068	-0-	-6839	-0-	877	1	18905	3	N	3896	3937	1			460
						4286	9									

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

05	68603 X	46335	-0-	-22268	-0-	44137	3	2198	9	Y	1998	80	0	1955	1	18
06	54690 X	42964	-0-	-11726	-0-	41108	3	1856	9	Y	1687	90	0	1577	1	38
07	51708 X	41807	-0-	-9901	-0-	39808	3	1999	9	Y	1817	505	0	1340	1	10
08	48391 X	26345	-0-	-22046	-0-	24683	3	1662	9	Y	1511	588	0	906	1	27
09	46860 X	40147	-0-	-6713	-0-	38032	3	2115	9	Y	1923	516	0	1407	1	27
*10	46850 X	46850	-0-	-0-	-0-	44368	3	2482	9	Y	2256	667	0	1595	1	21

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	639229	X	34875	-0-	-604354	-0-	28790	3	6085	9	N	5532	21	0	5616	1	51
06	31639	X	31639	-0-	-0-	-0-	26151	3	5488	9	N	4989	53	0	4870	1	117
07	43183	X	34546	-0-	-8637	-0-	28972	3	5574	9	N	5067	1099	0	4056	1	29
08	32209	X	30434	-0-	-1775	-0-	25564	3	4870	9	N	4427	1011	0	3346	1	99
09	31170	X	27049	-0-	-4121	-0-	22713	3	4336	9	N	3942	579	0	3397	1	65
10	32209	X	25501	-0-	-6708	-0-	21252	3	4249	9	N	3863	256	0	3624	1	48

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

05	57102	X	36664	-0-	-20438	-0-	31213	3	5451	9	Y	4955	63	0	4989	1	45
06	46230	X	32435	-0-	-13795	-0-	27925	3	4510	9	Y	4100	80	0	3969	1	96
07	44237	X	30399	-0-	-13838	-0-	25987	3	4412	9	Y	4011	741	0	3343	1	23
08	32426	X	28847	-0-	-3579	-0-	24628	3	4219	9	Y	3835	973	0	2803	1	82
09	31380	X	26179	-0-	-5201	-0-	22364	3	3815	9	Y	3468	543	0	2951	1	56
10	32426	X	25301	-0-	-7125	-0-	21733	3	3568	9	Y	3244	282	0	2979	1	39

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

05	127689	X	86689	-0-	-41000	-0-	76555	3	10134	9	Y	9213	84	0	9330	1	85
06	123570	X	101009	-0-	-22561	-0-	90745	3	10264	9	Y	9331	161	0	9037	1	218
07	127689	X	97705	-0-	-29984	-0-	87891	3	9814	9	Y	8922	1765	0	7323	1	52
08	122729	X	86686	-0-	-36043	-0-	77043	3	9643	9	Y	8766	2408	0	6225	1	185
09	101010	X	78752	-0-	-22258	-0-	70467	3	8285	9	Y	7532	1226	0	6369	1	122
10	104377	X	75381	-0-	-28996	-0-	67161	3	8220	9	Y	7473	710	0	6795	1	90

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

05	130200	X	61534	-0-	-68666	-0-	47963	3	13571	9	Y	12337	12702	1			169
06	126000	X	57123	-0-	-68877	-0-	46229	3	10894	9	Y	9904	1	0	9978	1	94
07	84816	X	56695	-0-	-28121	-0-	46821	3	9874	9	Y	8976	14	0	8955	1	101
08	77376	X	45696	-0-	-31680	-0-	37525	3	8171	9	Y	7428	27	0	7380	1	122
09	66180	X	51319	-0-	-14861	-0-	44440	3	6879	9	Y	6254	75	0	6155	1	146
*10	72237	X	72237	-0-	-0-	-0-	62324	3	9913	9	Y	9012	162	0	8908	1	88

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266879 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 12461 PERF.13065 - 18854

*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

05	0	Z	72083	-0-	72083	589558	58077	3	14006	9	N	12733	12970	1			173
06	0	Z	68824	-0-	68824	658382	56501	3	12323	9	N	11203	11270	1			106
07	0	Z	62189	-0-	62189	720571	50472	3	11717	9	N	10652	306	0	10336	1	116
08	0	Z	40826	-0-	40826	761397	31881	3	8945	9	N	8132	233	0	7885	1	130
09	T. A.		36555	-0-	36555	797952	27564	3	8991	9	N	8174	228	0	7889	1	187
10	T. A.		36437	-0-	36437	834389	28045	3	8392	9	N	7629	279	0	7463	1	74

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	26922	-0-	26922	396450	21064	3	5858	9	Y	5325	180	0	5269	1	70
06	0	Z	24609	-0-	24609	421059	19220	3	5389	9	Y	4899	129	0	4795	1	45
07	0	Z	23043	-0-	23043	444102	18169	3	4874	9	Y	4431	141	0	4287	1	48
08	0	Z	17600	-0-	17600	461702	13202	3	4398	9	Y	3998	113	0	3869	1	64
09	0	Z	16335	-0-	16335	478037	12126	3	4209	9	Y	3826	128	0	3675	1	87
*10	501839	X	23802	-0-	-478037	-0-	18874	3	4928	9	Y	4480	264	0	4261	1	42

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	133889	X	30899	-0-	-102990	-0-	25505	3	5394	9	Y	4904	4992	1			45
06	129570	X	26008	-0-	-103562	-0-	21920	3	4088	9	Y	3716	18	0	3655	1	88
*07	133889	X	18351	-0-	-115538	-0-	14229	3	4122	9	Y	3747	969	0	2846	1	20
08	133889	X	23678	-0-	-110211	-0-	18520	3	5158	9	Y	4689	1431	0	3184	1	94
09	129570	X	23844	-0-	-105726	-0-	18540	3	5304	9	Y	4822	940	0	3901	1	75
10	133889	X	NO RPT	-0-	-133889	-0-					Y	NO RPT					75

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268733 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13086 - 18685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54335	-0-	54335	414653	39439	3	14896	9	Y	13542	320	0	13589	1	181
06	0	Z	50064	-0-	50064	464717	38768	3	11296	9	Y	10269	132	0	10221	1	97
07	0	Z	43466	-0-	43466	508183	33656	3	9810	9	Y	8918	132	0	8784	1	99
08	0	Z	28793	-0-	28793	536976	20952	3	7841	9	Y	7128	148	0	6964	1	115
09	0	Z	22712	-0-	22712	559688	16143	3	6569	9	Y	5972	142	0	5807	1	138
10	0	Z	28779	-0-	28779	588467	21014	3	7765	9	Y	7059	187	0	6942	1	68

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 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	65500	X	65500	-0-	-0-	-0-	53733	3	11767	9	Y	10697	31	0	10901	1	99
06	54289	X	54289	-0-	-0-	-0-	45257	3	9032	9	Y	8211	81	0	8035	1	194
07	48134	X	48134	-0-	-0-	-0-	40806	3	7328	9	Y	6662	1430	0	5386	1	40
08	43857	X	43857	-0-	-0-	-0-	37855	3	6002	9	Y	5456	1474	0	3901	1	121
09	47260	X	47260	-0-	-0-	-0-	41916	3	5344	9	Y	4858	878	0	4022	1	79
*10	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	36824	3	5654	9	Y	5140	387	0	4769	1	63

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	63433	-0-	63433	387445	104	2	52776	3	Y	9594	251	0	9386	1	285
							10553	9									
01	0	W	55150	-0-	55150	442595	46879	3	8271	9	Y	7519	459	0	7298	1	47
*02	490491	X	47896	-0-	-442595	-0-	40401	3	7495	9	Y	6814	122	0	6668	1	71
*03	54794	X	54794	-0-	-0-	-0-	47333	3	7461	9	Y	6783	128	0	6620	1	106
*04	47534	X	47534	-0-	-0-	-0-	41321	3	6213	9	Y	5648	48	0	5557	1	149
*05	45195	X	45195	-0-	-0-	-0-	39342	3	5853	9	Y	5321	5421	1			49
*06	40611	X	40611	-0-	-0-	-0-	35558	3	5053	9	Y	4594	18	0	4516	1	109
*07	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	33767	3	4728	9	Y	4298	667	0	3714	1	26
08	41735	X	41735	-0-	-0-	-0-	32614	3	4481	4	Y	4218	4149	0			95
							4640	9									
*09	34048	X	34048	-0-	-0-	-0-	30086	3	3962	9	Y	3602	490	0	3147	1	60
*10	32949	X	32949	-0-	-0-	-0-	28947	3	4002	9	Y	3638	353	0	3301	1	44

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
*02	487827	X	42952	-0-	-444875	-0-	36505	3	6447	9	Y	5861	5841	1			62
*03	48261	X	48261	-0-	-0-	-0-	41827	3	6434	9	Y	5849	5818	1			93
*04	40453	X	40453	-0-	-0-	-0-	36649	3	3804	9	Y	3458	3458	1			93
*05	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	34391	3	3471	9	Y	3155	3219	1			29
*06	35759	X	35759	-0-	-0-	-0-	31023	3	4736	9	Y	4305	24	0	4209	1	101
*07	33722	X	33722	-0-	-0-	-0-	29050	3	4672	9	Y	4247	728	0	3595	1	25
*08	31916	X	31916	-0-	-0-	-0-	27531	3	4385	9	Y	3986	898	0	3024	1	89
*09	29117	X	29117	-0-	-0-	-0-	25296	3	3821	9	Y	3474	495	0	3011	1	57
*10	28522	X	28522	-0-	-0-	-0-	24796	3	3726	9	Y	3387	248	0	3154	1	42

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

05	112623	X	34296	-0-	-78327	-0-	26538	3	7758	9	Y	7053	296	0	6953	1	93
06	108990	X	31275	-0-	-77715	-0-	24778	3	6497	9	Y	5906	200	0	5745	1	54
07	112623	X	27915	-0-	-84708	-0-	21587	3	6328	9	Y	5753	366	0	5380	1	61
08	112623	X	21025	-0-	-91598	-0-	15581	3	5444	9	Y	4949	88	0	4842	1	80
09	38760	X	20007	-0-	-18753	-0-	14812	3	5195	9	Y	4723	99	0	4595	1	109
10	38037	X	18653	-0-	-19384	-0-	13664	3	4989	9	Y	4535	100	0	4500	1	44

MOBIL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 268863 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12745 - 17600

05	0	W	56099	-0-	56099	473480	41991	3	14108	9	Y	12825	47	0	13027	1	118
06	0	W	49012	-0-	49012	522492	37210	3	11802	9	Y	10729	124	0	10471	1	252
07	0	W	43404	-0-	43404	565896	32650	3	10754	9	Y	9776	134	0	9836	1	58
08	0	W	38437	-0-	38437	604333	28846	3	9591	9	Y	8719	1814	0	6725	1	238
09	0	W	32402	-0-	32402	636735	24501	3	7901	9	Y	7183	982	0	6319	1	120
10	0	W	29252	-0-	29252	665987	22087	3	7165	9	Y	6514	412	0	6141	1	81

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

05	48640	X	48640	-0-	-0-	-0-	38973	3	9667	9	Y	8788	37	0	8720	1	204
06	39629	X	39629	-0-	-0-	-0-	31030	3	8599	9	Y	7817	7870	1			151
07	39282	X	39282	-0-	-0-	-0-	31422	3	7860	9	Y	7145	21	0	7178	1	97
08	41034	X	41034	-0-	-0-	-0-	34056	3	6978	9	Y	6344	16	0	6342	1	83
09	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	26442	3	5896	9	Y	5360	137	0	5233	1	73
10	32488	X	30765	-0-	-1723	-0-	24683	3	6082	9	Y	5529	237	0	5318	1	47

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

05	76725	X	28759	-0-	-47966	-0-	23374	3	5385	9	Y	4895	95	0	4939	1	66
06	74250	X	25517	-0-	-48733	-0-	21019	3	4498	9	Y	4089	76	0	4041	1	38
07	76725	X	23822	-0-	-52903	-0-	19984	3	3838	9	Y	3489	79	0	3410	1	38
08	76725	X	18244	-0-	-58481	-0-	15519	3	2725	9	Y	2477	80	0	2395	1	40
09	30420	X	15951	-0-	-14469	-0-	13375	3	2576	9	Y	2342	92	0	2237	1	53
10	31434	X	17447	-0-	-13987	-0-	14636	3	2811	9	Y	2555	209	0	2376	1	23

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

05	108283	X	37130	-0-	-71153	-0-	30369	3	6761	9	Y	6146	554	0	5693	1	76
06	104790	X	34743	-0-	-70047	-0-	28582	3	6161	9	Y	5601	355	0	5272	1	50
07	108283	X	36602	-0-	-71681	-0-	32617	3	3985	9	Y	3623	286	0	3349	1	38
08	108283	X	28904	-0-	-79379	-0-	25699	3	3205	9	Y	2914	175	0	2732	1	45
09	104790	X	25747	-0-	-79043	-0-	22546	3	3201	9	Y	2910	196	0	2695	1	64
10	108283	X	21996	-0-	-86287	-0-	19045	3	2951	9	Y	2683	211	0	2511	1	25

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

05	30070	X	30070	-0-	-0-	-0-	24826	3	5244	9	Y	4767	4879	1			65
06	26885	X	26885	-0-	-0-	-0-	22336	3	4549	9	Y	4135	4161	1			39
07	26713	X	26713	-0-	-0-	-0-	22650	3	4063	9	Y	3694	3691	1			42
08	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	15593	3	3254	9	Y	2958	2951	1			49
09	15812	X	15812	-0-	-0-	-0-	12545	3	3267	9	Y	2970	152	0	2800	1	67
*10	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	10621	3	3453	9	Y	3139	179	0	2997	1	30

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	0	Z	88928	-0-	88928	268592	69661	3	19267	9	N	17515	40	0	17816	1	162
06	0	Z	70591	-0-	70591	339183	56348	3	14243	9	N	12948	102	0	12702	1	306
07	0	Z	65276	-0-	65276	404459	51898	3	13378	9	N	12162	2072	0	10323	1	73
08	0	Z	51530	-0-	51530	455989	41294	3	10236	9	N	9305	2024	0	7143	1	211
09	517274	X	61285	-0-	-455989	-0-	49996	3	11289	9	N	10263	1461	0	8843	1	170
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

05	0	Z	45774	-0-	45774	197078	30948	3	14826	9	Y	13478	212	0	13253	1	309
06	0	Z	32347	-0-	32347	229425	22157	3	10190	9	Y	9264	73	0	9321	1	179
07	0	Z	36707	-0-	36707	266132	26097	3	10610	9	Y	9645	114	0	9581	1	129
08	0	Z	38070	-0-	38070	304202	27697	3	10373	9	Y	9430	442	0	9000	1	117
09	0	Z	30814	-0-	30814	335016	22241	3	8573	9	Y	7794	349	0	7458	1	104
10	0	Z	28898	-0-	28898	363914	20693	3	8205	9	Y	7459	461	0	7039	1	63

MOBIL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269281 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12445 - 17465

05	0	Z	56612	-0-	56612	474157	40948	3	15664	9	Y	14240	59	0	14457	1	131
06	0	Z	50010	-0-	50010	524167	36940	3	13070	9	Y	11882	131	0	11602	1	280
07	0	Z	45378	-0-	45378	569545	33220	3	12158	9	Y	11053	1960	0	9307	1	66
08	0	Z	40397	-0-	40397	609942	29430	3	10967	9	Y	9970	2180	0	7630	1	226
09	0	Z	35006	-0-	35006	644948	25815	3	9191	9	Y	8355	1175	0	7267	1	139
10	0	Z	34467	-0-	34467	679415	26087	3	8380	9	Y	7618	534	0	7129	1	94

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

05	0	Z	27177	-0-	27177	386955	20952	3	6225	9	Y	5659	13	0	5637	1	132
06	0	Z	20877	-0-	20877	407832	15443	3	5434	9	Y	4940	16	0	4961	1	95
07	0	Z	23977	-0-	23977	431809	18203	3	5774	9	Y	5249	31	0	5242	1	71
08	0	Z	36671	-0-	36671	468480	30129	3	6542	9	Y	5947	14	0	5927	1	77
*09	505587	X	37107	-0-	-468480	-0-	29656	3	7451	9	Y	6774	30	0	6727	1	94
*10	35253	X	35253	-0-	-0-	-0-	28620	3	6633	9	Y	6030	117	0	5954	1	53

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

05	0	Z	106477	-0-	106477	308964	85741	3	20736	9	Y	18851	263	0	19028	1	173
06	0	Z	86279	-0-	86279	395243	69849	3	16430	9	Y	14936	255	0	14504	1	350
07	0	Z	77464	-0-	77464	472707	62676	3	14788	9	Y	13444	2537	0	11178	1	79
08	0	Z	72066	-0-	72066	544773	58835	3	13231	9	Y	12028	3000	0	8842	1	265
09	0	Z	63751	-0-	63751	608524	52419	3	11332	9	Y	10302	1653	0	8746	1	168
10	0	Z	60572	-0-	60572	669096	49921	3	10651	9	Y	9683	733	0	8999	1	119

OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

*03	0	W	66076	-0-	66076	698982	60515	3	5561	9	Y	5055	558	0	4502	1	72
*04	0	W	57027	-0-	57027	756009	52440	3	4587	9	Y	4170	491	0	3653	1	98
*05	0	W	55034	-0-	55034	811043	50581	3	4453	9	Y	4048	131	0	3979	1	36
*06	0	W	48657	-0-	48657	859700	45113	3	3544	9	Y	3222	140	0	3045	1	73
07	0	W	47318	-0-	47318	907018	43085	3	4233	9	Y	3848	999	0	2902	1	20
08	0	W	46474	-0-	46474	953492	42682	3	3792	9	Y	3447	979	0	2417	1	71
09	0	W	34708	-0-	34708	988200	31673	3	3035	9	Y	2759	532	0	2255	1	43
10	0	W	45105	-0-	45105	1033305	41738	3	3367	9	Y	3061	372	0	2696	1	36

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 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
*11	93360	X	73301	-0-	-20059	-0-	1541	2	58092	3	Y	12425	584	0	11553	1	480
							13668	9									
*12	96472	X	81872	-0-	-14600	-0-	125	2	63470	3	Y	16615	1408	0	15114	1	573
							18277	9									
*01	96472	X	86486	-0-	-9986	-0-	73837	3	12649	9	Y	11499	216	0	11716	1	140
02	87136	X	72485	-0-	-14651	-0-	59372	3	13113	9	Y	11921	474	0	11372	1	215
*03	96472	X	56999	-0-	-39473	-0-	44687	3	12312	9	Y	11193	434	0	10833	1	141
*04	93360	X	39337	-0-	-54023	-0-	31008	3	8329	9	Y	7572	271	0	7301	1	141
05	96472	X	49601	-0-	-46871	-0-	38054	3	11547	9	Y	10497	200	0	10200	1	238
*06	93360	X	40308	-0-	-53052	-0-	30715	3	9593	9	Y	8721	140	0	8653	1	166
*07	96472	X	62432	-0-	-34040	-0-	52179	3	10253	9	Y	9321	1431	0	7949	1	107
*08	96472	X	41633	-0-	-54839	-0-	33316	3	8317	9	Y	7561	278	0	7295	1	95
*09	93360	X	38641	-0-	-54719	-0-	31653	3	6988	9	Y	6353	300	0	6063	1	85
10	96472	X	32945	-0-	-63527	-0-	25470	3	7475	9	Y	6795	325	0	6497	1	58

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

02	0	Z	17662	-0-	17662	17662	10307	3	1070	4	Y	5714	5544	0	76	1	94
							6285	9									
03	0	Z	72959	-0-	72959	90621	48671	3	24288	9	Y	22080	21593	0	300	1	281
04	0	Z	61151	-0-	61151	151772	42858	3	18293	9	Y	16630	16481	0	113	1	317
05	0	Z	47309	-0-	47309	199081	34023	3	13286	9	Y	12078	11434	0	695	1	267
06	0	Z	37970	-0-	37970	237051	27404	3	10566	9	Y	9605	9251	0	444	1	178
07	0	Z	34809	-0-	34809	271860	24069	3	10740	9	Y	9764	9706	0	104	1	131
08	0	Z	41043	-0-	41043	312903	30282	3	10761	9	Y	9783	9681	0	106	1	106
09	0	Z	33477	-0-	33477	346380	24303	3	9174	9	Y	8340	8225	0	126	1	126
10	0	Z	31201	-0-	31201	377581	22504	3	8697	9	Y	7906	7753	0	199	1	69

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

*11	77519	X	77519	-0-	-0-	-0-	1592	2	60162	3	Y	14332	770	0	13716	1	572
							15765	9									
*12	80462	X	80462	-0-	-0-	-0-	126	2	64224	3	Y	14647	68	0	14597	1	554
							16112	9									
*01	79161	X	79161	-0-	-0-	-0-	67135	3	12026	9	Y	10933	186	0	11168	1	133
*02	64292	X	64292	-0-	-0-	-0-	52361	3	11931	9	Y	10846	388	0	10395	1	196
*03	70029	X	25192	-0-	-44837	-0-	18747	3	6445	9	Y	5859	150	0	5829	1	76
*04	67770	X	28009	-0-	-39761	-0-	21500	3	6509	9	Y	5917	155	0	5728	1	110
*05	70029	X	36836	-0-	-33193	-0-	27710	3	9126	9	Y	8296	115	0	8102	1	189
*06	67770	X	29903	-0-	-37867	-0-	22454	3	7449	9	Y	6772	65	0	6766	1	130
*07	70029	X	30005	-0-	-40024	-0-	23281	3	6724	9	Y	6113	119	0	6043	1	81
*08	70029	X	37428	-0-	-32601	-0-	30309	3	7119	9	Y	6472	75	0	6395	1	83
*09	67770	X	30441	-0-	-37329	-0-	24684	3	5757	9	Y	5234	77	0	5168	1	72
10	70029	X	30484	-0-	-39545	-0-	24533	3	5951	9	Y	5410	216	0	5220	1	46

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
*11	138300	X	109803	-0-	-28497	-0-	1997	2	75609	3	Y	29270	1272	0	27784	1	1356
							32197	9									
*12	142910	X	76498	-0-	-66412	-0-	113	2	57458	3	Y	17206	328	0	17787	1	447
							18927	9									
*01	142910	X	88548	-0-	-54362	-0-	64949	3	23599	9	Y	21454	449	0	21193	1	259
*02	129080	X	66663	-0-	-62417	-0-	50665	3	15998	9	Y	14544	243	0	14394	1	166
*03	142910	X	52289	-0-	-90621	-0-	39704	3	12585	9	Y	11441	294	0	11108	1	205
*04	138300	X	55705	-0-	-82595	-0-	44335	3	11370	9	Y	10336	101	0	10048	1	392
*05	142910	X	60088	-0-	-82822	-0-	48569	3	11519	9	Y	10472	10721	1			143
*06	138300	X	57472	-0-	-80828	-0-	46534	3	10938	9	Y	9944	172	0	9822	1	93
*07	142910	X	52950	-0-	-89960	-0-	42503	3	10447	9	Y	9497	175	0	9310	1	105
*08	142910	X	37894	-0-	-105016	-0-	28722	3	9172	9	Y	8338	165	0	8143	1	135
*09	138300	X	32298	-0-	-106002	-0-	23527	3	8771	9	Y	7974	170	0	7755	1	184
*10	142910	X	31339	-0-	-111571	-0-	23006	3	8333	9	Y	7575	194	0	7491	1	74

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

*11	111254	X	63739	-0-	-47515	-0-	1190	2	44996	3	Y	15957	811	0	14742	1	614
							17553	9									
*12	132649	X	56558	-0-	-76091	-0-	82	2	41636	3	Y	13491	28	0	13563	1	514
							14840	9									
*01	132649	X	60124	-0-	-72525	-0-	50075	3	31	4	Y	9107	15	0	9492	1	114
							10018	9									
*02	119812	X	63812	-0-	-56000	-0-	52476	3	11336	9	Y	10305	59	0	10168	1	192
*03	132649	X	35852	-0-	-96797	-0-	27690	3	8162	9	Y	7420	7514	1			98
*04	128370	X	30087	-0-	-98283	-0-	22991	3	7096	9	Y	6451	11	0	6415	1	123
*05	132649	X	27849	-0-	-104800	-0-	20483	3	7366	9	Y	6696	6663	1			156
*06	128370	X	25197	-0-	-103173	-0-	18164	3	7033	9	Y	6394	16	0	6411	1	123
*07	132649	X	19857	-0-	-112792	-0-	14951	3	4906	9	Y	4460	29	0	4493	1	61
*08	132649	X	33276	-0-	-99373	-0-	26846	3	6430	9	Y	5845	5	0	5825	1	76
*09	128370	X	34988	-0-	-93382	-0-	28061	3	6927	9	Y	6297	45	0	6241	1	87
10	132649	X	34017	-0-	-98632	-0-	27267	3	6750	9	Y	6136	107	0	6062	1	54

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

*12	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	2	2	1145	3	Y	16809	85	0	16113	1	611
							791	4	18490	9							
*01	41044	X	22249	-0-	-18795	-0-	2408	3	19841	9	Y	18037	238	0	18193	1	217
*02	37072	X	27156	-0-	-9916	-0-	2778	3	24378	9	Y	22162	277	0	21693	1	409
*03	76465	X	76465	-0-	-0-	-0-	54564	3	21901	9	Y	19910	409	0	19654	1	256
*04	68632	X	68632	-0-	-0-	-0-	50981	3	17651	9	Y	16046	392	0	15610	1	300
*05	60917	X	60917	-0-	-0-	-0-	47105	3	13812	9	Y	12556	271	0	12298	1	287
*06	55550	X	55550	-0-	-0-	-0-	44312	3	11238	9	Y	10216	95	0	10212	1	196
*07	59528	X	59528	-0-	-0-	-0-	45334	3	14194	9	Y	12904	222	0	12707	1	171
*08	66027	X	66027	-0-	-0-	-0-	51594	3	14433	9	Y	13121	245	0	12879	1	168
*09	58427	X	58427	-0-	-0-	-0-	41525	3	16902	9	Y	15365	1457	0	13882	1	194
*10	52006	X	52006	-0-	-0-	-0-	41904	3	10102	9	Y	9184	1720	0	7591	1	67

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

*02	104088	X	104088	-0-	-0-	-0-	94609	3	9479	9	Y	8617	8544	0			73
*03	194990	X	135121	-0-	-59869	-0-	123398	3	11723	9	Y	10657	10535	0			195
*04	188700	X	86885	-0-	-101815	-0-	79988	3	6897	9	Y	6270	6222	0			243
*05	194990	X	82194	-0-	-112796	-0-	74188	3	8006	9	Y	7278	6588	0	845	1	88
*06	188700	X	74455	-0-	-114245	-0-	67668	3	6787	9	Y	6170	5577	0	628	1	53
*07	194990	X	65941	-0-	-129049	-0-	60759	3	5182	9	Y	4711	4255	0	461	1	48
*08	194990	X	43192	-0-	-151798	-0-	39245	3	3947	9	Y	3588	3177	0	406	1	53
*09	188700	X	39168	-0-	-149532	-0-	35262	3	3906	9	Y	3551	3158	0	371	1	75
*10	194990	X	45069	-0-	-149921	-0-	40798	3	4271	9	Y	3883	504	0	3420	1	34

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
*02	0		40483	-0-	40483	40483	181	1	35086	3	Y	4229	3928	1			301
							564	4	4652	9							
*03	197385	X	156902	-0-	-40483	-0-	672	1	139883	3	Y	12584	12536	1			349
							2505	4	13842	9							
*04	156660	X	149564	-0-	-7096	-0-	708	1	136043	3	Y	11622	11305	1			666
							29	4	12784	9							
*05	161882	X	125691	-0-	-36191	-0-	1870	1	113853	3	Y	9062	9225	1			503
							9968	9									
*06	156660	X	107633	-0-	-49027	-0-	1715	1	97595	3	Y	7566	7784	1			285
							8323	9									
*07	161882	X	102472	-0-	-59410	-0-	2389	1	91895	3	Y	7444	7664	1			65
							8188	9									
*08	161882	X	90813	-0-	-71069	-0-	2161	1	82097	3	Y	5959	5492	1			532
							6555	9									
*09	156660	X	75607	-0-	-81053	-0-	1920	1	68277	3	Y	4918	5412	1			38
							5410	9									
*10	161882	X	68993	-0-	-92889	-0-	1018	1	62788	3	Y	4715	4673	1			80
							5187	9									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

05	106733	X	41954	-0-	-64779	-0-	38482	3	3472	9	Y	3156	39	0	3207	1	29
06	103290	X	29358	-0-	-73932	-0-	27056	3	2302	9	Y	2093	44	0	2029	1	49
07	106733	X	31051	-0-	-75682	-0-	29287	3	1764	9	Y	1604	284	0	1359	1	10
08	106733	X	30297	-0-	-76436	-0-	28531	3	1766	9	Y	1605	427	0	1154	1	34
09	103290	X	23320	-0-	-79970	-0-	21815	3	1505	9	Y	1368	205	0	1175	1	22
10	106733	X	21655	-0-	-85078	-0-	20226	3	1429	9	Y	1299	119	0	1186	1	16

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

05	137361	X	90141	-0-	-47220	-0-	74202	3	15939	9	Y	14490	330	0	14511	1	132
06	132930	X	74790	-0-	-58140	-0-	62460	3	12330	9	Y	11209	418	0	10666	1	257
07	137361	X	45194	-0-	-92167	-0-	36633	3	8561	9	Y	7783	1574	0	6421	1	45
08	137361	X	35388	-0-	-101973	-0-	27890	3	7498	9	Y	6816	1836	0	4880	1	145
09	132930	X	46024	-0-	-86906	-0-	37932	3	8092	9	Y	7356	1152	0	6229	1	120
10	137361	X	44258	-0-	-93103	-0-	36413	3	7845	9	Y	7132	535	0	6629	1	88

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

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	116467	X	73881	-0-	-42586	-0-	63776	3	355	4	Y	8864	1480	0	7303	1	81
							9750	9									
08	116467	X	84486	-0-	-31981	-0-	75117	3	9369	9	Y	8517	1946	0	6422	1	230
09	112710	X	73886	-0-	-38824	-0-	66922	3	6964	9	Y	6331	956	0	5500	1	105
10	116467	X	52663	-0-	-63804	-0-	47441	3	5222	9	Y	4747	357	0	4437	1	58

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	88352	X	88352	-0-	-0-	-0-	63866	3	24486	9	N	22260	703	0	21227	1	330
04	96120	X	92218	-0-	-3902	-0-	69822	3	22396	9	N	20360	780	0	19390	1	520
05	99324	X	98362	-0-	-962	-0-	76262	3	22100	9	N	20091	27	0	20399	1	185
06	96120	X	76200	-0-	-19920	-0-	59856	3	16344	9	N	14858	110	0	14581	1	352
07	99324	X	72860	-0-	-26464	-0-	57045	3	15815	9	N	14377	2452	0	12191	1	86
08	99324	X	68921	-0-	-30403	-0-	54157	3	14764	9	N	13422	2873	0	10329	1	306
09	96120	X	64822	-0-	-31298	-0-	51291	3	13531	9	N	12301	1640	0	10761	1	206
10	99324	X	64145	-0-	-35179	-0-	51146	3	12999	9	N	11817	717	0	11158	1	148

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12775 - 16380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77104 X	69532	-0-	-7572	-0-	60660	3	1533	4	Y	6672	6612	1			60
						7339	9									
06	144570 X	78056	-0-	-66514	-0-	70328	3	7728	9	Y	7025	72	0	6848	1	165
07	149389 X	65147	-0-	-84242	-0-	58813	3	6334	9	Y	5758	1070	0	4819	1	34
08	149389 X	58567	-0-	-90822	-0-	52920	3	5647	9	Y	5134	1340	0	3718	1	110
09	144570 X	51170	-0-	-93400	-0-	46623	3	4547	9	Y	4134	715	0	3463	1	66
10	149389 X	49543	-0-	-99846	-0-	44944	3	4599	9	Y	4181	393	0	3804	1	50

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

*06	36630 X	36630	-0-	-0-	-0-	26778	3	960	4	Y	8084	128	0	7795	1	161
						8892	9									
*07	83517 X	83517	-0-	-0-	-0-	64127	3	19390	9	Y	17627	3342	0	14344	1	102
*08	84757 X	84757	-0-	-0-	-0-	66651	3	18106	9	Y	16460	3606	0	12583	1	373
09	70830 X	69899	-0-	-931	-0-	55804	3	14095	9	Y	12814	1829	0	11144	1	214
10	73191 X	63207	-0-	-9984	-0-	49652	3	13555	9	Y	12323	776	0	11608	1	153

PALOMA RESOURCES, LLC 637414
NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

*02	0	42499	-0-	42499	42499	137	1	36763	3	Y	4144	3761	1	383
						1041	4	4558	9					
*03	187956 X	145457	-0-	-42499	-0-	368	1	128475	3	Y	13090	13001	1	472
						2215	4	14399	9					
*04	160645 X	160645	-0-	-0-	-0-	413	1	146595	3	Y	11760	11675	1	557
						701	4	12936	9					
*05	139563 X	139563	-0-	-0-	-0-	394	1	127671	3	Y	9960	10183	1	334
						542	4	10956	9					
*06	119040 X	117426	-0-	-1614	-0-	607	1	107682	3	Y	8089	8126	1	297
						239	4	8898	9					
*07	123008 X	109299	-0-	-13709	-0-	1180	1	100203	3	Y	7006	7204	1	99
						209	4	7707	9					
*08	123008 X	95934	-0-	-27074	-0-	951	1	88254	3	Y	5989	5798	1	290
						141	4	6588	9					
*09	119040 X	81623	-0-	-37417	-0-	497	1	75374	3	Y	5072	5250	1	112
						173	4	5579	9					
*10	123008 X	69697	-0-	-53311	-0-	527	1	63938	3	Y	4557	4641	1	28
						219	4	5013	9					

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

05	12700 X	12700	-0-	-0-	-0-	11281	3	1419	9	Y	1290	1290	1	-0-
06	11275 X	11275	-0-	-0-	-0-	10087	3	1188	9	Y	1080	1080	1	-0-
07	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	9367	3	1134	9	Y	1031	1031	1	-0-
08	15252 X	9617	-0-	-5635	-0-	8618	3	999	9	Y	908	908	1	-0-
09	14070 X	8785	-0-	-5285	-0-	7896	3	889	9	Y	808	808	1	-0-
10	12710 X	10058	-0-	-2652	-0-	9121	3	937	9	Y	852	852	1	-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

05	23002 X	20706	-0-	-2296	-0-	20706	3	Y	-0-			-0-
06	22260 X	17828	-0-	-4432	-0-	17828	3	Y	-0-			-0-
07	22351 X	19466	-0-	-2885	-0-	19466	3	Y	-0-			-0-
08	21762 X	20679	-0-	-1083	-0-	20679	3	Y	-0-			-0-
09	20580 X	18937	-0-	-1643	-0-	18937	3	Y	-0-			-0-
10	20708 X	18750	-0-	-1958	-0-	18750	3	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414 X	12741	-0-	-5673	-0-	12387	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
06	15300 X	12106	-0-	-3194	-0-	11779	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
07	15810 X	11986	-0-	-3824	-0-	11758	3	228	9	Y	207	207	1			-0-
08	13950 X	11533	-0-	-2417	-0-	11255	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
09	12810 X	10991	-0-	-1819	-0-	10719	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
10	12741 X	11094	-0-	-1647	-0-	10821	3	273	9	Y	248	248	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

05	22010 X	20020	-0-	-1990	-0-	16280	3	3740	9	Y	3400	3400	1			-0-
06	21300 X	17815	-0-	-3485	-0-	14572	3	3243	9	Y	2948	2948	1			-0-
07	22010 X	17680	-0-	-4330	-0-	14545	3	3135	9	Y	2850	2850	1			-0-
08	18662 X	18104	-0-	-558	-0-	14969	3	3135	9	Y	2850	2850	1			-0-
09	18060 X	16325	-0-	-1735	-0-	13474	3	2851	9	Y	2592	2590	1	2	8	-0-
10	18662 X	16073	-0-	-2589	-0-	13282	3	2791	9	Y	2537	2537	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

05	7905 X	5649	-0-	-2256	-0-	5550	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
06	7140 X	5627	-0-	-1513	-0-	5553	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	7006 X	5367	-0-	-1639	-0-	5367	3			Y	-0-					-0-
08	6572 X	5279	-0-	-1293	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
09	5940 X	4355	-0-	-1585	-0-	4342	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	5828 X	5058	-0-	-770	-0-	5045	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 1H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

05	21606 X	21606	-0-	-0-	-0-	14047	3	7559	9	Y	6872	6872	1			-0-
06	17520 X	17492	-0-	-28	-0-	11484	3	6008	9	Y	5462	5462	1			-0-
07	26133 X	9026	-0-	-17107	-0-	5788	3	3238	9	Y	2944	2944	1			-0-
08	19809 X	-0-	-0-	-19809	-0-					Y	-0-					-0-
09	19170 X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-					-0-
10	19809 X	12099	-0-	-7710	-0-	7657	3	4442	9	Y	4038	4038	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

05	16885 X	16885	-0-	-0-	-0-	13529	3	3356	9	Y	3051	3051	1			-0-
06	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	12672	3	3081	9	Y	2801	2801	1			-0-
07	15515 X	15515	-0-	-0-	-0-	12476	3	3039	9	Y	2763	2763	1			-0-
08	16593 X	16593	-0-	-0-	-0-	13386	3	3207	9	Y	2915	2915	1			-0-
09	15300 X	8018	-0-	-7282	-0-	6244	3	1774	9	Y	1613	1612	1	1	8	-0-
10	15810 X	10286	-0-	-5524	-0-	8241	3	2045	9	Y	1859	1859	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

05	22103 X	18097	-0-	-4006	-0-	15264	3	2833	9	Y	2575	2575	1			-0-
06	21390 X	17032	-0-	-4358	-0-	14393	3	2639	9	Y	2399	2399	1			-0-
07	22103 X	17460	-0-	-4643	-0-	14271	3	3189	9	Y	2899	2899	1			-0-
08	20181 X	16252	-0-	-3929	-0-	13671	3	2581	9	Y	2346	2346	1			-0-
09	18540 X	15920	-0-	-2620	-0-	13322	3	2598	9	Y	2362	2362	1			-0-
10	18104 X	16801	-0-	-1303	-0-	14001	3	2800	9	Y	2545	2545	1			-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

05	12803 X	11743	-0-	-1060	-0-	11743	3			N	-0-					-0-
06	12390 X	10697	-0-	-1693	-0-	10697	3			N	-0-					-0-
07	12121 X	10551	-0-	-1570	-0-	10551	3			N	-0-					-0-
08	12121 X	10400	-0-	-1721	-0-	10400	3			N	-0-					-0-
09	11370 X	9899	-0-	-1471	-0-	9899	3			N	-0-					-0-
10	11749 X	9750	-0-	-1999	-0-	9750	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18618	-0-	-4322	-0-	15758	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-
06	21030 X	15199	-0-	-5831	-0-	12855	3	2344	9	Y	2131	2131	1			-0-
07	19561 X	14994	-0-	-4567	-0-	12715	3	2279	9	Y	2072	2072	1			-0-
08	16926 X	14481	-0-	-2445	-0-	12277	3	2204	9	Y	2004	2004	1			-0-
09	16380 X	14692	-0-	-1688	-0-	12458	3	2234	9	Y	2031	2031	1			-0-
10	16926 X	14923	-0-	-2003	-0-	12645	3	2278	9	Y	2071	2071	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

05	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	487 X	487	-0-	-0-	-0-	382	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	T. A.	7237	-0-	7237	7237	5985	3	1252	9	Y	1138	1138	1			-0-
09	T. A.	17168	-0-	17168	24405	14440	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-
*10	38205 X	13800	-0-	-24405	-0-	11599	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

05	16771 X	14275	-0-	-2496	-0-	14186	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	15540 X	13868	-0-	-1672	-0-	13770	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
07	16058 X	13160	-0-	-2898	-0-	13059	3	101	9	Y	92	86	1	6	8	-0-
08	15345 X	13238	-0-	-2107	-0-	13152	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
09	13920 X	12387	-0-	-1533	-0-	12310	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	14322 X	12274	-0-	-2048	-0-	12202	3	72	9	Y	65	65	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

05	7161 X	2776	-0-	-4385	-0-	1543	3	1233	9	Y	1121	1121	1			-0-
06	6930 X	3926	-0-	-3004	-0-	2196	3	1730	9	Y	1573	1573	1			-0-
07	5952 X	3960	-0-	-1992	-0-	2263	3	1697	9	Y	1543	1543	1			-0-
08	4278 X	3474	-0-	-804	-0-	1947	3	1527	9	Y	1388	1388	1			-0-
09	0 W	2450	-0-	2450	2450	1135	3	1315	9	Y	1195	1195	1			-0-
10	0 W	3062	-0-	3062	5512	1576	3	1486	9	Y	1351	1351	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

05	1953 X	1163	-0-	-790	-0-	587	3	576	9	Y	524	524	1			-0-
06	1890 X	801	-0-	-1089	-0-	259	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
07	1953 X	727	-0-	-1226	-0-	158	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
08	1178 N	650	-0-	-528	-0-	97	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	542	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
*10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	297	3	682	9	Y	620	620	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

05	32488 X	27620	-0-	-4868	-0-	23054	3	4566	9	Y	4151	4151	1			-0-
06	31440 X	25532	-0-	-5908	-0-	21581	3	3951	9	Y	3592	3592	1			-0-
07	32116 X	24268	-0-	-7848	-0-	20055	3	4213	9	Y	3830	3830	1			-0-
08	25265 X	22491	-0-	-2774	-0-	18654	3	3837	9	Y	3488	3488	1			-0-
09	24450 X	22526	-0-	-1924	-0-	18688	3	3838	9	Y	3489	3489	1			-0-
10	25265 X	19821	-0-	-5444	-0-	16396	3	3425	9	Y	3114	3114	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

05	8184 X	6651	-0-	-1533	-0-	6651	3			Y	-0-					-0-
06	7920 X	5959	-0-	-1961	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
07	8184 X	6172	-0-	-2012	-0-	6172	3			Y	-0-					-0-
08	7006 X	5472	-0-	-1534	-0-	5472	3			Y	-0-					-0-
09	6780 X	2366	-0-	-4414	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
10	6665 X	3927	-0-	-2738	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	9017	-0-	-2763	-0-	7380	3	1637	9	N	1488	1488	1			-0-
06	10230	X	8444	-0-	-1786	-0-	6936	3	1508	9	N	1371	1371	1			-0-
07	10509	X	5446	-0-	-5063	-0-	4589	3	857	9	N	779	779	1			-0-
08	9858	X	8590	-0-	-1268	-0-	7136	3	1454	9	N	1322	1322	1			-0-
09	8730	X	7754	-0-	-976	-0-	6318	3	1436	9	N	1305	1305	1			-0-
10	9021	X	7870	-0-	-1151	-0-	6444	3	1426	9	N	1296	1296	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

05	18600	X	14109	-0-	-4491	-0-	13520	3	589	9	N	535	535	1			-0-
06	17790	X	13684	-0-	-4106	-0-	13220	3	464	9	N	422	422	1			-0-
07	17050	X	14043	-0-	-3007	-0-	13553	3	490	9	N	445	445	1			-0-
08	16864	X	13753	-0-	-3111	-0-	13291	3	462	9	N	420	420	1			-0-
09	15420	X	10702	-0-	-4718	-0-	10363	3	339	9	N	308	308	1			-0-
10	14136	X	14074	-0-	-62	-0-	13587	3	487	9	N	443	443	1			-0-

JERRY REIDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 261762 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13829 PERF.17520 - 18502

05	18135	X	12212	-0-	-5923	-0-	12212	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	11353	-0-	-6197	-0-	11353	3			N	-0-					-0-
07	18135	X	9336	-0-	-8799	-0-	9336	3			N	-0-					-0-
08	17949	X	12891	-0-	-5058	-0-	12891	3			N	-0-					-0-
09	17370	X	12634	-0-	-4736	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
10	12214	X	1041	-0-	-11173	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	11671	3	7455	9	N	6777	6777	1			-0-
06	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	9732	3	6267	9	N	5697	5697	1			-0-
07	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	8408	3	5927	9	N	5388	5388	1			-0-
08	16926	X	13061	-0-	-3865	-0-	7705	3	5356	9	N	4869	4869	1			-0-
09	16380	X	1199	-0-	-15181	-0-	807	3	392	9	N	356	353	1	3	8	-0-
10	16926	X	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

05	52021	X	52021	-0-	-0-	-0-	44347	3	7674	9	Y	6976	6976	1			-0-
06	39300	X	35152	-0-	-4148	-0-	30207	3	4945	9	Y	4495	4495	1			-0-
07	40610	X	22047	-0-	-18563	-0-	19007	3	3040	9	Y	2764	2764	1			-0-
08	52018	X	19361	-0-	-32657	-0-	16791	3	2570	9	Y	2336	2336	1			-0-
09	50340	X	24798	-0-	-25542	-0-	21942	3	2856	9	Y	2596	2596	1			-0-
10	52018	X	20461	-0-	-31557	-0-	18186	3	2275	9	Y	2068	2068	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

05	440900	X	12642	-0-	-428258	-0-	8818	3	3824	9	N	3476	3476	1			-0-
06	21000	X	14357	-0-	-6643	-0-	9890	3	4467	9	N	4061	4061	1			-0-
07	21700	X	13632	-0-	-8068	-0-	9472	3	4160	9	N	3782	3782	1			-0-
08	15531	X	13871	-0-	-1660	-0-	9760	3	4111	9	N	3737	3737	1			-0-
09	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	10692	3	4381	9	N	3983	3983	1			-0-
10	14849	X	14317	-0-	-532	-0-	10236	3	4081	9	N	3710	3710	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

05	0	Z	28692	-0-	28692	334938	25957	3	2735	9	N	2486	2486	1			-0-
06	0	Z	27232	-0-	27232	362170	24603	3	2629	9	N	2390	2390	1			-0-
07	0	Z	27369	-0-	27369	389539	24497	3	2872	9	N	2611	2611	1			-0-
08	0	Z	26577	-0-	26577	416116	23491	3	3086	9	N	2805	2805	1			-0-
09	439979	X	23863	-0-	-416116	-0-	21576	3	2287	9	N	2079	2079	1			-0-
*10	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	21912	3	2262	9	N	2056	2056	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20367 X	14546	-0-	-5821	-0-	10497	3	4049	9	N	3681	3681	1			-0-
06	18720 X	12740	-0-	-5980	-0-	9199	3	3541	9	N	3219	3219	1			-0-
07	17639 X	11999	-0-	-5640	-0-	8679	3	3320	9	N	3018	3018	1			-0-
08	11873 X	11118	-0-	-755	-0-	8010	3	3108	9	N	2825	2825	1			-0-
09	11490 X	9586	-0-	-1904	-0-	6914	3	2672	9	N	2429	2429	1			-0-
10	11873 X	8520	-0-	-3353	-0-	6079	3	2441	9	N	2219	2219	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

05	0 Z	48422	-0-	48422	323735	43979	3	4443	9	Y	4039	4039	1			-0-
06	366158 X	42423	-0-	-323735	-0-	39719	3	2704	9	Y	2458	2458	1			-0-
07	72323 X	41808	-0-	-30515	-0-	39228	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
08	62930 X	40902	-0-	-22028	-0-	38240	3	2662	9	Y	2420	2420	1			-0-
09	40373 X	40373	-0-	-0-	-0-	38011	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-
10	48422 X	40156	-0-	-8266	-0-	37837	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

05	34472 X	22933	-0-	-11539	-0-	16118	3	6815	9	Y	6195	6195	1			-0-
06	32700 X	21696	-0-	-11004	-0-	15425	3	6271	9	Y	5701	5701	1			-0-
07	30256 X	22514	-0-	-7742	-0-	15949	3	6565	9	Y	5968	5968	1			-0-
08	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	17191	3	6894	9	Y	6267	6267	1			-0-
09	23040 X	21625	-0-	-1415	-0-	15445	3	6180	9	Y	5618	5618	1			-0-
10	22940 X	21357	-0-	-1583	-0-	15267	3	6090	9	Y	5536	5536	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

05	43369 X	38680	-0-	-4689	-0-	30162	3	8518	9	Y	7744	7744	1			-0-
06	41070 X	36163	-0-	-4907	-0-	28191	3	7972	9	Y	7247	7247	1			-0-
07	39215 X	35139	-0-	-4076	-0-	27580	3	7559	9	Y	6872	6872	1			-0-
08	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-					Y	-0-					-0-
09	31920 X	17446	-0-	-14474	-0-	13243	3	4203	9	Y	3821	3821	1			-0-
*10	42429 X	42429	-0-	-0-	-0-	32705	3	9724	9	Y	8840	8840	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

05	36890 X	28728	-0-	-8162	-0-	22142	3	6586	9	N	5987	5987	1			-0-
06	35700 X	26104	-0-	-9596	-0-	20176	3	5928	9	N	5389	5389	1			-0-
07	34937 X	23608	-0-	-11329	-0-	18123	3	5485	9	N	4986	4986	1			-0-
08	26975 X	26975	-0-	-0-	-0-	21056	3	5919	9	N	5381	5381	1			-0-
09	25050 X	24418	-0-	-632	-0-	19121	3	5297	9	N	4815	4815	1			-0-
10	25885 X	21579	-0-	-4306	-0-	16761	3	4818	9	N	4380	4380	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

05	23560 X	17951	-0-	-5609	-0-	13330	3	4621	9	Y	4201	4201	1			-0-
06	22440 X	15999	-0-	-6441	-0-	11938	3	4061	9	Y	3692	3692	1			-0-
07	22041 X	15352	-0-	-6689	-0-	11489	3	3863	9	Y	3512	3512	1			-0-
08	16802 X	14413	-0-	-2389	-0-	10794	3	3619	9	Y	3290	3290	1			-0-
09	16260 X	12524	-0-	-3736	-0-	9261	3	3263	9	Y	2966	2966	1			-0-
10	16802 X	12297	-0-	-4505	-0-	9016	3	3281	9	Y	2983	2983	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

05	23343 X	15185	-0-	-8158	-0-	15185	3			Y	-0-					-0-
06	21810 X	13098	-0-	-8712	-0-	13095	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	19964 X	12158	-0-	-7806	-0-	12156	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	18073 X	11407	-0-	-6666	-0-	11407	3			Y	-0-					-0-
09	16500 X	10495	-0-	-6005	-0-	10495	3			Y	-0-					-0-
10	15190 X	12114	-0-	-3076	-0-	12114	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26350	X	15723	-0-	-10627	-0-	15723	3			N	-0-					-0-
06	21960	X	14314	-0-	-7646	-0-	14314	3			N	-0-					-0-
07	18848	X	13457	-0-	-5391	-0-	13457	3			N	-0-					-0-
08	17391	X	12459	-0-	-4932	-0-	12459	3			N	-0-					-0-
09	15690	X	11356	-0-	-4334	-0-	11356	3			N	-0-					-0-
10	15717	X	11296	-0-	-4421	-0-	11296	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36487	X	30940	-0-	-5547	-0-	26608	3	4332	9	Y	3938	3938	1			-0-
06	35250	X	28435	-0-	-6815	-0-	24559	3	3876	9	Y	3524	3524	1			-0-
07	34999	X	27995	-0-	-7004	-0-	24235	3	3760	9	Y	3418	3418	1			-0-
08	28210	X	26908	-0-	-1302	-0-	23334	3	3574	9	Y	3249	3249	1			-0-
09	27300	X	24788	-0-	-2512	-0-	21455	3	3333	9	Y	3030	3030	1			-0-
10	28210	X	24494	-0-	-3716	-0-	21131	3	3363	9	Y	3057	3057	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40393	X	29576	-0-	-10817	-0-	26356	3	3220	9	Y	2927	2927	1			-0-
06	36060	X	26873	-0-	-9187	-0-	23890	3	2983	9	Y	2712	2712	1			-0-
07	37262	X	25765	-0-	-11497	-0-	22935	3	2830	9	Y	2573	2573	1			-0-
08	31465	X	25815	-0-	-5650	-0-	23008	3	2807	9	Y	2552	2552	1			-0-
09	30450	X	22971	-0-	-7479	-0-	20355	3	2616	9	Y	2378	2378	1			-0-
10	29574	X	21842	-0-	-7732	-0-	19288	3	2554	9	Y	2322	2322	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	7083	-0-	-2217	-0-	5209	3	1874	9	Y	1704	1704	1			-0-
06	9000	X	6548	-0-	-2452	-0-	4834	3	1714	9	Y	1558	1558	1			-0-
07	9021	X	6683	-0-	-2338	-0-	4985	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
08	8308	X	6251	-0-	-2057	-0-	4551	3	1700	9	Y	1545	1545	1			-0-
09	6840	X	5480	-0-	-1360	-0-	4047	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
10	7068	X	5544	-0-	-1524	-0-	4017	3	1527	9	Y	1388	1388	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24986	X	17248	-0-	-7738	-0-	13289	3	3959	9	Y	3599	3599	1			-0-
06	23430	X	15403	-0-	-8027	-0-	11903	3	3500	9	Y	3182	3182	1			-0-
07	22940	X	14514	-0-	-8426	-0-	11200	3	3314	9	Y	3013	3013	1			-0-
08	19964	X	13855	-0-	-6109	-0-	10701	3	3154	9	Y	2867	2867	1			-0-
09	17220	X	12549	-0-	-4671	-0-	9672	3	2877	9	Y	2615	2615	1			-0-
10	17236	X	12341	-0-	-4895	-0-	9484	3	2857	9	Y	2597	2597	1			-0-

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	37696	X	30210	-0-	-7486	-0-	29261	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
06	35070	X	28837	-0-	-6233	-0-	27661	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
07	35340	X	28827	-0-	-6513	-0-	28141	3	686	9	Y	624	624	1			-0-
08	33015	X	28051	-0-	-4964	-0-	27443	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
09	31950	X	26316	-0-	-5634	-0-	25749	3	567	9	Y	515	515	1			-0-
10	30225	X	27103	-0-	-3122	-0-	26522	3	581	9	Y	528	528	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30690	X	28701	-0-	-1989	-0-	21922	3	6779	9	Y	6163	6163	1			-0-
06	29700	X	26849	-0-	-2851	-0-	20785	3	6064	9	Y	5513	5513	1			-0-
07	30690	X	26600	-0-	-4090	-0-	20676	3	5924	9	Y	5385	5385	1			-0-
08	28985	X	25995	-0-	-2990	-0-	20298	3	5697	9	Y	5179	5179	1			-0-
09	27780	X	24047	-0-	-3733	-0-	18825	3	5222	9	Y	4747	4747	1			-0-
10	28706	X	23525	-0-	-5181	-0-	18373	3	5152	9	Y	4684	4684	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46008 X	46008	-0-	-0-	-0-	32128	3	13880	9	Y	12618	12618	1			-0-
06	40530 X	38671	-0-	-1859	-0-	27009	3	11662	9	Y	10602	10602	1			-0-
07	47244 X	39199	-0-	-8045	-0-	27492	3	11707	9	Y	10643	10643	1			-0-
08	47244 X	39147	-0-	-8097	-0-	27414	3	11733	9	Y	10666	10666	1			-0-
09	45720 X	35580	-0-	-10140	-0-	25090	3	10490	9	Y	9536	9536	1			-0-
10	46004 X	20307	-0-	-25697	-0-	14313	3	5994	9	Y	5449	5449	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

05	62062 X	45792	-0-	-16270	-0-	45792	3			Y	-0-					-0-
06	60060 X	45421	-0-	-14639	-0-	45421	3			Y	-0-					-0-
07	53227 X	43737	-0-	-9490	-0-	43737	3			Y	-0-					-0-
08	50654 X	45084	-0-	-5570	-0-	45084	3			Y	-0-					-0-
09	48660 X	40360	-0-	-8300	-0-	40360	3			Y	-0-					-0-
10	46934 X	39351	-0-	-7583	-0-	39351	3			Y	-0-					-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

05	37975 X	27007	-0-	-10968	-0-	25223	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-
06	35040 X	25441	-0-	-9599	-0-	23736	3	1705	9	Y	1550	1550	1			-0-
07	36208 X	26771	-0-	-9437	-0-	25032	3	1739	9	Y	1581	1581	1			-0-
08	35123 X	26557	-0-	-8566	-0-	24879	3	1678	9	Y	1525	1525	1			-0-
09	30840 X	23697	-0-	-7143	-0-	22167	3	1530	9	Y	1391	1391	1			-0-
10	27001 X	24537	-0-	-2464	-0-	22941	3	1596	9	Y	1451	1451	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

05	67673 X	62888	-0-	-4785	-0-	54196	3	8692	9	Y	7902	7902	1			-0-
06	65490 X	64376	-0-	-1114	-0-	55819	3	8557	9	Y	7779	7779	1			-0-
07	67673 X	58724	-0-	-8949	-0-	50918	3	7806	9	Y	7096	7096	1			-0-
08	67673 X	56938	-0-	-10735	-0-	49488	3	7450	9	Y	6773	6773	1			-0-
09	65490 X	53869	-0-	-11621	-0-	46949	3	6920	9	Y	6291	6291	1			-0-
10	66526 X	51772	-0-	-14754	-0-	45175	3	6597	9	Y	5997	5997	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

05	26381 X	22495	-0-	-3886	-0-	17031	3	5464	9	Y	4967	4967	1			-0-
06	25530 X	19799	-0-	-5731	-0-	15023	3	4776	9	Y	4342	4342	1			-0-
07	26350 X	18700	-0-	-7650	-0-	14231	3	4469	9	Y	4063	4063	1			-0-
08	26350 X	17419	-0-	-8931	-0-	13217	3	4202	9	Y	3820	3820	1			-0-
09	23970 X	17809	-0-	-6161	-0-	13688	3	4121	9	Y	3746	3746	1			-0-
10	22506 X	13983	-0-	-8523	-0-	10627	3	3356	9	Y	3051	3051	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

05	48112 X	30095	-0-	-18017	-0-	24267	3	5828	9	Y	5298	5298	1			-0-
06	44940 X	-0-	-0-	-44940	-0-					Y	-0-					-0-
07	43090 X	40318	-0-	-2772	-0-	31784	3	8534	9	Y	7758	7758	1			-0-
08	48449 X	48449	-0-	-0-	-0-	38242	3	10207	9	Y	9279	9279	1			-0-
09	36720 X	35774	-0-	-946	-0-	28472	3	7302	9	Y	6638	6638	1			-0-
10	40331 X	22671	-0-	-17660	-0-	17993	3	4678	9	Y	4253	4253	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

05	43245 X	26856	-0-	-16389	-0-	22996	3	3860	9	Y	3509	3509	1			-0-
06	36510 X	20529	-0-	-15981	-0-	16451	3	4078	9	Y	3707	3707	1			-0-
07	34875 X	19704	-0-	-15171	-0-	16917	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
08	29202 X	18467	-0-	-10735	-0-	15838	3	2629	9	Y	2390	2390	1			-0-
09	27960 X	17481	-0-	-10479	-0-	15025	3	2456	9	Y	2233	2233	1			-0-
10	26846 X	17254	-0-	-9592	-0-	14901	3	2353	9	Y	2139	2139	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122016	X	38790	-0-	-83226	-0-	38790	3			N	-0-					-0-
06	87780	X	37554	-0-	-50226	-0-	37554	3			N	-0-					-0-
07	75578	X	35192	-0-	-40386	-0-	35192	3			N	-0-					-0-
08	64263	X	37698	-0-	-26565	-0-	37698	3			N	-0-					-0-
09	48180	X	35661	-0-	-12519	-0-	35661	3			N	-0-					-0-
10	38812	X	30938	-0-	-7874	-0-	30938	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17980	X	12667	-0-	-5313	-0-	8799	3	3868	9	Y	3516	3516	1			-0-
06	17400	X	11585	-0-	-5815	-0-	8113	3	3472	9	Y	3156	3156	1			-0-
07	17143	X	11232	-0-	-5911	-0-	7924	3	3308	9	Y	3007	3007	1			-0-
08	14694	X	10927	-0-	-3767	-0-	7672	3	3255	9	Y	2959	2959	1			-0-
09	13110	X	9517	-0-	-3593	-0-	6650	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-
10	12679	X	2153	-0-	-10526	-0-	1480	3	673	9	Y	612	612	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93031	X	13833	-0-	-79198	-0-	9743	3	4090	9	Y	3718	3718	1			-0-
06	17190	X	13009	-0-	-4181	-0-	9171	3	3838	9	Y	3489	3489	1			-0-
07	16957	X	12424	-0-	-4533	-0-	8884	3	3540	9	Y	3218	3218	1			-0-
08	15779	X	11780	-0-	-3999	-0-	8417	3	3363	9	Y	3057	3057	1			-0-
09	14310	X	10772	-0-	-3538	-0-	7674	3	3098	9	Y	2816	2816	1			-0-
10	13826	X	10524	-0-	-3302	-0-	7503	3	3021	9	Y	2746	2746	1			-0-

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43865	X	4835	-0-	-39030	-0-	2622	3	2213	9	N	2012	2012	1			-0-
06	9720	X	5229	-0-	-4491	-0-	1723	3	3506	9	N	3187	3187	1			-0-
07	7719	X	4378	-0-	-3341	-0-	2504	3	1874	9	N	1704	1704	1			-0-
08	5828	X	3377	-0-	-2451	-0-	1973	3	1404	9	N	1276	1276	1			-0-
09	5640	X	3567	-0-	-2073	-0-	2076	3	1491	9	N	1355	1355	1			-0-
10	5394	X	3243	-0-	-2151	-0-	1906	3	1337	9	N	1215	1215	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366436	X	44384	-0-	-322052	-0-	34178	3	10206	9	Y	9278	9278	1			-0-
06	41611	X	41611	-0-	-0-	-0-	32204	3	9407	9	Y	8552	8552	1			-0-
07	40517	X	32548	-0-	-7969	-0-	25262	3	7286	9	Y	6624	6624	1			-0-
08	40517	X	33617	-0-	-6900	-0-	26437	3	7180	9	Y	6527	6527	1			-0-
09	39210	X	29942	-0-	-9268	-0-	23662	3	6280	9	Y	5709	5709	1			-0-
10	40517	X	30253	-0-	-10264	-0-	24236	3	6017	9	Y	5470	5470	1			-0-

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	0	Z	33952	-0-	33952	155438	33952	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	27769	-0-	27769	183207	27769	3			N	-0-					-0-
07	207454	X	24247	-0-	-183207	-0-	24247	3			N	-0-					-0-
08	40207	X	21817	-0-	-18390	-0-	21817	3			N	-0-					-0-
09	38910	X	19633	-0-	-19277	-0-	19633	3			N	-0-					-0-
10	33945	X	19133	-0-	-14812	-0-	19133	3			N	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 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	0	Z	23227	-0-	23227	161018	19286	3	3941	9	Y	3583	3583	1			-0-
06	0	Z	17650	-0-	17650	178668	14564	3	3086	9	Y	2805	2805	1			-0-
07	0	W	18040	-0-	18040	196708	14923	3	3117	9	Y	2834	2834	1			-0-
08	212228	X	15520	-0-	-196708	-0-	12956	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
09	26370	X	13217	-0-	-13153	-0-	10839	3	2378	9	Y	2162	2162	1			-0-
10	23219	X	15508	-0-	-7711	-0-	12950	3	2558	9	Y	2325	2325	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1353414	X	32623	-0-	-1320791	-0-	29027	3	3596	9	Y	3269	3269	1			-0-
06	31104	X	31104	-0-	-0-	-0-	27780	3	3324	9	Y	3022	3022	1			-0-
07	42408	X	29755	-0-	-12653	-0-	26676	3	3079	9	Y	2799	2799	1			-0-
08	39649	X	28928	-0-	-10721	-0-	26109	3	2819	9	Y	2563	2563	1			-0-
09	34860	X	26920	-0-	-7940	-0-	24268	3	2652	9	Y	2411	2411	1			-0-
10	32612	X	26353	-0-	-6259	-0-	23860	3	2493	9	Y	2266	2266	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

11	0	Z	55745	-0-	55745	446798	36075	3	19670	9	Y	17882	17882	1			-0-
12	0	Z	57561	-0-	57561	504359	38193	3	19368	9	Y	17607	17607	1			-0-
01	0	Z	48656	-0-	48656	553015	32764	3	15892	9	Y	14447	14447	1			-0-
02	0	Z	41557	-0-	41557	594572	28281	3	13276	9	Y	12069	12069	1			-0-
03	0	Z	42652	-0-	42652	637224	28871	3	13781	9	Y	12528	12528	1			-0-
04	0	Z	38858	-0-	38858	676082	26365	3	12493	9	Y	11357	11357	1			-0-
05	0	Z	37553	-0-	37553	713635	25560	3	11993	9	Y	10903	10903	1			-0-
*06	748194	X	34559	-0-	-713635	-0-	23722	3	10837	9	Y	9852	9852	1			-0-
07	40145	X	32899	-0-	-7246	-0-	22723	3	10176	9	Y	9251	9251	1			-0-
08	40145	X	30692	-0-	-9453	-0-	21193	3	9499	9	Y	8635	8635	1			-0-
09	38850	X	27493	-0-	-11357	-0-	19229	3	8264	9	Y	7513	7513	1			-0-
10	37541	X	25569	-0-	-11972	-0-	17972	3	7597	9	Y	6906	6906	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

05	57071	X	13878	-0-	-43193	-0-	10943	3	2935	9	Y	2668	2668	1			-0-
06	12265	X	12265	-0-	-0-	-0-	9599	3	2666	9	Y	2424	2424	1			-0-
07	15376	X	11531	-0-	-3845	-0-	9067	3	2464	9	Y	2240	2240	1			-0-
08	14911	X	11248	-0-	-3663	-0-	8774	3	2474	9	Y	2249	2249	1			-0-
09	14400	X	9865	-0-	-4535	-0-	7756	3	2109	9	Y	1917	1917	1			-0-
10	13888	X	8286	-0-	-5602	-0-	6495	3	1791	9	Y	1628	1628	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

05	0	Z	33361	-0-	33361	517934	22783	3	10578	9	Y	9616	9616	1			-0-
06	547676	X	29742	-0-	-517934	-0-	20330	3	9412	9	Y	8556	8556	1			-0-
07	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	20783	3	8726	9	Y	7933	7933	1			-0-
08	28469	X	28469	-0-	-0-	-0-	20143	3	8326	9	Y	7569	7569	1			-0-
09	39930	X	24484	-0-	-15446	-0-	17367	3	7117	9	Y	6470	6470	1			-0-
10	33356	X	12930	-0-	-20426	-0-	9078	3	3852	9	Y	3502	3502	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

05	929712	X	17719	-0-	-911993	-0-	15522	3	2197	9	Y	1997	1997	1			-0-
06	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	15779	3	2235	9	Y	2032	2032	1			-0-
07	26815	X	18135	-0-	-8680	-0-	15838	3	2297	9	Y	2088	2088	1			-0-
08	24583	X	14798	-0-	-9785	-0-	13001	3	1797	9	Y	1634	1634	1			-0-
09	21840	X	17308	-0-	-4532	-0-	15001	3	2307	9	Y	2097	2097	1			-0-
*10	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	17128	3	2439	9	Y	2217	2217	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

05	69502	X	15044	-0-	-54458	-0-	11707	3	3337	9	Y	3034	3034	1			-0-
06	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	10405	3	2936	9	Y	2669	2669	1			-0-
07	20398	X	13077	-0-	-7321	-0-	10263	3	2814	9	Y	2558	2558	1			-0-
08	18135	X	12124	-0-	-6011	-0-	9466	3	2658	9	Y	2416	2416	1			-0-
09	15030	X	10598	-0-	-4432	-0-	8297	3	2301	9	Y	2092	2092	1			-0-
10	15035	X	8524	-0-	-6511	-0-	6729	3	1795	9	Y	1632	1632	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69874 X	17159	-0-	-52715	-0-	12275	3	4884	9	Y	4440	4440	1			-0-
06	16499 X	16499	-0-	-0-	-0-	11850	3	4649	9	Y	4226	4226	1			-0-
07	27032 X	15499	-0-	-11533	-0-	11224	3	4275	9	Y	3886	3886	1			-0-
08	23932 X	16162	-0-	-7770	-0-	11930	3	4232	9	Y	3847	3847	1			-0-
09	18690 X	14275	-0-	-4415	-0-	10711	3	3564	9	Y	3240	3240	1			-0-
10	17174 X	9717	-0-	-7457	-0-	7158	3	2559	9	Y	2326	2326	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

05	660101 X	16867	-0-	-643234	-0-	11465	3	5402	9	N	4911	4911	1			-0-
06	104970 X	14459	-0-	-90511	-0-	9920	3	4539	9	N	4126	4126	1			-0-
07	21235 X	11242	-0-	-9993	-0-	7734	3	3508	9	N	3189	3189	1			-0-
08	19964 X	8599	-0-	-11365	-0-	5904	3	2695	9	N	2450	2450	1			-0-
09	17910 X	6719	-0-	-11191	-0-	4695	3	2024	9	N	1840	1839	1	1	8	-0-
10	16864 X	4667	-0-	-12197	-0-	3241	3	1426	9	N	1296	1296	1			-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

05	416926 X	29499	-0-	-387427	-0-	29051	3	448	9	N	407	407	1			-0-
06	66870 X	26828	-0-	-40042	-0-	26410	3	418	9	N	380	380	1			-0-
07	34565 X	26010	-0-	-8555	-0-	25531	3	479	9	N	435	435	1			-0-
08	32302 X	24809	-0-	-7493	-0-	24314	3	495	9	N	450	450	1			-0-
09	30930 X	24205	-0-	-6725	-0-	23736	3	469	9	N	426	426	1			-0-
10	29512 X	25834	-0-	-3678	-0-	25379	3	455	9	N	414	414	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

05	843275 X	22449	-0-	-820826	-0-	19979	3	2470	9	Y	2245	2245	1			-0-
06	109920 X	21105	-0-	-88815	-0-	18780	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
07	29202 X	18572	-0-	-10630	-0-	16472	3	2100	9	Y	1909	1909	1			-0-
08	27032 X	18002	-0-	-9030	-0-	15976	3	2026	9	Y	1842	1842	1			-0-
09	24660 X	16480	-0-	-8180	-0-	14609	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-
10	22444 X	16410	-0-	-6034	-0-	14544	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

05	844879 X	21066	-0-	-823813	-0-	18606	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
06	110370 X	20085	-0-	-90285	-0-	17705	3	2380	9	Y	2164	2164	1			-0-
07	29481 X	19712	-0-	-9769	-0-	17428	3	2284	9	Y	2076	2076	1			-0-
08	24490 X	17313	-0-	-7177	-0-	15289	3	2024	9	Y	1840	1840	1			-0-
09	21480 X	17066	-0-	-4414	-0-	15107	3	1959	9	Y	1781	1781	1			-0-
10	21080 X	17976	-0-	-3104	-0-	15994	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

05	673516 X	10106	-0-	-663410	-0-	7502	3	2604	9	Y	2367	2367	1			-0-
06	76140 X	13550	-0-	-62590	-0-	9795	3	3755	9	Y	3414	3414	1			-0-
07	23157 X	14309	-0-	-8848	-0-	10274	3	4035	9	Y	3668	3668	1			-0-
08	19158 X	15382	-0-	-3776	-0-	11221	3	4161	9	Y	3783	3783	1			-0-
09	16980 X	12362	-0-	-4618	-0-	9020	3	3342	9	Y	3038	3038	1			-0-
*10	18017 X	18017	-0-	-0-	-0-	11211	3	6806	9	Y	6187	6187	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

05	1004254 X	43545	-0-	-960709	-0-	36210	3	7335	9	Y	6668	6668	1			-0-
06	38832 X	38832	-0-	-0-	-0-	32199	3	6633	9	Y	6030	6030	1			-0-
07	36119 X	36119	-0-	-0-	-0-	29904	3	6215	9	Y	5650	5650	1			-0-
08	34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	28102	3	6426	9	Y	5842	5842	1			-0-
09	31985 X	31985	-0-	-0-	-0-	26569	3	5416	9	Y	4924	4924	1			-0-
*10	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	29184	3	5557	9	Y	5052	5052	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118234 X	25830	-0-	-92404	-0-	24353	3	1477	9	Y	1343	1343	1			-0-
06	114420 X	25467	-0-	-88953	-0-	24086	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
07	32984 X	22366	-0-	-10618	-0-	21103	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
08	31496 X	21605	-0-	-9891	-0-	20244	3	1361	9	Y	1237	1237	1			-0-
09	29610 X	20606	-0-	-9004	-0-	19319	3	1287	9	Y	1170	1170	1			-0-
10	26319 X	20023	-0-	-6296	-0-	18889	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

05	73005 X	46986	-0-	-26019	-0-	38414	3	8572	9	Y	7793	7793	1			-0-
06	70650 X	40421	-0-	-30229	-0-	33020	3	7401	9	Y	6728	6728	1			-0-
07	50499 X	43988	-0-	-6511	-0-	36081	3	7907	9	Y	7188	7188	1			-0-
08	50499 X	43490	-0-	-7009	-0-	35822	3	7668	9	Y	6971	6971	1			-0-
09	46980 X	39292	-0-	-7688	-0-	32300	3	6992	9	Y	6356	6356	1			-0-
10	46996 X	38390	-0-	-8606	-0-	31311	3	7079	9	Y	6435	6435	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

05	74772 X	61454	-0-	-13318	-0-	51970	3	9484	9	Y	8622	8622	1			-0-
06	72360 X	49817	-0-	-22543	-0-	42187	3	7630	9	Y	6936	6936	1			-0-
07	74772 X	56813	-0-	-17959	-0-	48520	3	8293	9	Y	7539	7539	1			-0-
08	66464 X	44367	-0-	-22097	-0-	37866	3	6501	9	Y	5910	5910	1			-0-
09	63630 X	39595	-0-	-24035	-0-	33823	3	5772	9	Y	5247	5247	1			-0-
10	61442 X	41109	-0-	-20333	-0-	35166	3	5943	9	Y	5403	5403	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

05	67611 X	10280	-0-	-57331	-0-	8428	3	1852	9	Y	1684	1684	1			-0-
06	65430 X	12440	-0-	-52990	-0-	10529	3	1911	9	Y	1737	1737	1			-0-
07	13268 X	10927	-0-	-2341	-0-	9277	3	1650	9	Y	1500	1500	1			-0-
08	13268 X	9111	-0-	-4157	-0-	7658	3	1453	9	Y	1321	1321	1			-0-
09	12450 X	7175	-0-	-5275	-0-	5997	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
10	12865 X	7976	-0-	-4889	-0-	6626	3	1350	9	Y	1227	1227	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

05	59055 X	33407	-0-	-25648	-0-	22832	3	10575	9	Y	9614	9614	1			-0-
06	57150 X	35413	-0-	-21737	-0-	24341	3	11072	9	Y	10065	10065	1			-0-
07	39122 X	38993	-0-	-129	-0-	26903	3	12090	9	Y	10991	10991	1			-0-
08	39122 X	36188	-0-	-2934	-0-	24977	3	11211	9	Y	10192	10192	1			-0-
09	37860 X	1129	-0-	-36731	-0-	742	3	387	9	Y	352	350	1	2	8	-0-
10	38998 X	27979	-0-	-11019	-0-	18488	3	9491	9	Y	8628	8628	1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

05	54219 X	13352	-0-	-40867	-0-	12303	3	1049	9	Y	954	954	1			-0-
06	52470 X	15556	-0-	-36914	-0-	14375	3	1181	9	Y	1074	1074	1			-0-
07	16895 X	15054	-0-	-1841	-0-	14283	3	771	9	Y	701	701	1			-0-
08	16895 X	13868	-0-	-3027	-0-	13317	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
09	15570 X	11890	-0-	-3680	-0-	11348	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
10	16089 X	11498	-0-	-4591	-0-	10920	3	578	9	Y	525	525	1			-0-

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

05	106516 X	14434	-0-	-92082	-0-	14069	3	365	9	Y	332	332	1			-0-
06	103080 X	13751	-0-	-89329	-0-	13443	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
07	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	13551	3	105	9	Y	95	95	1			-0-
08	15159 X	12079	-0-	-3080	-0-	12004	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
09	13980 X	10875	-0-	-3105	-0-	10831	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
10	14446 X	10635	-0-	-3811	-0-	10612	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87265	X	46336	-0-	-40929	-0-	39532	3	6804	9	Y	6185	6185	1			-0-
06	84450	X	42830	-0-	-41620	-0-	36562	3	6268	9	Y	5698	5698	1			-0-
07	87265	X	41977	-0-	-45288	-0-	35886	3	6091	9	Y	5537	5537	1			-0-
08	49290	X	40234	-0-	-9056	-0-	34437	3	5797	9	Y	5270	5270	1			-0-
09	45840	X	37208	-0-	-8632	-0-	31853	3	5355	9	Y	4868	4868	1			-0-
10	46345	X	28437	-0-	-17908	-0-	24226	3	4211	9	Y	3828	3828	1			-0-

ROY ESSE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268510 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 11624 PERF.12252 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	18958	-0-	18958	542609	12388	3	6570	9	Y	5973	5973	1			-0-
06	0	Z	15402	-0-	15402	558011	10592	3	4810	9	Y	4373	4373	1			-0-
07	0	Z	12885	-0-	12885	570896	8919	3	3966	9	Y	3605	3605	1			-0-
08	0	Z	10894	-0-	10894	581790	7361	3	3533	9	Y	3212	3212	1			-0-
09	T. A.		8690	-0-	8690	590480	5344	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
10	T. A.		10729	-0-	10729	601209	6886	3	3843	9	Y	3494	3494	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12843	-0-	12843	254922	12676	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
06	264358	X	9436	-0-	-254922	-0-	9357	3	79	9	Y	72	72	1			-0-
07	46562	X	9970	-0-	-36592	-0-	9830	3	140	9	Y	127	127	1			-0-
08	13733	X	9934	-0-	-3799	-0-	9857	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
09	12510	X	10378	-0-	-2132	-0-	10302	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
10	12834	X	8974	-0-	-3860	-0-	8888	3	86	9	Y	78	78	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45632	X	41992	-0-	-3640	-0-	30532	3	11460	9	Y	10418	10418	1			-0-
06	44160	X	40562	-0-	-3598	-0-	28407	3	12155	9	Y	11050	11050	1			-0-
07	45632	X	40030	-0-	-5602	-0-	27654	3	12376	9	Y	11251	11251	1			-0-
08	45632	X	38683	-0-	-6949	-0-	26660	3	12023	9	Y	10930	10930	1			-0-
09	41970	X	451	-0-	-41519	-0-	311	3	140	9	Y	127	127	1			-0-
10	42005	X	23737	-0-	-18268	-0-	15840	3	7897	9	Y	7179	7179	1			-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127968	X	55452	-0-	-72516	-0-	55452	3			Y	-0-					-0-
06	123840	X	48705	-0-	-75135	-0-	48705	3			Y	-0-					-0-
07	127968	X	48762	-0-	-79206	-0-	48762	3			Y	-0-					-0-
08	45598	X	45598	-0-	-0-	-0-	45598	3			Y	-0-					-0-
09	57270	X	41372	-0-	-15898	-0-	41372	3			Y	-0-					-0-
10	55459	X	40748	-0-	-14711	-0-	40748	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80848	X	8369	-0-	-72479	-0-	8010	3	359	9	Y	326	326	1			-0-
06	78240	X	6045	-0-	-72195	-0-	5933	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
07	80848	X	7453	-0-	-73395	-0-	7325	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
08	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7036	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
09	8100	X	3275	-0-	-4825	-0-	3162	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38688	X	14417	-0-	-24271	-0-	9002	3	5415	9	Y	4923	4923	1			-0-
06	37440	X	11574	-0-	-25866	-0-	7277	3	4297	9	Y	3906	3906	1			-0-
07	38688	X	11116	-0-	-27572	-0-	7043	3	4073	9	Y	3703	3703	1			-0-
08	0	W	10712	-0-	10712	10712	6631	3	4081	9	Y	3710	3696	1	14	8	-0-
09	19055	X	8343	-0-	-10712	-0-	5201	3	3142	9	Y	2856	2856	1			-0-
10	14415	X	5016	-0-	-9399	-0-	3186	3	1830	9	Y	1664	1664	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	0	W	33650	-0-	33650	760441	31678	3	1972	9	Y	1793	1793	1			-0-
06	796356	X	35915	-0-	-760441	-0-	32433	3	3482	9	Y	3165	3165	1			-0-
07	110577	X	33300	-0-	-77277	-0-	28270	3	5030	9	Y	4573	4573	1			-0-
08	28124	X	28124	-0-	-0-	-0-	27292	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
09	37530	X	25508	-0-	-12022	-0-	25405	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
10	37107	X	24839	-0-	-12268	-0-	24733	3	106	9	Y	96	96	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	239165	X	38182	-0-	-200983	-0-	38182	3			N	-0-					-0-
06	231450	X	30062	-0-	-201388	-0-	30062	3			N	-0-					-0-
07	239165	X	23637	-0-	-215528	-0-	23637	3			N	-0-					-0-
08	57629	X	24020	-0-	-33609	-0-	24020	3			N	-0-					-0-
09	44010	X	21072	-0-	-22938	-0-	21072	3			N	-0-					-0-
10	38192	X	19064	-0-	-19128	-0-	19064	3			N	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112592	X	10333	-0-	-102259	-0-	6864	3	3469	9	Y	3154	3154	1			-0-
06	108960	X	12236	-0-	-96724	-0-	8177	3	4059	9	Y	3690	3690	1			-0-
07	112592	X	11877	-0-	-100715	-0-	8102	3	3775	9	Y	3432	3432	1			-0-
08	14787	X	11181	-0-	-3606	-0-	7522	3	3659	9	Y	3326	3326	1			-0-
09	12780	X	12147	-0-	-633	-0-	8418	3	3729	9	Y	3390	3390	1			-0-
10	12648	X	11181	-0-	-1467	-0-	7948	3	3233	9	Y	2939	2939	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25128	-0-	25128	427915	18544	3	6584	9	Y	5985	5985	1			-0-
06	0	W	23780	-0-	23780	451695	17854	3	5926	9	Y	5387	5387	1			-0-
07	473889	X	22194	-0-	-451695	-0-	16781	3	5413	9	Y	4921	4921	1			-0-
08	32302	X	20419	-0-	-11883	-0-	15550	3	4869	9	Y	4426	4426	1			-0-
09	30120	X	17593	-0-	-12527	-0-	13393	3	4200	9	Y	3818	3818	1			-0-
10	25141	X	16019	-0-	-9122	-0-	12218	3	3801	9	Y	3455	3455	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	85808	X	22954	-0-	-62854	-0-	16075	3	6879	9	Y	6254	6254	1			-0-
06	83040	X	19900	-0-	-63140	-0-	14020	3	5880	9	Y	5345	5345	1			-0-
07	85808	X	20576	-0-	-65232	-0-	14650	3	5926	9	Y	5387	5387	1			-0-
08	85808	X	19221	-0-	-66587	-0-	13780	3	5441	9	Y	4946	4946	1			-0-
09	24090	X	16990	-0-	-7100	-0-	12159	3	4831	9	Y	4392	4392	1			-0-
10	22940	X	17441	-0-	-5499	-0-	12510	3	4931	9	Y	4483	4483	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198896	X	36553	-0-	-162343	-0-	36553	3			Y	-0-					-0-
06	192480	X	32932	-0-	-159548	-0-	32932	3			Y	-0-					-0-
07	198896	X	33759	-0-	-165137	-0-	33759	3			Y	-0-					-0-
08	198896	X	32796	-0-	-166100	-0-	32796	3			Y	-0-					-0-
09	47340	X	29483	-0-	-17857	-0-	29483	3			Y	-0-					-0-
10	36549	X	26109	-0-	-10440	-0-	26109	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	21011	-0-	21011	556832	12796	3	8215	9	Y	7468	7468	1			-0-
06	0	Z	17936	-0-	17936	574768	10776	3	7160	9	Y	6509	6509	1			-0-
07	0	Z	17900	-0-	17900	592668	10456	3	7444	9	Y	6767	6767	1			-0-
08	0	Z	16467	-0-	16467	609135	9707	3	6760	9	Y	6145	6145	1			-0-
09	0	Z	1755	-0-	1755	610890	1034	3	721	9	Y	655	654	1	1	8	-0-
10	0	Z	1802	-0-	1802	612692	943	3	859	9	Y	781	781	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	177351	X	24381	-0-	-152970	-0-	24381	3			Y	-0-					-0-
06	171630	X	22308	-0-	-149322	-0-	22308	3			Y	-0-					-0-
07	177351	X	21863	-0-	-155488	-0-	21863	3			Y	-0-					-0-
08	21278	X	21278	-0-	-0-	-0-	21278	3			Y	-0-					-0-
09	25950	X	19074	-0-	-6876	-0-	19074	3			Y	-0-					-0-
10	24366	X	18350	-0-	-6016	-0-	18350	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

05	76260	X	21050	-0-	-55210	-0-	15772	3	5278	9	Y	4798	4798	1			-0-
06	73800	X	18960	-0-	-54840	-0-	14202	3	4758	9	Y	4325	4325	1			-0-
07	76260	X	16199	-0-	-60061	-0-	12297	3	3902	9	Y	3547	3547	1			-0-
08	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	13326	3	4604	9	Y	4185	4185	1			-0-
09	21300	X	16984	-0-	-4316	-0-	12647	3	4337	9	Y	3943	3943	1			-0-
10	21049	X	17421	-0-	-3628	-0-	13066	3	4355	9	Y	3959	3959	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

05	0	Z	25915	-0-	25915	288442	17757	3	8158	9	Y	7416	7416	1			-0-
06	0	Z	21086	-0-	21086	309528	14846	3	6240	9	Y	5673	5673	1			-0-
07	0	Z	8097	-0-	8097	317625	5698	3	2399	9	Y	2181	2181	1			-0-
08	328437	X	10812	-0-	-317625	-0-	7317	3	3495	9	Y	3177	3177	1			-0-
09	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	10953	3	4552	9	Y	4138	4138	1			-0-
10	25916	X	7052	-0-	-18864	-0-	4994	3	2058	9	Y	1871	1871	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

05	0	Z	30244	-0-	30244	290830	21146	3	9098	9	Y	8271	8271	1			-0-
06	0	Z	25064	-0-	25064	315894	18117	3	6947	9	Y	6315	6315	1			-0-
07	0	Z	21816	-0-	21816	337710	16031	3	5785	9	Y	5259	5259	1			-0-
08	357735	X	20025	-0-	-337710	-0-	14693	3	5332	9	Y	4847	4847	1			-0-
09	16577	X	16577	-0-	-0-	-0-	12422	3	4155	9	Y	3777	3777	1			-0-
10	30256	X	16389	-0-	-13867	-0-	12516	3	3873	9	Y	3521	3521	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

05	0	Z	26052	-0-	26052	320250	18038	3	8014	9	Y	7285	7285	1			-0-
06	0	Z	22328	-0-	22328	342578	15759	3	6569	9	Y	5972	5972	1			-0-
07	0	Z	21606	-0-	21606	364184	15417	3	6189	9	Y	5626	5626	1			-0-
08	384387	X	20203	-0-	-364184	-0-	14463	3	5740	9	Y	5218	5218	1			-0-
09	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	11177	3	4457	9	Y	4052	4052	1			-0-
10	26040	X	NO RPT	-0-	-26040	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

05	201283	X	59372	-0-	-141911	-0-	59372	3			Y	-0-					-0-
06	194790	X	54425	-0-	-140365	-0-	54425	3			Y	-0-					-0-
07	201283	X	54614	-0-	-146669	-0-	54614	3			Y	-0-					-0-
08	201283	X	57007	-0-	-144276	-0-	57007	3			Y	-0-					-0-
09	78450	X	56343	-0-	-22107	-0-	56343	3			Y	-0-					-0-
10	59365	X	50680	-0-	-8685	-0-	50680	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

05	131564	X	18247	-0-	-113317	-0-	16231	3	2016	9	Y	1833	1833	1			-0-
06	127320	X	18021	-0-	-109299	-0-	16029	3	1992	9	Y	1811	1811	1			-0-
07	131564	X	17054	-0-	-114510	-0-	15134	3	1920	9	Y	1745	1745	1			-0-
08	131564	X	16787	-0-	-114777	-0-	15032	3	1755	9	Y	1595	1595	1			-0-
09	127320	X	14736	-0-	-112584	-0-	13203	3	1533	9	Y	1394	1394	1			-0-
10	18631	X	16146	-0-	-2485	-0-	14354	3	1792	9	Y	1629	1629	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	67146	X	40149	-0-	-26997	-0-	40149	3			Y	-0-					-0-
06	64980	X	34208	-0-	-30772	-0-	34208	3			Y	-0-					-0-
07	67146	X	31185	-0-	-35961	-0-	31185	3			Y	-0-					-0-
08	67146	X	28439	-0-	-38707	-0-	28439	3			Y	-0-					-0-
09	44160	X	25563	-0-	-18597	-0-	25563	3			Y	-0-					-0-
10	40145	X	26920	-0-	-13225	-0-	26920	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	0	W	39072	-0-	39072	313228	27181	3	11891	9	Y	10810	10810	1			-0-
06	0	W	27313	-0-	27313	340541	19194	3	8119	9	Y	7381	7381	1			-0-
07	0	W	20318	-0-	20318	360859	14239	3	6079	9	Y	5526	5526	1			-0-
08	379016	X	18157	-0-	-360859	-0-	12613	3	5544	9	Y	5040	5040	1			-0-
09	48570	X	14872	-0-	-33698	-0-	10543	3	4329	9	Y	3935	3935	1			-0-
10	39060	X	11213	-0-	-27847	-0-	7980	3	3233	9	Y	2939	2939	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	0	W	59429	-0-	59429	360817	50977	3	8452	9	Y	7684	7684	1			-0-
06	0	W	55644	-0-	55644	416461	48392	3	7252	9	Y	6593	6593	1			-0-
07	0	W	52694	-0-	52694	469155	46019	3	6675	9	Y	6068	6068	1			-0-
08	0	W	46609	-0-	46609	515764	40891	3	5718	9	Y	5198	5198	1			-0-
09	556190	X	40426	-0-	-515764	-0-	35954	3	4472	9	Y	4065	4065	1			-0-
10	59427	X	37503	-0-	-21924	-0-	33392	3	4111	9	Y	3737	3737	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	0	W	53679	-0-	53679	369654	47087	3	6592	9	Y	5993	5993	1			-0-
06	0	W	50682	-0-	50682	420336	44823	3	5859	9	Y	5326	5326	1			-0-
07	0	W	45573	-0-	45573	465909	40395	3	5178	9	Y	4707	4707	1			-0-
08	506810	X	40901	-0-	-465909	-0-	36414	3	4487	9	Y	4079	4079	1			-0-
09	57780	X	37238	-0-	-20542	-0-	33243	3	3995	9	Y	3632	3631	1	1	8	-0-
10	53692	X	35051	-0-	-18641	-0-	31374	3	3677	9	Y	3343	3343	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	0	W	56098	-0-	56098	370697	49193	3	6905	9	Y	6277	6277	1			-0-
06	0	W	49888	-0-	49888	420585	43961	3	5927	9	Y	5388	5388	1			-0-
07	0	W	45171	-0-	45171	465756	39953	3	5218	9	Y	4744	4744	1			-0-
08	504376	X	38620	-0-	-465756	-0-	34245	3	4375	9	Y	3977	3977	1			-0-
09	62190	X	37620	-0-	-24570	-0-	33568	3	4052	9	Y	3684	3684	1			-0-
10	56110	X	32767	-0-	-23343	-0-	29222	3	3545	9	Y	3223	3223	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	0	W	20097	-0-	20097	105321	13521	3	6576	9	Y	5978	5978	1			-0-
06	0	W	19976	-0-	19976	125297	13616	3	6360	9	Y	5782	5782	1			-0-
07	0	W	27456	-0-	27456	152753	18979	3	8477	9	Y	7706	7706	1			-0-
08	175387	X	22634	-0-	-152753	-0-	15867	3	6767	9	Y	6152	6152	1			-0-
09	20610	X	16682	-0-	-3928	-0-	11707	3	4975	9	Y	4523	4523	1			-0-
10	27466	X	15095	-0-	-12371	-0-	10578	3	4517	9	Y	4106	4106	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	20955	-0-	20955	245118	125	1	20742	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	0	W	17660	-0-	17660	262778	108	1	17477	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
07	0	W	24788	-0-	24788	287566	117	1	24552	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
08	325652	X	38086	-0-	-287566	-0-	129	1	37902	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	35280	X	29612	-0-	-5668	-0-	108	1	29470	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
*10	26211	X	26211	-0-	-0-	-0-	79	1	26088	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

05	0	W	84807	-0-	84807	319493	69992	3	14815	9	Y	13468	13468	1			-0-
06	0	W	78618	-0-	78618	398111	65280	3	13338	9	Y	12125	12125	1			-0-
07	0	W	72284	-0-	72284	470395	60164	3	12120	9	Y	11018	11018	1			-0-
08	535750	X	65355	-0-	-470395	-0-	54577	3	10778	9	Y	9798	9798	1			-0-
09	81660	X	61663	-0-	-19997	-0-	51693	3	9970	9	Y	9064	9064	1			-0-
10	84382	X	55456	-0-	-28926	-0-	46654	3	8802	9	Y	8002	8002	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

05	0	W	55742	-0-	55742	396716	53314	3	2428	9	Y	2207	2207	1			-0-
06	0	W	52289	-0-	52289	449005	50113	3	2176	9	Y	1978	1978	1			-0-
07	0	W	51178	-0-	51178	500183	49110	3	2068	9	Y	1880	1880	1			-0-
08	548729	X	48546	-0-	-500183	-0-	46637	3	1909	9	Y	1735	1735	1			-0-
09	57150	X	45944	-0-	-11206	-0-	44154	3	1790	9	Y	1627	1627	1			-0-
10	55738	X	44899	-0-	-10839	-0-	43157	3	1742	9	Y	1584	1584	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

05	0	W	91129	-0-	91129	965664	91129	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	70211	-0-	70211	1035875	70211	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	56934	-0-	56934	1092809	56934	3			Y	-0-					-0-
08	1148457	X	55648	-0-	-1092809	-0-	55648	3			Y	-0-					-0-
09	62670	X	55648	-0-	-7022	-0-	55648	3			Y	-0-					-0-
10	64759	X	51987	-0-	-12772	-0-	51987	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

05	0	W	42010	-0-	42010	311081	37168	3	4842	9	Y	4402	4402	1			-0-
06	0	W	38682	-0-	38682	349763	34257	3	4425	9	Y	4023	4023	1			-0-
07	0	W	36691	-0-	36691	386454	32537	3	4154	9	Y	3776	3776	1			-0-
08	423410	X	36956	-0-	-386454	-0-	32797	3	4159	9	Y	3781	3781	1			-0-
09	44610	X	42096	-0-	-2514	-0-	37710	3	4386	9	Y	3987	3987	1			-0-
10	42005	X	35778	-0-	-6227	-0-	32054	3	3724	9	Y	3385	3385	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

05	71579	X	57384	-0-	-14195	-0-	43785	3	13599	9	Y	12363	12363	1			-0-
06	69270	X	50946	-0-	-18324	-0-	38884	3	12062	9	Y	10965	10965	1			-0-
07	71579	X	61683	-0-	-9896	-0-	47156	3	14527	9	Y	13206	13206	1			-0-
08	71579	X	2402	-0-	-69177	-0-	1850	3	552	9	Y	502	502	1			-0-
09	55530	X	15478	-0-	-40052	-0-	11597	3	3881	9	Y	3528	3528	1			-0-
10	61690	X	41109	-0-	-20581	-0-	31183	3	9926	9	Y	9024	9024	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 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	105152 X	63103	-0-	-42049	-0-	57253	3	5850	9	Y	5318	5318	1			-0-
06	101760 X	61077	-0-	-40683	-0-	55588	3	5489	9	Y	4990	4990	1			-0-
07	105152 X	58080	-0-	-47072	-0-	52961	3	5119	9	Y	4654	4654	1			-0-
08	105152 X	58261	-0-	-46891	-0-	53345	3	4916	9	Y	4469	4469	1			-0-
09	69510 X	54341	-0-	-15169	-0-	49882	3	4459	9	Y	4054	4054	1			-0-
10	63116 X	52035	-0-	-11081	-0-	47852	3	4183	9	Y	3803	3803	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

05	98828 X	32573	-0-	-66255	-0-	31298	3	1275	9	Y	1159	1159	1			-0-
06	95640 X	29735	-0-	-65905	-0-	28646	3	1089	9	Y	990	990	1			-0-
07	98828 X	27835	-0-	-70993	-0-	26817	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
08	98828 X	25214	-0-	-73614	-0-	24345	3	869	9	Y	790	790	1			-0-
09	31530 X	22272	-0-	-9258	-0-	21509	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
10	32581 X	21829	-0-	-10752	-0-	21090	3	739	9	Y	672	672	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

05	89652 X	24516	-0-	-65136	-0-	23992	3	524	9	Y	476	476	1			-0-
06	86760 X	18608	-0-	-68152	-0-	18208	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
07	89652 X	21528	-0-	-68124	-0-	21093	3	435	9	Y	395	395	1			-0-
08	89652 X	19280	-0-	-70372	-0-	18933	3	347	9	Y	315	315	1			-0-
09	28710 X	18169	-0-	-10541	-0-	17838	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
10	24521 X	19179	-0-	-5342	-0-	18865	3	314	9	Y	285	285	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

05	81685 X	22036	-0-	-59649	-0-	21761	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
06	79050 X	20723	-0-	-58327	-0-	20500	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
07	81685 X	18566	-0-	-63119	-0-	18378	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
08	81685 X	17510	-0-	-64175	-0-	17418	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
09	25050 X	15090	-0-	-9960	-0-	15026	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
10	22041 X	16875	-0-	-5166	-0-	16765	3	110	9	Y	100	100	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

05	139159 X	37425	-0-	-101734	-0-	37425	3			Y	-0-					-0-
06	134670 X	37618	-0-	-97052	-0-	37618	3			Y	-0-					-0-
07	139159 X	37180	-0-	-101979	-0-	37180	3			Y	-0-					-0-
08	139159 X	42061	-0-	-97098	-0-	42061	3			Y	-0-					-0-
09	50460 X	41954	-0-	-8506	-0-	41954	3			Y	-0-					-0-
10	38874 X	35710	-0-	-3164	-0-	35710	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

05	104284 X	24927	-0-	-79357	-0-	24296	3	631	9	Y	574	574	1			-0-
06	100920 X	27416	-0-	-73504	-0-	26702	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
07	104284 X	27635	-0-	-76649	-0-	26956	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
08	104284 X	25955	-0-	-78329	-0-	25394	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
09	27420 X	24073	-0-	-3347	-0-	23579	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
10	28334 X	23585	-0-	-4749	-0-	23091	3	494	9	Y	449	449	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

05	0 W	72128	-0-	72128	572467	61003	3	11125	9	Y	10114	10114	1			-0-
06	0 W	67018	-0-	67018	639485	56897	3	10121	9	Y	9201	9201	1			-0-
07	0 W	59394	-0-	59394	698879	50520	3	8874	9	Y	8067	8067	1			-0-
*08	757075 X	58196	-0-	-698879	-0-	49722	3	8474	9	Y	7704	7704	1			-0-
*09	56820 X	54499	-0-	-2321	-0-	46709	3	7790	9	Y	7082	7082	1			-0-
*10	58714 X	51149	-0-	-7565	-0-	43924	3	7225	9	Y	6568	6568	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	88335	-0-	88335	506757	88335	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	67699	-0-	67699	574456	67699	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	55945	-0-	55945	630401	55945	3			Y	-0-					-0-
08	685773	X	55372	-0-	-630401	-0-	55372	3			Y	-0-					-0-
09	113700	X	47659	-0-	-66041	-0-	47659	3			Y	-0-					-0-
10	88350	X	41031	-0-	-47319	-0-	41031	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	66541	-0-	66541	220762	46981	3	19560	9	Y	17782	17782	1			-0-
06	0	W	60421	-0-	60421	281183	42939	3	17482	9	Y	15893	15893	1			-0-
07	0	W	57366	-0-	57366	338549	40689	3	16677	9	Y	15161	15161	1			-0-
08	392204	X	53655	-0-	-338549	-0-	38116	3	15539	9	Y	14126	14126	1			-0-
09	61200	X	47114	-0-	-14086	-0-	33464	3	13650	9	Y	12409	12409	1			-0-
10	63240	X	44435	-0-	-18805	-0-	31575	3	12860	9	Y	11691	11691	1			-0-

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	0	W	67192	-0-	67192	223602	47883	3	19309	9	Y	17554	17554	1			-0-
06	0	W	60226	-0-	60226	283828	43093	3	17133	9	Y	15575	15575	1			-0-
07	0	W	57236	-0-	57236	341064	41020	3	16216	9	Y	14742	14742	1			-0-
08	394521	X	53457	-0-	-341064	-0-	38402	3	15055	9	Y	13686	13686	1			-0-
09	59910	X	46756	-0-	-13154	-0-	33514	3	13242	9	Y	12038	12038	1			-0-
10	61907	X	44342	-0-	-17565	-0-	31803	3	12539	9	Y	11399	11399	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	66256	-0-	66256	219511	45733	3	20523	9	Y	18657	18657	1			-0-
06	0	W	59360	-0-	59360	278871	41338	3	18022	9	Y	16384	16384	1			-0-
07	0	W	56664	-0-	56664	335535	39643	3	17021	9	Y	15474	15474	1			-0-
08	389092	X	53557	-0-	-335535	-0-	37697	3	15860	9	Y	14418	14418	1			-0-
09	63450	X	47592	-0-	-15858	-0-	33539	3	14053	9	Y	12775	12775	1			-0-
10	65565	X	46059	-0-	-19506	-0-	32462	3	13597	9	Y	12361	12361	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	64015	-0-	64015	221271	43855	3	20160	9	Y	18327	18327	1			-0-
06	0	W	57751	-0-	57751	279022	39903	3	17848	9	Y	16225	16225	1			-0-
07	0	W	55209	-0-	55209	334231	38346	3	16863	9	Y	15330	15330	1			-0-
08	386452	X	52221	-0-	-334231	-0-	36399	3	15822	9	Y	14384	14384	1			-0-
09	64500	X	48388	-0-	-16112	-0-	33459	3	14929	9	Y	13572	13572	1			-0-
10	64015	X	46859	-0-	-17156	-0-	32229	3	14630	9	Y	13300	13300	1			-0-

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71899	-0-	71899	404950	64025	3	7874	9	Y	7158	7158	1			-0-
06	0	W	63173	-0-	63173	468123	56454	3	6719	9	Y	6108	6108	1			-0-
07	0	W	55593	-0-	55593	523716	49696	3	5897	9	Y	5361	5361	1			-0-
08	574315	X	50599	-0-	-523716	-0-	45288	3	5311	9	Y	4828	4828	1			-0-
09	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	39970	3	4288	9	Y	3898	3898	1			-0-
*10	41912	X	41912	-0-	-0-	-0-	37974	3	3938	9	Y	3580	3580	1			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	92508	-0-	92508	331734	74957	3	17551	9	Y	15955	15955	1			-0-
06	0	W	72623	-0-	72623	404357	58317	3	14306	9	Y	13005	13005	1			-0-
07	0	W	73849	-0-	73849	478206	59250	3	14599	9	Y	13272	13272	1			-0-
08	565058	X	86852	-0-	-478206	-0-	70624	3	16228	9	Y	14753	14753	1			-0-
09	82320	X	71404	-0-	-10916	-0-	57785	3	13619	9	Y	12381	12381	1			-0-
10	85064	X	63865	-0-	-21199	-0-	51424	3	12441	9	Y	11310	11310	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67115	X	67107	-0-	-8	-0-	47282	3	19825	9	Y	18023	18023	1			-0-
06	64950	X	60367	-0-	-4583	-0-	42798	3	17569	9	Y	15972	15972	1			-0-
07	67115	X	56572	-0-	-10543	-0-	40746	3	15826	9	Y	14387	14387	1			-0-
08	67115	X	52239	-0-	-14876	-0-	37705	3	14534	9	Y	13213	13213	1			-0-
09	64950	X	40985	-0-	-23965	-0-	29321	3	11664	9	Y	10604	10604	1			-0-
10	67115	X	34732	-0-	-32383	-0-	24903	3	9829	9	Y	8935	8935	1			-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

05	0	W	62909	-0-	62909	345144	62909	3			Y	-0-					-0-
06	0	W	57291	-0-	57291	402435	57291	3			Y	-0-					-0-
07	0	W	50983	-0-	50983	453418	50983	3			Y	-0-					-0-
08	498103	X	44685	-0-	-453418	-0-	44685	3			Y	-0-					-0-
09	302250	X	38398	-0-	-263852	-0-	38398	3			Y	-0-					-0-
10	62899	X	33942	-0-	-28957	-0-	33942	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

05	0	W	73275	-0-	73275	212081	65052	3	8223	9	Y	7475	7475	1			-0-
06	0	W	63652	-0-	63652	275733	56839	3	6813	9	Y	6194	6194	1			-0-
07	0	W	48244	-0-	48244	323977	43100	3	5144	9	Y	4676	4676	1			-0-
08	366941	X	42964	-0-	-323977	-0-	38318	3	4646	9	Y	4224	4224	1			-0-
09	75960	X	35807	-0-	-40153	-0-	31923	3	3884	9	Y	3531	3531	1			-0-
10	73284	X	33131	-0-	-40153	-0-	29582	3	3549	9	Y	3226	3226	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

05	0	W	66662	-0-	66662	198168	44367	3	22295	9	Y	20268	20268	1			-0-
06	0	W	65360	-0-	65360	263528	43950	3	21410	9	Y	19464	19464	1			-0-
07	0	W	78239	-0-	78239	341767	53177	3	25062	9	Y	22784	22784	1			-0-
08	425428	X	83661	-0-	-341767	-0-	57356	3	26305	9	Y	23914	23914	1			-0-
09	57090	X	36064	-0-	-21026	-0-	24796	3	11268	9	Y	10244	10244	1			-0-
*10	60079	X	60079	-0-	-0-	-0-	40610	3	19469	9	Y	17699	17699	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

05	0	W	76874	-0-	76874	99393	65459	3	11415	9	Y	10377	10377	1			-0-
06	0	W	67865	-0-	67865	167258	58857	3	9008	9	Y	8189	8189	1			-0-
07	0	W	57989	-0-	57989	225247	50703	3	7286	9	Y	6624	6624	1			-0-
08	276799	X	51552	-0-	-225247	-0-	45326	3	6226	9	Y	5660	5660	1			-0-
09	72090	X	44189	-0-	-27901	-0-	39041	3	5148	9	Y	4680	4680	1			-0-
10	74493	X	39862	-0-	-34631	-0-	35392	3	4470	9	Y	4064	4064	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

05	0	W	93050	-0-	93050	138124	78068	3	14982	9	Y	13620	13620	1			-0-
06	0	W	98855	-0-	98855	236979	83866	3	14989	9	Y	13626	13626	1			-0-
07	0	W	89693	-0-	89693	326672	76409	3	13284	9	Y	12076	12076	1			-0-
08	421792	X	95120	-0-	-326672	-0-	81022	3	14098	9	Y	12816	12816	1			-0-
09	86170	X	86170	-0-	-0-	-0-	74059	3	12111	9	Y	11010	11010	1			-0-
*10	79146	X	79146	-0-	-0-	-0-	68269	3	10877	9	Y	9888	9888	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

05	0	W	69516	-0-	69516	160381	54589	3	14927	9	Y	13570	13570	1			-0-
06	0	W	66071	-0-	66071	226452	52507	3	13564	9	Y	12331	12331	1			-0-
07	0	W	60428	-0-	60428	286880	48295	3	12133	9	Y	11030	11030	1			-0-
08	346705	X	59825	-0-	-286880	-0-	48249	3	11576	9	Y	10524	10524	1			-0-
09	67290	X	49855	-0-	-17435	-0-	40286	3	9569	9	Y	8699	8699	1			-0-
10	69502	X	36473	-0-	-33029	-0-	29277	3	7196	9	Y	6542	6542	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	227478 X	23906	-0-	-203572	-0-	23906	3			Y	-0-					-0-
06	220140 X	21741	-0-	-198399	-0-	21741	3			Y	-0-					-0-
07	227478 X	21499	-0-	-205979	-0-	21499	3			Y	-0-					-0-
08	227478 X	18558	-0-	-208920	-0-	18558	3			Y	-0-					-0-
09	220140 X	19389	-0-	-200751	-0-	19389	3			Y	-0-					-0-
10	23901 X	18262	-0-	-5639	-0-	18262	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

05	182776 X	71330	-0-	-111446	-0-	71330	3			Y	-0-					-0-
06	176880 X	65744	-0-	-111136	-0-	65744	3			Y	-0-					-0-
07	182776 X	64137	-0-	-118639	-0-	64137	3			Y	-0-					-0-
08	182776 X	85205	-0-	-97571	-0-	85205	3			Y	-0-					-0-
09	176880 X	104185	-0-	-72695	-0-	104185	3			Y	-0-					-0-
*10	93478 X	93478	-0-	-0-	-0-	93478	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

05	71548 X	62947	-0-	-8601	-0-	46445	3	16502	9	Y	15002	15002	1			-0-
06	69240 X	54684	-0-	-14556	-0-	40463	3	14221	9	Y	12928	12928	1			-0-
07	71548 X	53938	-0-	-17610	-0-	40056	3	13882	9	Y	12620	12620	1			-0-
08	71548 X	49968	-0-	-21580	-0-	37175	3	12793	9	Y	11630	11630	1			-0-
09	69240 X	42406	-0-	-26834	-0-	31474	3	10932	9	Y	9938	9938	1			-0-
10	62961 X	40666	-0-	-22295	-0-	30450	3	10216	9	Y	9287	9287	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

05	0 W	46696	-0-	46696	298211	29612	3	17084	9	Y	15531	15531	1			-0-
06	0 W	40805	-0-	40805	339016	25887	3	14918	9	Y	13562	13562	1			-0-
07	0 W	38444	-0-	38444	377460	24552	3	13892	9	Y	12629	12629	1			-0-
08	0 W	37186	-0-	37186	414646	23846	3	13340	9	Y	12127	12127	1			-0-
09	445232 X	30586	-0-	-414646	-0-	19566	3	11020	9	Y	10018	10018	1			-0-
10	46686 X	28594	-0-	-18092	-0-	18265	3	10329	9	Y	9390	9390	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

05	52297 X	19751	-0-	-32546	-0-	12699	3	7052	9	Y	6411	6411	1			-0-
06	50610 X	18398	-0-	-32212	-0-	11582	3	6816	9	Y	6196	6196	1			-0-
07	52297 X	17572	-0-	-34725	-0-	10848	3	6724	9	Y	6113	6113	1			-0-
08	52297 X	16113	-0-	-36184	-0-	9896	3	6217	9	Y	5652	5652	1			-0-
09	50610 X	5466	-0-	-45144	-0-	3386	3	2080	9	Y	1891	1891	1			-0-
10	19747 X	11524	-0-	-8223	-0-	6802	3	4722	9	Y	4293	4293	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

05	71455 X	NO RPT	-0-	-71455	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	69150 X	NO RPT	-0-	-69150	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	71455 X	NO RPT	-0-	-71455	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	71455 X	NO RPT	-0-	-71455	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	69150 X	NO RPT	-0-	-69150	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	71455 X	NO RPT	-0-	-71455	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

05	71607 X	71607	-0-	-0-	-0-	54458	3	17149	9	Y	15590	15590	1			-0-
06	61394 X	61394	-0-	-0-	-0-	44551	3	16843	9	Y	15312	15312	1			-0-
07	60853 X	60541	-0-	-312	-0-	44222	3	16319	9	Y	14835	14835	1			-0-
08	60853 X	55726	-0-	-5127	-0-	41233	3	14493	9	Y	13175	13175	1			-0-
09	58890 X	47429	-0-	-11461	-0-	35304	3	12125	9	Y	11023	11023	1			-0-
10	60853 X	44345	-0-	-16508	-0-	33066	3	11279	9	Y	10254	10254	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 #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95108	X	62242	-0-	-32866	-0-	53256	3	8986	9	Y	8169	8169	1			-0-
06	92040	X	46305	-0-	-45735	-0-	39587	3	6718	9	Y	6107	6107	1			-0-
07	95108	X	42503	-0-	-52605	-0-	36387	3	6116	9	Y	5560	5560	1			-0-
08	95108	X	38590	-0-	-56518	-0-	33136	3	5454	9	Y	4958	4958	1			-0-
09	92040	X	33280	-0-	-58760	-0-	28632	3	4648	9	Y	4225	4225	1			-0-
10	62248	X	30771	-0-	-31477	-0-	26479	3	4292	9	Y	3902	3902	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	60437	-0-	60437	291724	52340	3	8097	9	Y	7361	7361	1			-0-
06	0	W	45810	-0-	45810	337534	39696	3	6114	9	Y	5558	5558	1			-0-
07	0	W	42165	-0-	42165	379699	36619	3	5546	9	Y	5042	5042	1			-0-
08	418094	X	38395	-0-	-379699	-0-	33452	3	4943	9	Y	4494	4494	1			-0-
09	74790	X	33072	-0-	-41718	-0-	29079	3	3993	9	Y	3630	3630	1			-0-
10	60450	X	31489	-0-	-28961	-0-	27520	3	3969	9	Y	3608	3608	1			-0-

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	84816	X	68947	-0-	-15869	-0-	59129	3	9818	9	Y	8925	8925	1			-0-
06	82080	X	51331	-0-	-30749	-0-	43977	3	7354	9	Y	6685	6685	1			-0-
07	84816	X	50285	-0-	-34531	-0-	43201	3	7084	9	Y	6440	6440	1			-0-
08	84816	X	47207	-0-	-37609	-0-	40553	3	6654	9	Y	6049	6049	1			-0-
09	82080	X	41514	-0-	-40566	-0-	35680	3	5834	9	Y	5304	5304	1			-0-
10	84816	X	39449	-0-	-45367	-0-	33917	3	5532	9	Y	5029	5029	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126015	X	24730	-0-	-101285	-0-	24552	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
06	121950	X	21611	-0-	-100339	-0-	21458	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
07	126015	X	19639	-0-	-106376	-0-	19500	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
08	126015	X	18152	-0-	-107863	-0-	18019	3	133	9	Y	121	121	1			-0-
09	121950	X	17489	-0-	-104461	-0-	17361	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	24738	X	16767	-0-	-7971	-0-	16637	3	130	9	Y	118	118	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 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	0	W	72364	-0-	72364	241604	71619	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
06	0	W	60544	-0-	60544	302148	59973	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
07	0	W	52057	-0-	52057	354205	51608	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
08	398858	X	44653	-0-	-354205	-0-	44326	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
09	123630	X	39493	-0-	-84137	-0-	39230	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
10	72354	X	37213	-0-	-35141	-0-	36936	3	277	9	Y	252	252	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	78479	-0-	78479	78479	75182	3	3297	9	N	2997	2997	1			-0-
06	0	W	62707	-0-	62707	141186	60683	3	2024	9	N	1840	1840	1			-0-
07	0	W	55255	-0-	55255	196441	53542	3	1713	9	N	1557	1557	1			-0-
08	0	W	50345	-0-	50345	246786	48999	3	1346	9	N	1224	1224	1			-0-
09	290846	X	44060	-0-	-246786	-0-	42954	3	1106	9	N	1005	1005	1			-0-
10	78492	X	40964	-0-	-37528	-0-	39966	3	998	9	N	907	907	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	84522					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	84522					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	84522					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	4121	-0-	4121	88643	2363	3	1758	9	Y	1598	1598	1			-0-
09	0	Z	13568	-0-	13568	102211	8615	3	4953	9	Y	4503	4503	1			-0-
10	0	Z	14657	-0-	14657	116868	9671	3	4986	9	Y	4533	4533	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	179397	X	138883	-0-	-40514	-0-	138883	3			N	-0-					-0-
06	173610	X	107341	-0-	-66269	-0-	107341	3			N	-0-					-0-
07	179397	X	83099	-0-	-96298	-0-	83099	3			N	-0-					-0-
08	179397	X	80874	-0-	-98523	-0-	80874	3			N	-0-					-0-
09	173610	X	78024	-0-	-95586	-0-	78024	3			N	-0-					-0-
10	138880	X	73812	-0-	-65068	-0-	73812	3			N	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139283	X	17743	-0-	-121540	-0-	16728	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-
06	134790	X	21856	-0-	-112934	-0-	20631	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
07	139283	X	19847	-0-	-119436	-0-	18795	3	1052	9	Y	956	956	1			-0-
08	139283	X	17518	-0-	-121765	-0-	16570	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
09	134790	X	13990	-0-	-120800	-0-	13282	3	708	9	Y	644	644	1			-0-
10	22599	X	18038	-0-	-4561	-0-	17193	3	845	9	Y	768	768	1			-0-

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	82770	X	60178	-0-	-22592	-0-	53101	3	7077	9	Y	6434	6434	1			-0-
06	80100	X	54605	-0-	-25495	-0-	48317	3	6288	9	Y	5716	5716	1			-0-
07	82770	X	51822	-0-	-30948	-0-	46114	3	5708	9	Y	5189	5189	1			-0-
08	82770	X	48052	-0-	-34718	-0-	43232	3	4820	9	Y	4382	4382	1			-0-
09	80100	X	44951	-0-	-35149	-0-	40681	3	4270	9	Y	3882	3882	1			-0-
*10	43984	X	43984	-0-	-0-	-0-	40446	3	3538	9	Y	3216	3216	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94705	X	79085	-0-	-15620	-0-	67807	3	11278	9	Y	10253	10253	1			-0-
06	91650	X	70393	-0-	-21257	-0-	60497	3	9896	9	Y	8996	8996	1			-0-
07	94705	X	76236	-0-	-18469	-0-	65820	3	10416	9	Y	9469	9469	1			-0-
08	94705	X	73220	-0-	-21485	-0-	63445	3	9775	9	Y	8886	8886	1			-0-
09	91650	X	63008	-0-	-28642	-0-	54590	3	8418	9	Y	7653	7653	1			-0-
*10	61791	X	61791	-0-	-0-	-0-	53564	3	8227	9	Y	7479	7479	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60326	X	50916	-0-	-9410	-0-	36426	3	14490	9	Y	13173	13173	1			-0-
06	58380	X	46898	-0-	-11482	-0-	33684	3	13214	9	Y	12013	12013	1			-0-
07	60326	X	46287	-0-	-14039	-0-	33374	3	12913	9	Y	11739	11739	1			-0-
08	60326	X	41717	-0-	-18609	-0-	30209	3	11508	9	Y	10462	10462	1			-0-
09	58380	X	35895	-0-	-22485	-0-	26039	3	9856	9	Y	8960	8960	1			-0-
*10	33944	X	33944	-0-	-0-	-0-	24641	3	9303	9	Y	8457	8457	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	69657	X	64096	-0-	-5561	-0-	46153	3	17943	9	Y	16312	16312	1			-0-
06	67410	X	55070	-0-	-12340	-0-	39699	3	15371	9	Y	13974	13974	1			-0-
07	69657	X	52076	-0-	-17581	-0-	37636	3	14440	9	Y	13127	13127	1			-0-
08	69657	X	47814	-0-	-21843	-0-	34682	3	13132	9	Y	11938	11938	1			-0-
09	67410	X	40494	-0-	-26916	-0-	29367	3	11127	9	Y	10115	10115	1			-0-
*10	38030	X	38030	-0-	-0-	-0-	27550	3	10480	9	Y	9527	9527	1			-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	35667	-0-	35667	145508	29908	3	5759	9	Y	5235	5225	1	10	8	-0-
06	0	Z	27777	-0-	27777	173285	23456	3	4321	9	Y	3928	3893	1	35	8	-0-
07	0	Z	23582	-0-	23582	196867	20081	3	3501	9	Y	3183	3183	1			-0-
08	0	Z	21809	-0-	21809	218676	18874	3	2935	9	Y	2668	2668	1			-0-
09	0	Z	16575	-0-	16575	235251	14269	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-
10	0	Z	14204	-0-	14204	249455	12074	3	2130	9	Y	1936	1936	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	42553	-0-	42553	176644	25744	3	16809	9	Y	15281	15281	1			-0-
06	0	W	37719	-0-	37719	214363	22890	3	14829	9	Y	13481	13481	1			-0-
07	0	W	38704	-0-	38704	253067	23632	3	15072	9	Y	13702	13702	1			-0-
08	0	W	36478	-0-	36478	289545	22313	3	14165	9	Y	12877	12877	1			-0-
09	0	W	15047	-0-	15047	304592	9215	3	5832	9	Y	5302	5302	1			-0-
10	0	W	24225	-0-	24225	328817	14654	3	9571	9	Y	8701	8701	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

05	0	W	77271	-0-	77271	232240	68833	3	8438	9	Y	7671	7671	1			-0-
06	0	W	65825	-0-	65825	298065	58809	3	7016	9	Y	6378	6378	1			-0-
07	0	W	51209	-0-	51209	349274	45621	3	5588	9	Y	5080	5080	1			-0-
08	0	W	44850	-0-	44850	394124	40070	3	4780	9	Y	4345	4345	1			-0-
09	0	W	36566	-0-	36566	430690	32684	3	3882	9	Y	3529	3529	1			-0-
10	0	W	34560	-0-	34560	465250	30974	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

05	0	W	74821	-0-	74821	200231	64209	3	10612	9	Y	9647	9647	1			-0-
06	0	W	64835	-0-	64835	265066	58480	3	6355	9	Y	5777	5777	1			-0-
07	0	W	60517	-0-	60517	325583	54736	3	5781	9	Y	5255	5255	1			-0-
08	0	W	54739	-0-	54739	380322	49693	3	5046	9	Y	4587	4587	1			-0-
09	0	W	51169	-0-	51169	431491	45596	3	5573	9	Y	5066	5066	1			-0-
10	0	W	48690	-0-	48690	480181	41998	3	6692	9	Y	6084	6084	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

05	144854	X	66876	-0-	-77978	-0-	46423	3	20453	9	Y	18594	18594	1			-0-
06	60750	X	60002	-0-	-748	-0-	41999	3	18003	9	Y	16366	16366	1			-0-
07	62775	X	57574	-0-	-5201	-0-	40417	3	17157	9	Y	15597	15597	1			-0-
08	62775	X	60654	-0-	-2121	-0-	42808	3	17846	9	Y	16224	16224	1			-0-
09	67848	X	67848	-0-	-0-	-0-	48419	3	19429	9	Y	17663	17663	1			-0-
*10	43053	X	43053	-0-	-0-	-0-	30383	3	12670	9	Y	11518	11518	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

05	148271	X	61892	-0-	-86379	-0-	59056	3	2836	9	Y	2578	2578	1			-0-
06	75090	X	52175	-0-	-22915	-0-	49941	3	2234	9	Y	2031	2031	1			-0-
07	77593	X	47428	-0-	-30165	-0-	45521	3	1907	9	Y	1734	1734	1			-0-
08	77593	X	41264	-0-	-36329	-0-	39685	3	1579	9	Y	1435	1435	1			-0-
09	75090	X	36915	-0-	-38175	-0-	35398	3	1517	9	Y	1379	1379	1			-0-
10	77593	X	34653	-0-	-42940	-0-	33375	3	1278	9	Y	1162	1162	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

05	146289	X	90043	-0-	-56246	-0-	90043	3			Y	-0-					-0-
06	141570	X	76775	-0-	-64795	-0-	76775	3			Y	-0-					-0-
07	146289	X	70928	-0-	-75361	-0-	70928	3			Y	-0-					-0-
08	146289	X	73706	-0-	-72583	-0-	73706	3			Y	-0-					-0-
09	141570	X	59792	-0-	-81778	-0-	59792	3			Y	-0-					-0-
10	146289	X	49969	-0-	-96320	-0-	49969	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

05	0	W	96715	-0-	96715	143439	81048	3	15667	9	Y	14243	14243	1			-0-
06	0	W	97951	-0-	97951	241390	82903	3	15048	9	Y	13680	13680	1			-0-
07	0	W	109417	-0-	109417	350807	93625	3	15792	9	Y	14356	14356	1			-0-
08	0	W	117867	-0-	117867	468674	100937	3	16930	9	Y	15391	15391	1			-0-
09	0	W	91622	-0-	91622	560296	78841	3	12781	9	Y	11619	11619	1			-0-
*10	644246	X	83950	-0-	-560296	-0-	72447	3	11503	9	Y	10457	10457	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139427	X	94171	-0-	-45256	-0-	79269	3	14902	9	Y	13547	13547	1			-0-
06	98345	X	98345	-0-	-0-	-0-	83524	3	14821	9	Y	13474	13474	1			-0-
07	96340	X	96340	-0-	-0-	-0-	82124	3	14216	9	Y	12924	12924	1			-0-
08	90913	X	90913	-0-	-0-	-0-	77834	3	13079	9	Y	11890	11890	1			-0-
09	80033	X	80033	-0-	-0-	-0-	68681	3	11352	9	Y	10320	10320	1			-0-
*10	75872	X	75872	-0-	-0-	-0-	65297	3	10575	9	Y	9614	9614	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

05	0		69344	-0-	69344	148738	48069	3	21275	9	Y	19341	19341	1			-0-
06	209964	X	61226	-0-	-148738	-0-	42888	3	18338	9	Y	16671	16671	1			-0-
07	64232	X	57633	-0-	-6599	-0-	40491	3	17142	9	Y	15584	15584	1			-0-
08	64232	X	58808	-0-	-5424	-0-	41542	3	17266	9	Y	15696	15696	1			-0-
09	62160	X	54884	-0-	-7276	-0-	38871	3	16013	9	Y	14557	14557	1			-0-
10	64232	X	35073	-0-	-29159	-0-	24766	3	10307	9	Y	9370	9370	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

05	131192	X	24141	-0-	-107051	-0-	17209	3	6932	9	Y	6302	6302	1			-0-
06	126960	X	22147	-0-	-104813	-0-	15829	3	6318	9	Y	5744	5744	1			-0-
07	131192	X	20598	-0-	-110594	-0-	14704	3	5894	9	Y	5358	5358	1			-0-
08	131192	X	18847	-0-	-112345	-0-	13464	3	5383	9	Y	4894	4894	1			-0-
09	126960	X	15874	-0-	-111086	-0-	11284	3	4590	9	Y	4173	4173	1			-0-
10	131192	X	14838	-0-	-116354	-0-	10482	3	4356	9	Y	3960	3960	1			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

05	0		43757	-0-	43757	43757	37668	3	6089	9	Y	5535	5535	1			-0-
06	155956	X	112199	-0-	-43757	-0-	97969	3	14230	9	Y	12936	12936	1			-0-
07	93223	X	93223	-0-	-0-	-0-	81708	3	11515	9	Y	10468	10468	1			-0-
08	88877	X	84484	-0-	-4393	-0-	74372	3	10112	9	Y	9193	9193	1			-0-
09	86010	X	77762	-0-	-8248	-0-	68690	3	9072	9	Y	8247	8247	1			-0-
10	88877	X	72951	-0-	-15926	-0-	64631	3	8320	9	Y	7564	7564	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

05	0	Z	88769	-0-	88769	88769	80729	3	8040	9	N	7309	7309	1			-0-
06	0	Z	95454	-0-	95454	184223	87424	3	8030	9	N	7300	7300	1			-0-
07	0	Z	85620	-0-	85620	269843	78875	3	6745	9	N	6132	6132	1			-0-
08	0	Z	73651	-0-	73651	343494	68007	3	5644	9	N	5131	5131	1			-0-
09	0	Z	60899	-0-	60899	404393	56226	3	4673	9	N	4248	4248	1			-0-
10	0	Z	60496	-0-	60496	464889	56079	3	4417	9	N	4015	4015	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

05	0	W	75791	-0-	75791	298425	61252	3	14539	9	Y	13217	13217	1			-0-
06	0	W	61451	-0-	61451	359876	49600	3	11851	9	Y	10774	10774	1			-0-
07	0	W	61442	-0-	61442	421318	49801	3	11641	9	Y	10583	10583	1			-0-
08	0	W	77410	-0-	77410	498728	63469	3	13941	9	Y	12674	12674	1			-0-
09	0	W	72322	-0-	72322	571050	59251	3	13071	9	Y	11883	11883	1			-0-
10	0	W	64690	-0-	64690	635740	52743	3	11947	9	Y	10861	10861	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

05	0		10968	-0-	10968	10968	10345	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
06	64702	X	53734	-0-	-10968	-0-	50648	3	3086	9	Y	2805	2805	1			-0-
07	59427	X	47713	-0-	-11714	-0-	45634	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
08	59427	X	38318	-0-	-21109	-0-	36796	3	1522	9	Y	1384	1384	1			-0-
09	57510	X	30985	-0-	-26525	-0-	29763	3	1222	9	Y	1111	1111	1			-0-
10	59427	X	28574	-0-	-30853	-0-	27558	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62944 X	62944	-0-	-0-	-0-	41899	3	21045	9	Y	19132	19132	1			-0-
06	58140 X	57250	-0-	-890	-0-	38443	3	18807	9	Y	17097	17097	1			-0-
07	60078 X	54736	-0-	-5342	-0-	36885	3	17851	9	Y	16228	16228	1			-0-
08	60078 X	51727	-0-	-8351	-0-	35085	3	16642	9	Y	15129	15129	1			-0-
09	58140 X	9370	-0-	-48770	-0-	6332	3	3038	9	Y	2762	2762	1			-0-
10	60078 X	15229	-0-	-44849	-0-	10013	3	5216	9	Y	4742	4742	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

*05	0	20738	-0-	20738	20738	14984	3	5754	9	Y	5231	5231	1			-0-
*06	97641 X	76903	-0-	-20738	-0-	59283	3	17620	9	Y	16018	16018	1			-0-
*07	84792 X	84792	-0-	-0-	-0-	66798	3	17994	9	Y	16358	16358	1			-0-
*08	86171 X	86171	-0-	-0-	-0-	68606	3	17565	9	Y	15968	15968	1			-0-
*09	78322 X	78322	-0-	-0-	-0-	62229	3	16093	9	Y	14630	14630	1			-0-
*10	74846 X	74846	-0-	-0-	-0-	59640	3	15206	9	Y	13824	13824	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

*02	38915 X	38915	-0-	-0-	-0-	32493	3	988	4	Y	4940	4940	1			-0-
						5434	9									
*03	104828 X	104828	-0-	-0-	-0-	85932	3	18896	9	Y	17178	17178	1			-0-
*04	99428 X	99428	-0-	-0-	-0-	81298	3	18130	9	Y	16482	16482	1			-0-
*05	102686 X	102686	-0-	-0-	-0-	84362	3	18324	9	Y	16658	16658	1			-0-
06	94860 X	88351	-0-	-6509	-0-	72691	3	15660	9	Y	14236	14236	1			-0-
07	98022 X	83115	-0-	-14907	-0-	68285	3	14830	9	Y	13482	13482	1			-0-
08	98022 X	90988	-0-	-7034	-0-	75161	3	15827	9	Y	14388	14388	1			-0-
09	94860 X	75418	-0-	-19442	-0-	61918	3	13500	9	Y	12273	12273	1			-0-
10	98022 X	72981	-0-	-25041	-0-	59678	3	13303	9	Y	12094	12094	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

03	0	90746	-0-	90746	90746	88413	3	132	4	N	2001	2001	1			-0-
						2201	9									
*04	167730 X	76984	-0-	-90746	-0-	75282	3	1702	9	N	1547	1547	1			-0-
05	104129 X	53191	-0-	-50938	-0-	51743	3	1448	9	N	1316	1316	1			-0-
06	100770 X	44649	-0-	-56121	-0-	43556	3	1093	9	N	994	994	1			-0-
07	104129 X	43380	-0-	-60749	-0-	42367	3	1013	9	N	921	921	1			-0-
08	104129 X	35486	-0-	-68643	-0-	34537	3	949	9	N	863	863	1			-0-
09	100770 X	30494	-0-	-70276	-0-	29641	3	853	9	N	775	775	1			-0-
10	104129 X	29941	-0-	-74188	-0-	29052	3	889	9	N	808	808	1			-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142
T BIRD WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

05	30256 X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-	122	1			132
06	28770 X	-0-	-0-	-28770	-0-					Y	-0-					132
07	17453 X	-0-	-0-	-17453	-0-					Y	-0-	132	1			-0-
08	T. A.	49069	-0-	49069	49069	197	1	45794	2	Y	2798	2739	1			59
						3078	9									
09	T. A.	52529	-0-	52529	101598	227	1	48838	2	Y	3149	3082	1			126
						3464	9									
*10	137419 X	35821	-0-	-101598	-0-	211	1	32365	2	Y	2950	2904	1			172
						3245	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20057	X	14408	-0-	-5649	-0-	513	1	12704	3	N	1083	1108	1			1042
							1191	9									
06	18390	X	13639	-0-	-4751	-0-	546	1	11919	3	N	1067	1429	1			680
							1174	9									
07	37654	X	37654	-0-	-0-	-0-	36445	3	1209	9	N	1099	1149	1			391
*08	30632	X	30632	-0-	-0-	-0-	29545	3	1087	9	N	988	1106	1			273
*09	20432	X	20432	-0-	-0-	-0-	19891	3	541	9	N	492	372	1			393
10	14415	X	NO RPT	-0-	-14415	-0-					N	NO RPT					393

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					146
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					146
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

05	7998	X	7978	-0-	-20	-0-	7631	3	347	9	N	315	106	1			354
06	7350	X	6021	-0-	-1329	-0-	5679	3	342	9	N	311	207	1			458
07	7533	X	5356	-0-	-2177	-0-	4942	3	414	9	N	376	400	1			441
08	7347	X	4396	-0-	-2951	-0-	4048	3	348	9	N	316	396	1			361
09	7110	X	5692	-0-	-1418	-0-	5253	3	439	9	N	399	392	1			368
10	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					368

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

05	4836	X	2458	-0-	-2378	-0-	2458	3			N	-0-					205
06	3420	X	2144	-0-	-1276	-0-	2144	3			N	-0-					205
07	3534	X	1426	-0-	-2108	-0-	1426	3			N	-0-					2
08	2449	X	1909	-0-	-540	-0-	1906	3	3	9	N	3					5
09	2370	X	1962	-0-	-408	-0-	1962	3			N	-0-					5
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					5

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

05	9982	X	69	-0-	-9913	-0-	66	3	3	9	N	3	54	1			327
06	9660	X	87	-0-	-9573	-0-	87	3			N	-0-	30	1			297
07	9982	X	1236	-0-	-8746	-0-	1236	3			N	-0-					284
*08	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	16992	3	1344	9	N	1222	765	1			741
*09	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	9354	3	660	9	N	600	759	1			582
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					582

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13545 PERF.15995 - 18258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					275
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-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

05	1116	X	1083	-0-	-33	-0-	1083	3			N	-0-					172
06	1710	X	989	-0-	-721	-0-	989	3			N	-0-					172
07	1767	X	1046	-0-	-721	-0-	1046	3			N	-0-					66
08	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1033	3			N	-0-					66
09	990	N	669	-0-	-321	-0-	669	3			N	-0-					66
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

CHESNUTT WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

05	77283	X	31485	-0-	-45798	-0-	29438	3	2047	9	N	1861	2061	1			1241
06	46500	X	21235	-0-	-25265	-0-	19989	3	1246	9	N	1133	1668	1			706
07	40672	X	26355	-0-	-14317	-0-	24039	3	596	4	N	1564	1337	1			606
							1720	9									
08	31217	X	23864	-0-	-7353	-0-	21851	3	510	4	N	1366	1525	1			447
							1503	9									
09	30210	X	12317	-0-	-17893	-0-	11246	3	316	4	N	686	833	1			300
							755	9									
10	31217	X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					300

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

05	22568	X	17192	-0-	-5376	-0-	15972	3	1220	9	N	1109	1035	1			1026
06	21840	X	15104	-0-	-6736	-0-	14016	3	1088	9	N	989	1387	1			628
07	21514	X	15793	-0-	-5721	-0-	14382	3	1411	9	N	1283	1132	1			544
08	18290	X	13731	-0-	-4559	-0-	12713	3	1018	9	N	925	1135	1			334
09	17250	X	12952	-0-	-4298	-0-	11993	3	959	9	N	872	765	1			441
10	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					441

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

05	27249	X	20075	-0-	-7174	-0-	20039	3	36	9	N	33	267	1			765
06	24450	X	17969	-0-	-6481	-0-	17969	3			N	-0-	387	1			378
07	23653	X	19890	-0-	-3763	-0-	19396	3	145	4	N	317	190	1			336
							349	9									
08	18600	X	17004	-0-	-1596	-0-	16361	3	114	4	N	481	401	1			416
							529	9									
09	18000	X	9035	-0-	-8965	-0-	8686	3	103	4	N	224	186	1			454
							246	9									
10	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					454

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21886	X	16351	-0-	-5535	-0-	399	1	15607	3	N	314	310	1			472
							345	9									
06	20880	X	15080	-0-	-5800	-0-	398	1	13901	3	N	710	747	1			435
							781	9									
07	21018	X	17432	-0-	-3586	-0-	16762	3	670	9	N	609	750	1			248
08	18693	X	12421	-0-	-6272	-0-	11584	3	837	9	N	761	757	1			252
09	16440	X	4467	-0-	-11973	-0-	4010	3	457	9	N	415	372	1			295
10	16337	X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT					295

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11501	X	2423	-0-	-9078	-0-	67	1	2026	3	N	300	303	1			369
							330	9									
06	10290	X	-0-	-0-	-10290	-0-					N	-0-	62	1			307
07	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	7					16
*08	15395	X	15395	-0-	-0-	-0-	14622	3	773	9	N	703	560	1			159
*09	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	9757	3	466	9	N	424	184	1			399
10	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					399

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26567	X	3668	-0-	-22899	-0-	3526	3	142	9	N	129	282	1			334
06	25710	X	2861	-0-	-22849	-0-	2542	3	319	9	N	290	247	1			377
07	25513	X	24113	-0-	-1400	-0-	22514	3	1599	9	N	1454	1522	1			345
*08	21779	X	21779	-0-	-0-	-0-	20017	3	1762	9	N	1602	1345	1			602
*09	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	15760	3	979	9	N	890	765	1			727
10	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					727

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	16833	X	14297	-0-	-2536	-0-	13854	3	443	9	N	403	278	1			534
06	16320	X	13000	-0-	-3320	-0-	12653	3	347	9	N	315	467	1			382
07	16895	X	11971	-0-	-4924	-0-	11576	3	395	9	N	359	386	1			286
08	13950	X	10946	-0-	-3004	-0-	10599	3	347	9	N	315	195	1			406
09	13500	X	6425	-0-	-7075	-0-	6172	3	253	9	N	230	186	1			450
10	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					450

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	20739	X	17361	-0-	-3378	-0-	16962	3	399	9	N	363	305	1			507
06	20070	X	16077	-0-	-3993	-0-	15505	3	572	9	N	520	611	1			416
07	20739	X	15256	-0-	-5483	-0-	13925	3	1331	9	N	1210	956	1			254
08	17670	X	12583	-0-	-5087	-0-	11916	3	667	9	N	606	388	1			472
09	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					472
10	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-0-					N	NO RPT					472

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	34968	X	19506	-0-	-15462	-0-	19068	3	438	9	N	398	700	1			2179
06	33840	X	20568	-0-	-13272	-0-	20568	3			N	-0-	517	1			1662
07	34968	X	11019	-0-	-23949	-0-	10403	3	324	4	N	265	363	1			255
							292	9									
08	30938	X	21880	-0-	-9058	-0-	20248	3	1104	4	N	480	547	1			188
							528	9									
09	29940	X	14806	-0-	-15134	-0-	14119	3	237	4	N	409	375	1			222
							450	9									
10	21266	X	NO RPT	-0-	-21266	-0-					N	NO RPT					222

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 #: 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	23963	X	8154	-0-	-15809	-0-	1184	1	6262	3	Y	644	456	1			496
							708	9									
06	23040	X	41	-0-	-22999	-0-	41	3			Y	-0-	154	1			342
07	18693	X	-0-	-0-	-18693	-0-					Y	-0-					342
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
09	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					-0-
10	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					-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	22816	X	17472	-0-	-5344	-0-	16841	3	631	9	N	574	689	1			457
06	21780	X	16105	-0-	-5675	-0-	15441	3	664	9	N	604	482	1			579
07	21669	X	16666	-0-	-5003	-0-	15709	3	957	9	N	870	1158	1			219
08	19251	X	13427	-0-	-5824	-0-	12835	3	592	9	N	538	383	1			374
09	18630	X	10895	-0-	-7735	-0-	10390	3	505	9	N	459	372	1			461
10	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					461

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	27962	X	19594	-0-	-8368	-0-	19289	3	305	9	N	277	505	1			551
06	27060	X	16820	-0-	-10240	-0-	15881	3	939	9	N	854	762	1			643
07	25978	X	18143	-0-	-7835	-0-	16357	3	1786	9	N	1624	1338	1			287
08	21700	X	15498	-0-	-6202	-0-	15421	3	77	9	N	70	237	1			120
09	21000	X	12994	-0-	-8006	-0-	11443	3	1551	9	N	1410	1410	0			120
10	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					N	NO RPT					120

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19933	X	10822	-0-	-9111	-0-	10057	3	765	9	N	695	813	1			904
06	17940	X	14009	-0-	-3931	-0-	12733	3	1276	9	N	1160	1441	1			623
07	17050	X	14897	-0-	-2153	-0-	13388	3	252	4	N	1143	1125	1			466
							1257	9									
*08	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	14568	3	283	4	N	1332	1296	1			502
							1465	9									
*09	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	13826	3	312	4	N	1100	1116	1			486
							1210	9									
10	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					486

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62093	X	45620	-0-	-16473	-0-	45080	3	540	9	N	491	633	1			2309
06	58260	X	40620	-0-	-17640	-0-	40620	3			N	-0-	1071	1			1238
07	55366	X	40857	-0-	-14509	-0-	40037	3	108	4	N	647	653	1			267
							712	9									
08	46748	X	37211	-0-	-9537	-0-	36284	3	167	4	N	691	835	1			123
							760	9									
09	45240	X	23257	-0-	-21983	-0-	22520	3	156	4	N	528	538	1			113
							581	9									
10	45632	X	NO RPT	-0-	-45632	-0-					N	NO RPT					113

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31434	X	7118	-0-	-24316	-0-	6169	3	949	9	N	863	914	1			939
06	28350	X	-0-	-0-	-28350	-0-					N	-0-	508	1			431
07	27342	X	-0-	-0-	-27342	-0-					N	-0-					334
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					333
10	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					333

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600 X	8621	-0-	-9979	-0-	8501	3	120	9	N	109	52	1			322
06	15750 X	9937	-0-	-5813	-0-	9803	3	134	9	N	122	179	1			265
07	14229 X	9820	-0-	-4409	-0-	9658	3	162	9	N	147	190	1			184
08	11532 X	10166	-0-	-1366	-0-	10022	3	144	9	N	131	190	1			125
09	11160 X	8061	-0-	-3099	-0-	7962	3	99	9	N	90					215
10	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT					215

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76136 X	35361	-0-	-40775	-0-	32784	3	2577	9	N	2343	3237	1			1399
06	73680 X	58415	-0-	-15265	-0-	54165	3	4250	9	N	3864	4071	1			1192
07	70308 X	51986	-0-	-18322	-0-	47138	3	809	4	N	3672	3678	1			411
						4039	9									
08	65720 X	45650	-0-	-20070	-0-	44633	3	164	4	N	775	727	1			459
						853	9									
09	63600 X	47520	-0-	-16080	-0-	44247	3	3273	9	N	2975	2975	0			459
10	60357 X	NO RPT	-0-	-60357	-0-					N	NO RPT					459

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47802 X	11961	-0-	-35841	-0-	10728	3	1233	9	N	1121	1410	1			1183
06	42900 X	36501	-0-	-6399	-0-	32673	3	3828	9	N	3480	3528	1			1135
07	40610 X	29931	-0-	-10679	-0-	26726	3	3205	9	N	2914	2716	1			629
08	26350 X	25688	-0-	-662	-0-	22747	3	2941	9	N	2674	2145	0	975	1	183
09	25500 X	23909	-0-	-1591	-0-	19035	3	4874	9	N	4431	4431	0			183
10	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					183

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35154 X	24256	-0-	-10898	-0-	23377	3	879	9	N	799	639	1			458
06	34020 X	19820	-0-	-14200	-0-	18923	3	897	9	N	815	753	1			520
07	34937 X	19043	-0-	-15894	-0-	18309	3	734	9	N	667	940	1			150
08	22568 X	17877	-0-	-4691	-0-	17877	3			N	-0-					150
09	21840 X	17896	-0-	-3944	-0-	16500	3	1396	9	N	1269	1269	0			150
10	22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT					150

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26939 X	18649	-0-	-8290	-0-	18604	3	45	9	N	41	617	1			2666
06	23340 X	15576	-0-	-7764	-0-	15576	3			N	-0-	915	1			1751
07	24118 X	17382	-0-	-6736	-0-	16538	3	844	9	N	767	767	1			-0-
08	21824 X	16233	-0-	-5591	-0-	16233	3			N	-0-					36
09	21120 X	10535	-0-	-10585	-0-	10504	3	31	9	N	28					64
10	18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-					N	NO RPT					64

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25265 X	18304	-0-	-6961	-0-	17509	3	795	9	N	723	513	1			373
06	23250 X	17408	-0-	-5842	-0-	16823	3	585	9	N	532	618	1			287
07	24025 X	17676	-0-	-6349	-0-	16832	3	844	9	N	767	767	1			-0-
08	18383 X	14702	-0-	-3681	-0-	14702	3			N	-0-					82
09	17700 X	8919	-0-	-8781	-0-	8919	3			N	-0-					82
10	18290 X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					82

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98332 X	65601	-0-	-32731	-0-	62680	3	2921	9	N	2655	3409	1			1032
06	86430 X	56825	-0-	-29605	-0-	51729	3	5096	9	N	4633	3999	1			1666
*07	82522 X	65919	-0-	-16603	-0-	60873	3	5046	9	N	4587	4890	1			530
08	68324 X	61733	-0-	-6591	-0-	53767	3	7966	9	N	7242	6221	0	1444	1	530
09	66120 X	47559	-0-	-18561	-0-	38091	3	9468	9	N	8607	8607	0			107
10	65596 X	NO RPT	-0-	-65596	-0-					N	NO RPT					107

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

05	59923 X	38921	-0-	-21002	-0-	34488	3	4433	9	N	4030	3535	1			2155
06	45540 X	41730	-0-	-3810	-0-	37837	3	3893	9	N	3539	4331	1			1363
07	42036 X	38531	-0-	-3505	-0-	34503	3	4028	9	N	3662	3950	1			479
08	31961 X	31457	-0-	-504	-0-	27600	3	3857	9	N	3506	2918	0	937	1	130
09	30930 X	26811	-0-	-4119	-0-	21981	3	4830	9	N	4391	4391	0			130
10	31961 X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					130

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

05	28489 X	15274	-0-	-13215	-0-	15135	3	139	9	N	126	232	1			230
06	33097 X	33097	-0-	-0-	-0-	32955	3	142	9	N	129	198	1			161
07	31620 X	28361	-0-	-3259	-0-	28285	3	76	9	N	69					230
08	31620 X	23164	-0-	-8456	-0-	23087	3	77	9	N	70					293
09	33090 X	20362	-0-	-12728	-0-	20289	3	73	9	N	66	179	1			180
10	34193 X	NO RPT	-0-	-34193	-0-					N	NO RPT					180

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

05	100006 X	60216	-0-	-39790	-0-	53675	3	6541	9	N	5946	5889	1			3171
06	77010 X	38859	-0-	-38151	-0-	34442	3	4417	9	N	4015	5731	1			1455
07	79577 X	45369	-0-	-34208	-0-	40796	3	4573	9	N	4157	3962	1			378
08	76942 X	27788	-0-	-49154	-0-	26027	3	1761	9	N	1601	1820	1			159
09	60390 X	26798	-0-	-33592	-0-	23448	3	3350	9	N	3045	3045	0			159
10	60202 X	NO RPT	-0-	-60202	-0-					N	NO RPT					159

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

05	505874 X	91068	-0-	-414806	-0-	84132	3	6936	9	N	6305	6228	1			3295
06	127500 X	74326	-0-	-53174	-0-	69138	3	5188	9	N	4716	6543	1			1468
07	131750 X	71941	-0-	-59809	-0-	64628	3	1744	4	N	5063	5156	1			312
						5569	9									
08	131750 X	60687	-0-	-71063	-0-	59182	3	376	4	N	1026	913	1			425
						1129	9									
09	101310 X	61744	-0-	-39566	-0-	56615	3	5129	9	N	4663	4660	0	196	1	232
10	91078 X	NO RPT	-0-	-91078	-0-					N	NO RPT					232

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

05	1580041 X	39255	-0-	-1540786	-0-	37824	3	1431	9	N	1301	1436	1			973
06	45900 X	40458	-0-	-5442	-0-	38982	3	1476	9	N	1342	1481	1			834
07	47399 X	13749	-0-	-33650	-0-	12637	3	1112	9	N	1011	1145	1			391
08	45322 X	13956	-0-	-31366	-0-	12512	3	1444	9	N	1313	1038	0	585	1	198
09	40920 X	6508	-0-	-34412	-0-	6508	3			N	-0-					198
10	41819 X	NO RPT	-0-	-41819	-0-					N	NO RPT					198

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128247	X	24440	-0-	-103807	-0-	23128	3	1312	9	N	1193	1316	1			929
06	34080	X	22603	-0-	-11477	-0-	20878	3	1725	9	N	1568	1741	1			756
07	33511	X	20318	-0-	-13193	-0-	18525	3	21	4	N	1611	1461	1			502
							1772	9									
08	29047	X	19747	-0-	-9300	-0-	17416	3	8	4	N	2112	1560	0	761	1	297
							2323	9									
09	24630	X	21401	-0-	-3229	-0-	19486	3	1915	9	N	1741	1741	0			297
10	24428	X	NO RPT	-0-	-24428	-0-					N	NO RPT					297

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84661	X	13625	-0-	-71036	-0-	11547	3	2078	9	N	1889	1149	1			1022
06	17340	X	12664	-0-	-4676	-0-	11374	3	1290	9	N	1173	1701	1			494
07	17918	X	9705	-0-	-8213	-0-	9705	3			N	-0-					18
08	14911	X	8487	-0-	-6424	-0-	8487	3			N	-0-					18
09	13200	X	9272	-0-	-3928	-0-	9176	3	96	9	N	87					105
10	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					105

THREE RIVERS WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383790	X	20902	-0-	-362888	-0-	20596	3	306	9	Y	278	488	1			533
06	51060	X	-0-	-0-	-51060	-0-					Y	-0-	166	1			367
07	43803	X	-0-	-0-	-43803	-0-					Y	-0-					367
08	35123	X	-0-	-0-	-35123	-0-					Y	-0-					-0-
09	28440	X	-0-	-0-	-28440	-0-					Y	-0-					-0-
10	20894	X	NO RPT	-0-	-20894	-0-					Y	NO RPT					-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	143437	X	28313	-0-	-115124	-0-	27349	3	964	9	N	876	648	1			650
06	36600	X	24890	-0-	-11710	-0-	24394	3	496	9	N	451	604	1			497
07	35154	X	24452	-0-	-10702	-0-	23499	3	953	9	N	866	955	1			271
08	33914	X	21228	-0-	-12686	-0-	21228	3			N	-0-	179	1			92
09	30390	X	10266	-0-	-20124	-0-	9176	3	1090	9	N	991	991	0			92
10	28303	X	NO RPT	-0-	-28303	-0-					N	NO RPT					92

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	117769	X	36007	-0-	-81762	-0-	32807	3	3200	9	N	2909	2726	1			1382
06	32295	X	32295	-0-	-0-	-0-	29879	3	2416	9	N	2196	2559	1			1019
07	46035	X	31782	-0-	-14253	-0-	27909	3	589	4	N	2985	2298	1			688
							3284	9									
08	41881	X	27702	-0-	-14179	-0-	24504	3	139	4	N	2781	2223	0	529	1	717
							3059	9									
09	34860	X	27470	-0-	-7390	-0-	25255	3	2215	9	N	2014	2014	0			717
10	36022	X	NO RPT	-0-	-36022	-0-					N	NO RPT					717

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	271795	X	7988	-0-	-263807	-0-	7988	3			N	-0-					-0-
06	128490	X	2570	-0-	-125920	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
07	16802	X	2832	-0-	-13970	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	1088	-0-	-6910	-0-	998	3	90	4	N	-0-					14
09	7740	X	4324	-0-	-3416	-0-	4282	3	40	4	N	2					16
							2	9									
10	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					16

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	89156 X	12299	-0-	-76857	-0-	11881	3	418	9	N	380	330	1			655
06	86280 X	8918	-0-	-77362	-0-	8562	3	356	9	N	324	479	1			500
07	17298 X	11953	-0-	-5345	-0-	11517	3	436	9	N	396	375	1			399
08	15004 X	9058	-0-	-5946	-0-	8693	3	365	9	N	332	382	1			349
09	13950 X	4118	-0-	-9832	-0-	3909	3	209	9	N	190	187	1			352
10	12307 X	NO RPT	-0-	-12307	-0-					N	NO RPT					352

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

05	118947 X	60464	-0-	-58483	-0-	57433	3	3031	9	N	2755	2017	1			1520
06	115110 X	43355	-0-	-71755	-0-	42431	3	924	9	N	840	1956	1			404
*07	111507 X	59504	-0-	-52003	-0-	59504	3			N	-0-					5
08	85002 X	52650	-0-	-32352	-0-	52650	3			N	-0-					5
09	72240 X	NO RPT	-0-	-72240	-0-					N	NO RPT					5
10	60450 X	NO RPT	-0-	-60450	-0-					N	NO RPT					5

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

05	89497 X	43709	-0-	-45788	-0-	38146	3	5563	9	N	5057	3008	1			2272
06	86610 X	35947	-0-	-50663	-0-	33191	3	2756	9	N	2505	3974	1			803
07	35847 X	35847	-0-	-0-	-0-	31899	3	3948	9	N	3589	3589	1			-0-
08	48329 X	27619	-0-	-20710	-0-	27619	3			N	-0-					81
09	42300 X	NO RPT	-0-	-42300	-0-					N	NO RPT					81
10	43710 X	NO RPT	-0-	-43710	-0-					N	NO RPT					81

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

05	130975 X	49698	-0-	-81277	-0-	45785	3	3913	9	N	3557	3143	1			2147
06	126750 X	52476	-0-	-74274	-0-	48109	3	4367	9	N	3970	4611	1			1506
07	45886 X	45886	-0-	-0-	-0-	41847	3	4039	9	N	3672	4021	1			450
08	70773 X	38585	-0-	-32188	-0-	34634	3	3951	9	N	3592	2949	0	965	1	128
09	61050 X	NO RPT	-0-	-61050	-0-					N	NO RPT					128
10	54219 X	NO RPT	-0-	-54219	-0-					N	NO RPT					128

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

05	111972 X	64544	-0-	-47428	-0-	59165	3	5379	9	N	4890	4917	1			2557
06	108360 X	59387	-0-	-48973	-0-	54744	3	4643	9	N	4221	5142	1			1636
07	111972 X	54790	-0-	-57182	-0-	49988	3	4802	9	N	4365	4498	1			647
08	89652 X	47822	-0-	-41830	-0-	42954	3	4868	9	N	4425	3746	0	1111	1	215
09	75240 X	NO RPT	-0-	-75240	-0-					N	NO RPT					215
10	64542 X	NO RPT	-0-	-64542	-0-					N	NO RPT					215

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

05	81809 X	15466	-0-	-66343	-0-	15466	3			N	-0-					144
06	79170 X	15089	-0-	-64081	-0-	14198	3	891	9	N	810	686	1			268
07	81809 X	15141	-0-	-66668	-0-	15135	3	6	9	N	5					34
08	24738 X	9629	-0-	-15109	-0-	9605	3	24	9	N	22					56
09	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					N	NO RPT					56
10	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					56

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153481 X	68604	-0-	-84877	-0-	63152	3	5452	9	N	4956	4413	1			3048
06	148530 X	66513	-0-	-82017	-0-	62204	3	4309	9	N	3917	5170	1			1795
07	153481 X	60426	-0-	-93055	-0-	55265	3	744	4	N	4015	4069	1			741
						4417	9									
08	73966 X	52041	-0-	-21925	-0-	47652	3	133	4	N	3869	2891	0	1239	1	480
						4256	9									
09	67530 X	NO RPT	-0-	-67530	-0-					N	NO RPT					480
10	68727 X	NO RPT	-0-	-68727	-0-					N	NO RPT					480

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

05	93961 X	55015	-0-	-38946	-0-	49078	3	5937	9	N	5397	5055	1			3474
06	90930 X	66456	-0-	-24474	-0-	59841	3	6615	9	N	6014	7332	1			2156
*07	93961 X	56702	-0-	-37259	-0-	51389	3	5313	9	N	4830	4945	1			667
08	70742 X	50645	-0-	-20097	-0-	45081	3	5564	9	N	5058	4230	0	1338	1	157
09	66450 X	NO RPT	-0-	-66450	-0-					N	NO RPT					157
10	68665 X	NO RPT	-0-	-68665	-0-					N	NO RPT					157

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

05	155899 X	18627	-0-	-137272	-0-	17858	3	769	9	N	699	707	1			581
06	150870 X	27596	-0-	-123274	-0-	26955	3	641	9	N	583	794	1			370
07	155899 X	26766	-0-	-129133	-0-	26087	3	679	9	N	617	363	1			624
*08	23337 X	23337	-0-	-0-	-0-	22725	3	612	9	N	556	778	1			293
09	27600 X	NO RPT	-0-	-27600	-0-					N	NO RPT					293
10	28520 X	NO RPT	-0-	-28520	-0-					N	NO RPT					293

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

05	100316 X	16039	-0-	-84277	-0-	15997	3	42	9	N	38	115	1			334
06	97080 X	16468	-0-	-80612	-0-	15681	3	787	9	N	715	506	1			543
07	100316 X	16990	-0-	-83326	-0-	16296	3	694	9	N	631	631	1			-0-
*08	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	3			N	-0-					112
09	19020 X	NO RPT	-0-	-19020	-0-					N	NO RPT					112
10	17019 X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					112

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

05	104067 X	47227	-0-	-56840	-0-	42608	3	4619	9	N	4199	2505	1			1969
06	100710 X	38376	-0-	-62334	-0-	36300	3	2076	9	N	1887	3141	1			715
07	104067 X	33428	-0-	-70639	-0-	33243	3	185	9	N	168					170
*08	29369 X	29369	-0-	-0-	-0-	29363	3	6	9	N	5					175
09	46920 X	NO RPT	-0-	-46920	-0-					N	NO RPT					175
10	47213 X	NO RPT	-0-	-47213	-0-					N	NO RPT					175

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

05	147684 X	43639	-0-	-104045	-0-	37108	3	6531	9	N	5937	3637	1			2445
06	142920 X	76126	-0-	-66794	-0-	71932	3	4194	9	N	3813	5177	1			1081
07	147684 X	75505	-0-	-72179	-0-	72042	3	3463	9	N	3148	3148	1			-0-
*08	68165 X	68165	-0-	-0-	-0-	68165	3			N	-0-					72
09	107010 X	NO RPT	-0-	-107010	-0-					N	NO RPT					72
10	78678 X	NO RPT	-0-	-78678	-0-					N	NO RPT					72

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	60618	-0-	60618	60618	54330	3	1616	4	N	4247	3568	1			679
						4672	9									
07	T. A.	125470	-0-	125470	186088	114888	3	156	4	N	9478	9287	1			191
						10426	9									
08	T. A.	118121	-0-	118121	304209	113569	3	4552	9	N	4138	4264	1			65
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	304209					N	NO RPT					65
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	304209					N	NO RPT					65

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	101819	-0-	101819	101819	90976	3	10843	9	N	9857	8093	1			1764
07	174284 X	72465	-0-	-101819	-0-	62871	3	9594	9	N	8722	8628	1			553
08	113770 X	44349	-0-	-69421	-0-	36107	3	4693	4	N	3226	3609	1			170
						3549	9									
09	110100 X	NO RPT	-0-	-110100	-0-					N	NO RPT					170
10	113770 X	NO RPT	-0-	-113770	-0-					N	NO RPT					170

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	91307	-0-	91307	91307	81131	3	10176	9	N	9251	7578	1			1673
07	155736 X	64429	-0-	-91307	-0-	54629	3	9800	9	N	8909	8794	1			575
08	40920 X	26592	-0-	-14328	-0-	22791	3	3801	9	N	3455	3828	1			202
09	39600 X	NO RPT	-0-	-39600	-0-					N	NO RPT					202
10	40920 X	NO RPT	-0-	-40920	-0-					N	NO RPT					202

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

05	109827 X	87949	-0-	-21878	-0-	67958	3	5029	4	N	13602	7881	1			5721
						14962	9									
06	78432 X	78432	-0-	-0-	-0-	72755	3	5677	9	N	5161	9241	1			1641
*07	112921 X	112921	-0-	-0-	-0-	103503	3	9418	9	N	8562	10203	1			-0-
08	43648 X	-0-	-0-	-43648	-0-					N	-0-					-0-
09	42240 X	NO RPT	-0-	-42240	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	155124 X	108652	-0-	-46472	-0-	103835	3	4817	9	N	4379	3278	1			1101
08	155124 X	144536	-0-	-10588	-0-	135774	3	8762	9	N	7965	7734	1			1332
09	150120 X	111813	-0-	-38307	-0-	103490	3	8323	9	N	7566	7734	1			1164
10	155124 X	NO RPT	-0-	-155124	-0-					N	NO RPT					1164

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	100610	-0-	100610	100610	87108	3	466	4	N	11851	10563	1			1288
						13036	9									
07	227700 X	127090	-0-	-100610	-0-	113613	3	13477	9	N	12252	12257	1			230
08	159495 X	119840	-0-	-39655	-0-	104372	3	15468	9	N	14062	14063	1			229
09	154350 X	116029	-0-	-38321	-0-	100486	3	15543	9	N	14130	14063	1			296
10	159495 X	NO RPT	-0-	-159495	-0-					N	NO RPT					296

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	93803	-0-	93803	93803	87280	3	113	4	N	5827	4742	1			1085
						6410	9									
07	228451 X	134648	-0-	-93803	-0-	121870	3	12778	9	N	11616	11582	1			171
08	164455 X	133541	-0-	-30914	-0-	117614	3	15927	9	N	14479	14479	1			171
09	159150 X	130202	-0-	-28948	-0-	112173	3	18029	9	N	16390	14479	1			2082
10	164455 X	NO RPT	-0-	-164455	-0-					N	NO RPT					2082

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

*06	130092 X	130092	-0-	-0-	-0-	109533	3	4907	4	N	14229	12520	1			1709
						15652	9									
07	118420 X	96926	-0-	-21494	-0-	86706	3	10220	9	N	9291	7768	1			3232
08	118420 X	NO RPT	-0-	-118420	-0-					N	NO RPT					3232
09	114600 X	NO RPT	-0-	-114600	-0-					N	NO RPT					3232
10	118420 X	NO RPT	-0-	-118420	-0-					N	NO RPT					3232

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

05	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					239
06	8460 X	6338	-0-	-2122	-0-	6338	3			N	-0-					239
07	7843 X	5422	-0-	-2421	-0-	5422	3			N	-0-					239
08	6696 X	4750	-0-	-1946	-0-	4750	3			N	-0-					239
09	6420 X	3532	-0-	-2888	-0-	3532	3			N	-0-					239
10	6541 X	3459	-0-	-3082	-0-	3459	3			N	-0-					239

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

06	0	66793	-0-	66793	66793	27651	3	25682	4	N	12236	10249	1			1987
						13460	9									
*07	152237 X	85444	-0-	-66793	-0-	66702	3	18742	9	N	17038	14860	1			4165
08	93093 X	84955	-0-	-8138	-0-	64027	3	20928	9	N	19025	14977	1			8213
09	90090 X	60782	-0-	-29308	-0-	53342	3	7440	9	N	6764	14977	1			-0-
10	93093 X	17057	-0-	-76036	-0-	12584	3	4473	9	N	4066	4066	1			-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

05	5843 R	5843	-0-	-0-	-0-	214	1	5574	2	N	50	179	2			72
						55	9									
06	5640 #	5124	-0-	-516	-0-	207	1	4864	2	N	48					120
						53	9									
07	6369 R	6369	-0-	-0-	-0-	260	1	6081	2	N	25					145
						28	9									
*08	6077 R	6077	-0-	-0-	-0-	210	1	5817	2	N	45					190
						50	9									
09	6428 R	6428	-0-	-0-	-0-	213	1	6141	2	N	67					257
						74	9									
10	6355 #	6189	-0-	-166	-0-	238	1	5921	2	N	27	177	2			107
						30	9									

SWAN LAKE (5900) 87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SEALE, SAM D. III WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1147 N	499	-0-	-648	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	1140 N	400	-0-	-740	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	744 N	530	-0-	-214	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	390 N	299	-0-	-91	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	527 N	78	-0-	-449	-0-	78	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 N	479	-0-	-513	-0-	246	2	233	9	Y	212	231	1			34
06	960 N	519	-0-	-441	-0-	208	2	311	9	Y	283	228	1			89
07	682 N	409	-0-	-273	-0-	256	2	153	9	Y	139	211	1			17
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	257	2	175	9	Y	159	156	1			20
*09	510 N	344	-0-	-166	-0-	149	2	195	9	Y	177	133	1			64
10	403 N	110	-0-	-293	-0-	38	2	72	9	Y	65	85	1			44

SWAN LAKE (7850) 87479 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 46 RRCID -> 257925 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	564	-0-	-676	-0-	562	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	1200	N	267	-0-	-933	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24952	X	24952	-0-	-0-	-0-	288	1	24389	2	N	250	180	1			155
							275	9									
06	23009	X	23009	-0-	-0-	-0-	209	1	22702	2	N	89	179	1			65
							98	9									
07	21545	X	19380	-0-	-2165	-0-	241	1	18568	2	N	519	366	1			218
							571	9									
08	24955	X	19642	-0-	-5313	-0-	293	1	19067	2	N	256	176	1			298
							282	9									
09	24150	X	16122	-0-	-8028	-0-	70	1	15710	2	N	311	344	1			265
							342	9									
10	24955	X	10167	-0-	-14788	-0-	10136	2	31	9	N	28	181	1			112

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	2423	3	26	9	N	24					171
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2703	3	12	9	N	11					182
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2709	3	17	9	N	15	172	1			25
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2549	3	4	9	N	4					29
09	2730	X	2539	-0-	-191	-0-	2532	3	7	9	N	6					35
*10	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2898	3	8	9	N	7					42

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	3038	X	803	-0-	-2235	-0-	52	1	751	3	N	-0-					154
06	2940	X	292	-0-	-2648	-0-	29	1	263	3	N	-0-					154
07	3038	X	283	-0-	-2755	-0-	25	1	258	3	N	-0-					154
08	961	X	215	-0-	-746	-0-	20	1	150	3	N	41					195
							45	9									
09	810	X	321	-0-	-489	-0-	36	1	267	3	N	16	172	1			39
							18	9									
10	806	X	174	-0-	-632	-0-	21	1	153	3	N	-0-					39

SWEET HOME (EDWARDS) //CONT.// 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4482	-0-	-1563	-0-	283 145	1 9	4054	3	N	132	182	1			169
06	5850	X	3657	-0-	-2193	-0-	347 131	1 9	3179	3	N	119	177	1			111
07	5425	X	4296	-0-	-1129	-0-	365 185	1 9	3746	3	N	168	177	1			102
08	5425	X	3853	-0-	-1572	-0-	431 160	1 9	3262	3	N	145	177	1			70
09	4770	X	3440	-0-	-1330	-0-	391 139	1 9	2910	3	N	126					196
10	4495	X	3666	-0-	-829	-0-	426 143	1 9	3097	3	N	130	174	1			152

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28770					N	-0-					14
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28770					N	NO RPT					14
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28770					N	NO RPT					14

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
STARKEY WELL #: 1 RRCID -> 243784 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4245 - 4265

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SWEET HOME (WILCOX UP) 87587 700 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
FITCH GU WELL #: 1 RRCID -> 264267 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10152 - 10176

05	217	#	67	-0-	-150	-0-	61	2	6	9	N	5					125
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					125
07	26	R	26	-0-	-0-	-0-	20	2	6	9	N	5					130
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					132
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SWICKHEIMER (UPPER WILCOX) 87747 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SWICKHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 179499 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 16570 PERF.14358 - 15114

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	227	-0-	-523	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945 #	2399	-0-	-546	-0-	2388	2	11	9	N	10					87
06	2550 #	2513	-0-	-37	-0-	2507	2	6	9	N	5					92
07	2573 #	1403	-0-	-1170	-0-	1397	2	6	9	N	5					97
08	2387 #	2355	-0-	-32	-0-	2346	2	9	9	N	8					105
09	2520 #	1762	-0-	-758	-0-	1752	2	10	9	N	9					114
10	2604 #	2116	-0-	-488	-0-	2108	2	8	9	N	7					121

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

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

05	403 X	387	-0-	-16	-0-	32	1	355	2	N	-0-					-0-
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	42	1	475	2	N	-0-					-0-
07	550 X	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	2	N	-0-					-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	2	N	-0-					-0-
*09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	477	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

05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					160
06	150 N	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					160
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					160
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					160
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					160
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					160

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

05	32737 R	32737	-0-	-0-	-0-	32172	2	565	9	N	514	565	1			108
06	29281 R	29281	-0-	-0-	-0-	28852	2	429	9	N	390	359	1			139
07	34503 #	27648	-0-	-6855	-0-	27289	2	359	9	N	326	356	1			109
08	34503 #	25055	-0-	-9448	-0-	24787	2	268	9	N	244	174	1			179
09	33390 #	22803	-0-	-10587	-0-	22550	2	253	9	N	230	347	1			62
10	32736 #	21733	-0-	-11003	-0-	21528	2	205	9	N	186	192	1			56

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

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-

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

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

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-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

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	2108 X	1905	-0-	-203 B	-0-	925	1	956	2	N	22	168	1		16
						24	9								
06	1890 X	1694	-0-	-196 B	-0-	927	1	767	2	N	-0-				16
07	1860 X	1631	-0-	-229 B	-0-	953	1	678	2	N	-0-				16
08	1891 X	1483	-0-	-408 B	-0-	948	1	535	2	N	-0-				16
09	1830 X	1194	-0-	-636 B	-0-	912	1	282	2	N	-0-				16
10	1891 X	1322	-0-	-569 B	-0-	912	1	410	2	N	-0-				16

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-

TEJAS (FRIO 5000) //CONT.// 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	1178 X	507	-0-	-671 B	-0-	241	1	198	2	N	62					358
						68	9									
06	870 X	552	-0-	-318 B	-0-	387	1	110	2	N	50	168	1			240
						55	9									
07	651 X	522	-0-	-129 B	-0-	385	1	83	2	N	49					289
						54	9									
08	589 X	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	47					336
09	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	41					377
10	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	47	178	1			246

MARACHE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254186 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5218 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116 X	1090	-0-	-26 B	-0-	692	1	246	2	N	138					180
						152	9									
06	1080 X	877	-0-	-203 B	-0-	552	1	157	2	N	153	168	1			165
						168	9									
07	1116 X	870	-0-	-246 B	-0-	583	1	126	2	N	146	163	1			148
						161	9									
08	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	146	168	1			126
09	1050 X	-0-	-0-	-1050 B	-0-					N	149	168	1			107
10	1085 X	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	127	154	1			80

TEJAS (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

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

TELARANA (FRIO 4400) 88716 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
SCHMIDT WELL #: 3 RRCID -> 174451 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4480 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	90	X	4	-0-	-86	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	124	X	-0-	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

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

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	330	N	241	-0-	-89	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	465	N	189	-0-	-276	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

05	186 N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WELL #: 1F RRCID -> 221600 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3560 - 3570

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1		N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

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

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA, -A- WELL #: 5 RRCID -> 004307 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3931 - 3936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

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	2449 #	1869	-0-	-580	-0-	1869	2			N	-0-					16
06	2220 #	2139	-0-	-81	-0-	2139	2			N	-0-					16
07	2705 R	2705	-0-	-0-	-0-	2701	2	4	9	N	4					20
08	2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	2707	2	7	9	N	6					26
09	3036 R	3036	-0-	-0-	-0-	3032	2	4	9	N	4					30
*10	2756 R	2756	-0-	-0-	-0-	2753	2	3	9	N	3					33

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
AMPAK OIL COMPANY 020463
WERLAND WELL #: 1 RRCID -> 132581 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5182 - 5186

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

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) //CONT.// 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 1/4/2012

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

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

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4371 X	1323	-0-	-3048	-0-	1257 2	66 9	N	60			72
06	4230 X	2914	-0-	-1316	-0-	2874 2	40 9	N	36			108
07	4371 X	2013	-0-	-2358	-0-	2000 2	13 9	N	12			120
08	3007 X	2083	-0-	-924	-0-	2070 2	13 9	N	12			132
09	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	2875 2	13 9	N	12			144
10	3007 X	2380	-0-	-627	-0-	2346 2	34 9	N	31	167 1		8

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	-0-	448	448	20	1	428	3	N	-0-					-0-
06	0	23718	-0-	23718	24166	707	1	22892	3	N	108					108
						119	9									
07	0	24438	-0-	24438	48604	930	1	23374	3	N	122					230
						134	9									
08	72546	23942	-0-	-48604	-0-	930	1	22904	3	N	98	174	1			154
						108	9									
*09	25950	21075	-0-	-4875	-0-	900	1	20064	3	N	101					255
						111	9									
10	26815	21728	-0-	-5087	-0-	936	1	20668	3	N	113	153	1			215
						124	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	10044 #	8656	-0-	-1388	-0-	465	1	8191	2	N	-0-			106
06	8862 R	8862	-0-	-0-	-0-	450	1	8411	2	N	1			107
						1	9							
07	9681 R	9681	-0-	-0-	-0-	465	1	9216	2	N	-0-			107
08	4744 R	4744	-0-	-0-	-0-	465	1	4279	2	N	-0-			107
09	12000	7020	-0-	-4980	-0-	450	1	6570	2	N	-0-			107
10	9672 #	6771	-0-	-2901	-0-	465	1	6306	2	N	-0-			107

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	3038 X	1128	-0-	-1910 B	-0-	90	1	1038	3	N	-0-			33
06	2940 X	2747	-0-	-193 B	-0-	212	1	2535	3	N	-0-			33
07	4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	236	1	3810	3	N	-0-			33
08	2573 X	2527	-0-	-46 B	-0-	177	1	2350	3	N	-0-			33
09	2760 X	1209	-0-	-1551 B	-0-	90	1	1119	3	N	-0-			33
10	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-0-					N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

05	3596 X	3403	-0-	-193 B	-0-	272	1	3131	3	N	-0-			4
06	3420 X	547	-0-	-2873 B	-0-	42	1	505	3	N	-0-			4
07	3348 X	3121	-0-	-227 B	-0-	182	1	2939	3	N	-0-			4
08	3410 X	3366	-0-	-44 B	-0-	235	1	3131	3	N	-0-			4
09	3300 X	3272	-0-	-28 B	-0-	242	1	3030	3	N	-0-			4
*10	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	457	1	2966	3	N	-0-			4

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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	3100 N	16608	-0-	13508	13508	16608	2			N	-0-			-0-
06	3000 N	2560	-0-	-440	13068	2560	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	11759	-0-	8659	21727	11759	2			N	-0-			-0-
08	30078 X	8351	-0-	-21727	-0-	8351	2			N	-0-			-0-
09	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-			-0-
*10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045 X	5666	-0-	-379	-0-	606	1	5060	2	N	-0-					-0-
06	5850 X	5383	-0-	-467	-0-	585	1	4798	2	N	-0-					-0-
07	6045 X	5900	-0-	-145	-0-	624	1	5276	2	N	-0-					-0-
08	5580 X	5529	-0-	-51	-0-	600	1	4929	2	N	-0-					-0-
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	587	1	4909	2	N	-0-					-0-
*10	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	540	1	5096	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	3131 X	2654	-0-	-477	-0-	284	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	2561	-0-	-379	-0-	278	1	2283	2	N	-0-					-0-
07	2945 X	2545	-0-	-400	-0-	269	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2486	-0-	-459	-0-	270	1	2216	2	N	-0-					-0-
09	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	283	1	2373	2	N	-0-					-0-
*10	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	246	1	2320	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
HUNT OIL COMPANY 416330
KESELING A-64 WELL #: 1 RRCID -> 221413 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13989 PERF.12031 - 13756

*03	3999 X	1451	-0-	-2548	-0-	416	1	925	2	N	100	162	1	3	8	62
						110	9									
*04	3690 X	1109	-0-	-2581	-0-	339	1	760	2	N	9					71
						10	9									
*05	2604 X	1100	-0-	-1504	-0-	337	1	763	2	N	-0-					71
*06	1410 X	1013	-0-	-397	-0-	365	1	648	2	N	-0-					71
*07	1457 X	863	-0-	-594	-0-	271	1	584	2	N	7	7	8			71
						8	9									
*08	1457 X	4	-0-	-1453	-0-	4	2			N	-0-	71	1			-0-
*09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 237761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10908 - 12042

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12	1			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2012

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	308	1	6300	3	Y	26					226
							29	9									
06	5040	X	2021	-0-	-3019	-0-	133	1	1881	3	Y	6	180	1			52
							7	9									
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	442	1	5965	3	Y	28					80
							31	9									
08	6603	X	6152	-0-	-451	-0-	635	1	5486	3	Y	28	52	1	1	8	55
							31	9									
09	6390	X	5385	-0-	-1005	-0-	638	1	4692	3	Y	50					105
							55	9									
10	6603	X	4706	-0-	-1897	-0-	279	1	4387	3	Y	36					141
							40	9									

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12618 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27295	-0-	24195	24195	1268	1	25965	3	Y	56					56
							62	9									
06	3000	N	9482	-0-	6482	30677	625	1	8838	3	Y	17					73
							19	9									
07	3100	N	15134	-0-	12034	42711	1041	1	14046	3	Y	43					116
							47	9									
*08	37417		5766	-0-	-31651	11060	598	1	5162	3	Y	5	89	1			32
							6	9									
*09	26400	#	8903	-0-	-17497	-0-	1064	1	7827	3	Y	11					43
							12	9									
*10	27280	#	2767	-0-	-24513	-0-	165	1	2600	3	Y	2					45
							2	9									

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15631	X	15631	-0-	-0-	-0-	728	1	14903	3	Y	-0-					1
06	14040	X	143	-0-	-13897	-0-	9	1	134	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	1136	1	15330	3	Y	-0-					-0-
08	15624	X	7125	-0-	-8499	-0-	740	1	6385	3	Y	-0-					-0-
09	15120	X	49	-0-	-15071	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	16461	X	9658	-0-	-6803	-0-	577	1	9081	3	Y	-0-					-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) //CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	2138	-0-	-1427	-0-	98	1	2017	3	Y	21					21
							23	9									
06	3240	X	1072	-0-	-2168	-0-	71	1	1001	3	Y	-0-					21
07	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	231	1	3121	3	Y	-0-					21
*08	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	515	1	4447	3	Y	-0-	18	1			3
*09	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	538	1	3957	3	Y	-0-					3
*10	3348	X	1950	-0-	-1398	-0-	117	1	1833	3	Y	-0-					3

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	434	X	329	-0-	-105 B	-4922	301	2	28	9	N	25					89
06	1020	X	-0-	-0-	-1020 B	-4922					N	-0-					89
07	1054	X	321	-0-	-733 B	-4922	245	2	76	9	N	69					158
08	1054	X	202	-0-	-852 B	-4922	201	2	1	9	N	1					159
09	390	X	413	-0-	23 B	-4899	403	2	10	9	N	9					168
*10	341	X	229	-0-	-112 B	-4899	228	2	1	9	N	1					169

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	31	X	-0-	-0-	-31 B	-920					N	12					44
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-920					N	-0-					44
07	217	X	-0-	-0-	-217 B	-920					N	-0-					44
08	217	X	-0-	-0-	-217 B	-920					N	-0-					44
09	210	X	-0-	-0-	-210 B	-920					N	-0-					44
*10	0	X	38	-0-	38 B	-882	38	2			N	-0-					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	155	X	72	-0-	-83 B	-0-	72	2			N	-0-					103
06	150	X	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					103
07	155	X	44	-0-	-111 B	-0-	44	2			N	-0-					103
08	62	X	4	-0-	-58 B	-0-	4	2			N	-0-					103
09	185	X	185	-0-	-0- B	-0-	95	2	90	9	N	82	185	1			-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					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	1550	X	1205	-0-	-345 B	-0-	40	1	1165	2	N	-0-					48
06	1500	X	-0-	-0-	-1500 B	-0-					N	-0-					48
07	1457	X	99	-0-	-1358 B	-0-	14	1	85	2	N	-0-					48
08	8338	X	8338	-0-	-0- B	-0-	363	1	7975	2	N	-0-					48
09	11361	X	11361	-0-	-0- B	-0-	389	1	10840	2	N	120	168	1			-0-
							132	9									
10	1209	X	388	-0-	-821 B	-0-	324	2	64	9	N	58					58

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6798 X	6798	-0-	-0- B	-0-	1190	1	5484	2	N	113					205
						124	9									
06	6420 X	-0-	-0-	-6420 B	-0-					N	-0-					205
07	6820 X	422	-0-	-6398 B	-0-	331	1	34	2	N	52	178	1			79
						57	9									
08	6820 X	3097	-0-	-3723 B	-0-	1190	1	1865	2	N	38					117
						42	9									
09	6600 X	3060	-0-	-3540 B	-0-	1152	1	1798	2	N	100	176	1			41
						110	9									
10	6789 X	5902	-0-	-887 B	-0-	1190	1	4699	2	N	12					53
						13	9									

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

05	31 N	26	-0-	-5	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 4800) //CONT.// 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	1			N	-0-					30
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					30
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			N	-0-					30
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	1			N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	1	3	9	N	3					108
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					108
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1577	1	4	9	N	4					112
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1395	1	3	9	N	3					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					118
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	5254	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	4078	-0-	-1712	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
07	5983	X	3812	-0-	-2171	-0-	3812	3			N	-0-					-0-
08	5983	X	3396	-0-	-2587	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
09	5280	X	4615	-0-	-665	-0-	4615	3			N	-0-					-0-
10	5239	X	4975	-0-	-264	-0-	4975	3			N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1290	-0-	-973	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	997	-0-	-3743	-0-	997	3			N	-0-					-0-
07	4898	X	922	-0-	-3976	-0-	922	3			N	-0-					-0-
08	4898	X	929	-0-	-3969	-0-	929	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	946	-0-	-2054	-0-	946	3			N	-0-					-0-
*10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	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. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456 X	4779	-0-	-677	-0-	4779	3			N	-0-					-0-
06	5280 X	4771	-0-	-509	-0-	4771	3			N	-0-					-0-
07	5642 X	4505	-0-	-1137	-0-	4505	3			N	-0-					-0-
08	5642 X	4860	-0-	-782	-0-	4860	3			N	-0-					-0-
09	5460 X	981	-0-	-4479	-0-	981	3			N	-0-					-0-
10	4929 X	2645	-0-	-2284	-0-	2645	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093

05	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*10	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

05	10850 X	8061	-0-	-2789	-0-	8061	3			N	-0-					-0-
06	10500 X	6398	-0-	-4102	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
07	9672 X	8730	-0-	-942	-0-	8730	3			N	-0-					-0-
08	8742 X	8377	-0-	-365	-0-	8377	3			N	-0-					-0-
09	8040 X	7901	-0-	-139	-0-	7901	3			N	-0-					-0-
*10	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10403	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

05	10571 X	10344	-0-	-227	-0-	10344	3			N	-0-					-0-
06	10230 X	10031	-0-	-199	-0-	10031	3			N	-0-					-0-
07	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	3			N	-0-					-0-
08	10605 X	10605	-0-	-0-	-0-	10605	3			N	-0-					-0-
09	10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	3			N	-0-					-0-
10	10757 X	9833	-0-	-924	-0-	9833	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	3596 X	2301	-0-	-1295	-0-	2301	3			N	-0-					-0-
06	3390 X	2982	-0-	-408	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
07	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	3083	3			N	-0-					-0-
08	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
09	2970 X	2885	-0-	-85	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
*10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	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	8091 X	7054	-0-	-1037	-0-	7054	3			N	-0-					-0-
06	7830 X	6119	-0-	-1711	-0-	6119	3			N	-0-					-0-
07	8184 X	5010	-0-	-3174	-0-	5010	3			N	-0-					-0-
08	8184 X	6028	-0-	-2156	-0-	6028	3			N	-0-					-0-
09	7920 X	5646	-0-	-2274	-0-	5646	3			N	-0-					-0-
10	7068 X	3680	-0-	-3388	-0-	3680	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

05	3627 X	2919	-0-	-708	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
06	3510 X	2633	-0-	-877	-0-	2633	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	2628	-0-	-596	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	3162 X	2271	-0-	-891	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
09	2880 X	2038	-0-	-842	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
10	2914 X	2517	-0-	-397	-0-	2517	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

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

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

05	9362 X	8191	-0-	-1171	-0-	8191	3			N	-0-					-0-
06	9060 X	8462	-0-	-598	-0-	8462	3			N	-0-					-0-
07	8091 X	7093	-0-	-998	-0-	7093	3			N	-0-					-0-
08	8184 X	7203	-0-	-981	-0-	7203	3			N	-0-					-0-
09	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	3			N	-0-					-0-
10	8742 X	6946	-0-	-1796	-0-	6946	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	2635 X	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
06	3120 X	2750	-0-	-370	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
07	3224 X	2663	-0-	-561	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
08	3224 X	2823	-0-	-401	-0-	2823	3			N	-0-					-0-
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
10	2852 X	2839	-0-	-13	-0-	2839	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

05	8308 X	7948	-0-	-360	-0-	7948	3			N	-0-					-0-
06	7890 X	7732	-0-	-158	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
07	8351 X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	3			N	-0-					-0-
08	8153 X	7449	-0-	-704	-0-	7449	3			N	-0-					-0-
09	8298 X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	3			N	-0-					-0-
10	8339 X	7697	-0-	-642	-0-	7697	3			N	-0-					-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

05	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	7063	3			N	-0-					-0-
06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	3			N	-0-					-0-
07	7161 X	5764	-0-	-1397	-0-	5764	3			N	-0-					-0-
08	7161 X	5848	-0-	-1313	-0-	5848	3			N	-0-					-0-
09	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7515	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

05	4712 X	4573	-0-	-139	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
06	4560 X	4535	-0-	-25	-0-	4535	3			N	-0-					-0-
07	4650 X	4437	-0-	-213	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
08	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
09	4530 X	3579	-0-	-951	-0-	3579	3			N	-0-					-0-
10	4681 X	3443	-0-	-1238	-0-	3443	3			N	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

05	5518 X	4651	-0-	-867	-0-	4651	3			N	-0-			-0-
06	5340 X	4497	-0-	-843	-0-	4497	3			N	-0-			-0-
07	5518 X	4681	-0-	-837	-0-	4681	3			N	-0-			-0-
08	5146 X	4661	-0-	-485	-0-	4661	3			N	-0-			-0-
09	4980 X	4344	-0-	-636	-0-	4344	3			N	-0-			-0-
10	4681 X	4348	-0-	-333	-0-	4348	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	7006 X	6333	-0-	-673	-0-	6333	3			N	-0-			-0-
06	6570 X	5901	-0-	-669	-0-	5901	3			N	-0-			-0-
07	6603 X	5981	-0-	-622	-0-	5981	3			N	-0-			-0-
08	6603 X	5993	-0-	-610	-0-	5993	3			N	-0-			-0-
09	6210 X	5709	-0-	-501	-0-	5709	3			N	-0-			-0-
10	6324 X	5654	-0-	-670	-0-	5654	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	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-			-0-
06	5460 X	4463	-0-	-997	-0-	4463	2			N	-0-			-0-
07	5642 X	5008	-0-	-634	-0-	5008	2			N	-0-			-0-
08	5673 X	5308	-0-	-365	-0-	5308	2			N	-0-			-0-
09	5490 X	5293	-0-	-197	-0-	5293	2			N	-0-			-0-
10	5673 X	5039	-0-	-634	-0-	5039	2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

05	6758 X	5691	-0-	-1067	-0-	208	1	5483	3	N	-0-			-0-
06	6540 X	5509	-0-	-1031	-0-	202	1	5307	3	N	-0-			-0-
07	6510 X	2786	-0-	-3724	-0-	94	1	2692	3	N	-0-			-0-
08	6293 X	5907	-0-	-386	-0-	205	1	5702	3	N	-0-			-0-
09	6030 X	5622	-0-	-408	-0-	198	1	5424	3	N	-0-			-0-
*10	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	205	1	5586	3	N	-0-			-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16957	X	-0-	-0-	-16957 B	-0-					N	-0-					40
06	13050	X	-0-	-0-	-13050 B	-0-					N	-0-					40
07	1209	X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					40
08	1209	X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					N	-0-					40
09	1170	X	-0-	-0-	-1170 B	-0-					N	-0-					40
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					40

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	67021	X	67021	-0-	-0- B	-0-	775	1	66009	2	N	215	148	1			135
							237	9									
06	30480	X	23653	-0-	-6827 B	-0-	350	1	23226	2	N	70	173	1			32
							77	9									
07	39174	X	39174	-0-	-0- B	-0-	500	1	38556	2	N	107					139
							118	9									
08	62540	X	62540	-0-	-0- B	-0-	750	1	61584	2	N	187	176	1			150
							206	9									
09	51600	X	36458	-0-	-15142 B	-0-	725	1	35548	2	N	168	282	1	3	8	33
							185	9									
10	53320	X	36616	-0-	-16704 B	-0-	775	1	35637	2	N	185	1	8			217
							204	9									

TOM LONG (LOWER WILCOX) 90500 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PA PROSPECT LLC 631641
TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224131 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10209 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	INC 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM LONG (LOWER WILCOX) //CONT.// 90500 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PA PROSPECT LLC //CONT.// 631641
TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229494 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10254 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	INC 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUTTLE TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230402 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10230 - 10520

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 265640 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940

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	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 (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	86	163	1			-0-
06	1080	#	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, 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	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	640	1	4902	3	Y	-0-					-0-
06	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	577	1	4910	3	Y	-0-					-0-
07	5208 X	4433	-0-	-775	-0-	488	1	3945	3	Y	-0-					-0-
08	5549 X	4368	-0-	-1181	-0-	528	1	3840	3	Y	-0-					-0-
09	5490 X	4316	-0-	-1174	-0-	546	1	3770	3	Y	-0-					-0-
10	5673 X	5490	-0-	-183	-0-	626	1	4864	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 266109 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6002 - 6008

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

TOM LYNE (REAGAN -C-) 90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE-PVOG WELL #: 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	4	1	29	3	Y	5	2	1			3
						6	9									
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	15	6	1			12
						17	9									
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	20	3	Y	6	10	1			8
						7	9									

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	-0-	-0-	-1085	985					N	-0-					-0-
06	985 N	-0-	-0-	-985	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-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-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

05	DLQ G-10	13267	-0-	13267	49322	13208	2	59	9	N	54					138
06	DLQ G-10	11012	-0-	11012	60334	10951	2	61	9	N	55	171	1			22
07	DLQ G-10	12911	-0-	12911	73245	12815	2	96	9	N	87					109
08	86584	13339	-0-	-73245	-0-	13306	2	33	9	N	30					139
09	11795 R	11795	-0-	-0-	-0-	11749	2	46	9	N	42					181
10	13020	12470	-0-	-550	-0-	12458	2	12	9	N	11	179	1			13

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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
ATINUM OPERATING, INC. 036059
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

05	1276 R	1276	-0-	-0-	-0-	8	1	1190	2	N	-0-					-0-
						78	5									
06	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	8	1	987	2	N	118					118
						84	5	130	9							
07	1363 R	1363	-0-	-0-	-0-	1	1	1256	2	N	85	177	1			26
						12	5	94	9							
08	1333 #	1241	-0-	-92	-0-	2	1	1217	2	N	-0-					26
						22	5									
09	1290 #	1095	-0-	-195	-0-	1	1	1076	2	N	4					30
						14	5	4	9							
*10	1371 R	1371	-0-	-0-	-0-	2	1	1149	2	N	181	175	1			36
						21	5	199	9							

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	1395 #	531	-0-	-864	-0-	56	1	432	3	Y	39	38	1			20
						43	9									
06	1350 #	458	-0-	-892	-0-	44	1	371	3	Y	39	22	1			37
						43	9									
07	682 #	589	-0-	-93	-0-	62	1	499	3	Y	25	38	1			24
						28	9									
08	651 #	406	-0-	-245	-0-	47	1	345	3	Y	13	24	1			13
						14	9									
09	630 #	559	-0-	-71	-0-	63	1	433	3	Y	57	27	1			43
						63	9									
*10	768 R	768	-0-	-0-	-0-	82	1	635	3	Y	46	54	1			35
						51	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	2418 X	1765	-0-	-653	-0-	204	1	1561	3	Y	-0-	9	1		-0-
06	2580 X	2355	-0-	-225	-0-	248	1	2107	3	Y	-0-				-0-
07	2666 X	2374	-0-	-292	-0-	262	1	2112	3	Y	-0-				-0-
08	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	302	1	2192	3	Y	-0-				-0-
09	2370 X	2143	-0-	-227	-0-	271	1	1872	3	Y	-0-				-0-
10	2449 X	1520	-0-	-929	-0-	173	1	1347	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-

LYNE, T.J. WELL #: 20UT RRCID -> 151659 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9352 - 9436

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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	122 173	1 9	936	3	Y	157	140	1			71
06	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	120 150	1 9	1022	3	Y	136	78	1			129
07	1023 N	925	-0-	-98	-0-	87 134	1 9	704	3	Y	122	151	1			100
08	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	135 195	1 9	982	3	Y	177	176	1			101
09	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	119 109	1 9	825	3	Y	99	75	1			125
10	930 N	905	-0-	-25	-0-	86 149	1 9	670	3	Y	135	155	1			105

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	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	622	1	13004	2	Y	108	185	1			74
							119	9									
06	11580	X	38	-0-	-11542	-0-	19	1	16	2	Y	3					77
							3	9									
07	12617	X	5022	-0-	-7595	-0-	181	1	4808	2	Y	30					107
							33	9									
08	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	618	1	14324	2	Y	123	178	1			52
							135	9									
09	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	557	1	11906	2	Y	100					152
							110	9									
*10	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	619	1	12984	2	Y	97	182	1			67
							107	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
06	300	N	2	-0-	-298	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
07	279	N	119	-0-	-160	-0-	4	1	115	2	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	12	1	76	3	Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	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	4378	-0-	-830	-0-	481	1	3687	3	Y	191	177	1			90
							210	9									
06	5040	X	4250	-0-	-790	-0-	432	1	3668	3	Y	136	85	1			141
							150	9									
07	5084	X	4521	-0-	-563	-0-	482	1	3894	3	Y	132	163	1			110
							145	9									
08	INC	G-10	4126	-0-	4126	4126	483	1	3509	3	Y	122	146	1			86
							134	9									
09	INC	G-10	3745	-0-	3745	7871	461	1	3186	3	Y	89	65	1			110
							98	9									
10	INC	G-10	4385	-0-	4385	12256	484	1	3762	3	Y	126	140	1			96
							139	9									

LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

05	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	679	1	5198	3	Y	-0-	13	1			-0-
06	6390	X	5378	-0-	-1012	-0-	564	1	4792	3	Y	20	7	1			13
							22	9									
07	6603	X	5800	-0-	-803	-0-	635	1	5129	3	Y	33	27	1			19
							36	9									
08	6603	X	5057	-0-	-1546	-0-	610	1	4438	3	Y	8	16	1			11
							9	9									
09	5700	X	4238	-0-	-1462	-0-	534	1	3690	3	Y	13	8	1			16
							14	9									
10	5890	X	4916	-0-	-974	-0-	560	1	4356	3	Y	-0-	16	1			-0-

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	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	2	-0-	-268	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	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	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	616	1	4722	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	5490	X	5180	-0-	-310	-0-	545	1	4635	3	Y	-0-					-0-
07	5735	X	5732	-0-	-3	-0-	630	1	5090	3	Y	11	6	1			5
							12	9									
08	5735	X	4972	-0-	-763	-0-	598	1	4344	3	Y	27	20	1			12
							30	9									
09	5550	X	4532	-0-	-1018	-0-	573	1	3959	3	Y	-0-	12	1			-0-
10	5735	X	5218	-0-	-517	-0-	595	1	4623	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25761					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
FIVE-JAB, INC. 271310
KATZFEY WELL #: 1 RRCID -> 229878 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2822 - 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-

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	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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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, CLEMENT WELL #: 34 RRCID -> 268198 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5653 - 5659

05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			-0-
06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/22/2013

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

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

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 9 RRCID -> 244752 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4038 - 4047

05	403 X	41	-0-	-362	-0-	41	1		N	-0-			-0-
06	360 X	28	-0-	-332	-0-	28	1		N	-0-			-0-
07	96 X	10	-0-	-86	-0-	10	1		N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10577 07/09/2013

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

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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

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

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	1			N	-0-				-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	1	1	2	N	-0-				-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	1			N	-0-				-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	1			N	-0-				-0-
09	750	N	114	-0-	-636	-0-	114	1			N	-0-				-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	1			N	-0-				-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	1	2	2	N	-0-				-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	1			N	-0-				-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	1			N	-0-				-0-
09	1560	N	64	-0-	-1496	-0-	64	1			N	-0-				-0-
10	1333	N	-0-	-0-	-1333	-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	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	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (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

05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	1			Y	-0-					-0-
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	1			Y	-0-					-0-
07	558 N	506	-0-	-52	-0-	506	1			Y	-0-					-0-
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	1			Y	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	1			Y	-0-					-0-
10	496 N	44	-0-	-452	-0-	14	1	2	2	Y	-0-					-0-
						28	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

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

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		-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-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	129	1	1	2	N	17	13	0			4
							19	9									
07	217	N	101	-0-	-116	-0-	98	1	3	9	N	3	4	0			3
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-	3	0			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	72	1	1	2	N	-0-					-0-
							14	3									

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	1			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	1			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	1			N	-0-					-0-
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	153	1	2	2	N	-0-					-0-
							29	3									

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

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

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

05	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
06	600 N	532	-0-	-68	-0-	532	1			N	-0-					-0-
07	651 N	563	-0-	-88	-0-	563	1			N	-0-					-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
09	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	1			N	-0-					-0-
10	558 N	340	-0-	-218	-0-	282	1	4	2	N	-0-					-0-
						54	3									

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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

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

CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

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

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

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-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 105 RRCID -> 229790 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4138 - 4154

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-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			N	-0-			-0-
06	450 N	365	-0-	-85	-0-	365	1			N	-0-			-0-
07	527 N	281	-0-	-246	-0-	281	1			N	-0-			-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-			-0-
10	279 N	235	-0-	-44	-0-	196	1	3	2	N	-0-			-0-
						36	3							

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-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

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-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-			N	-0-			-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-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	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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 (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	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	1		N	-0-		-0-
06	690 N	290	-0-	-400	-0-	290	1		N	-0-		-0-
07	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	1		N	-0-		-0-
08	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	1		N	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	1		N	-0-		-0-
*10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	230	1	3 2	N	-0-		-0-
						44	3					

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1			N	-0-					-0-
06	980	X	980	-0-	-0-	-0-	979	1	1	2	N	-0-					-0-
07	651	X	632	-0-	-19	-0-	632	1			N	-0-					-0-
08	1581	X	704	-0-	-877	-0-	704	1			N	-0-					-0-
09	1530	X	570	-0-	-960	-0-	570	1			N	-0-					-0-
10	1581	X	363	-0-	-1218	-0-	302	1	4	2	N	-0-					-0-
							57	3									

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

05	899	X	513	-0-	-386	-0-	513	1			N	-0-					-0-
06	930	X	662	-0-	-268	-0-	661	1	1	2	N	-0-					-0-
07	992	X	700	-0-	-292	-0-	700	1			N	-0-					-0-
08	992	X	768	-0-	-224	-0-	768	1			N	-0-					-0-
09	960	X	674	-0-	-286	-0-	674	1			N	-0-					-0-
10	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

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	-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	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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

05	775 X	-0-	-0-	-775	-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-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 45 RRCID -> 229839 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4834 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	362	-0-	-475	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	810	X	465	-0-	-345	-0-	465	1			N	-0-					-0-
07	620	X	613	-0-	-7	-0-	613	1			N	-0-					-0-
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	1			N	-0-					-0-
10	620	X	507	-0-	-113	-0-	421	1	7	2	N	-0-					-0-
							79	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	652	1			N	-0-					-0-
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	545	1			N	-0-					-0-
07	496	X	439	-0-	-57	-0-	439	1			N	-0-					-0-
08	651	X	436	-0-	-215	-0-	436	1			N	-0-					-0-
09	630	X	490	-0-	-140	-0-	490	1			N	-0-					-0-
*10	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	410	1	68	2	N	-0-					-0-
							850	3									

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

05	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	1			N	-0-					-0-
06	1650	X	1119	-0-	-531	-0-	1118	1	1	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	447	-0-	-1537	-0-	447	1			N	-0-					-0-
08	1984	X	165	-0-	-1819	-0-	165	1			N	-0-					-0-
09	1920	X	14	-0-	-1906	-0-	14	1			N	-0-					-0-
10	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-
06	816	X	816	-0-	-0-	-0-	815	1	1	2	N	-0-					-0-
07	899	X	436	-0-	-463	-0-	436	1			N	-0-					-0-
08	899	X	461	-0-	-438	-0-	461	1			N	-0-					-0-
09	870	X	16	-0-	-854	-0-	16	1			N	-0-					-0-
10	837	X	208	-0-	-629	-0-	173	1	2	2	N	-0-					-0-
							33	3									

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (4925) //CONT.// 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-225	-0-	519	1			N	-0-					-0-
06	750	X	636	-0-	-114	-0-	635	1	1	2	N	-0-					-0-
07	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	1			N	-0-					-0-
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	736	1			N	-0-					-0-
*10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	787	1	12	2	N	-0-					-0-
							148	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

05	865	X	865	-0-	-0-	-0-	865	1			N	-0-					-0-
06	780	X	768	-0-	-12	-0-	768	1			N	-0-					-0-
07	806	X	758	-0-	-48	-0-	758	1			N	-0-					-0-
08	868	X	790	-0-	-78	-0-	790	1			N	-0-					-0-
09	840	X	779	-0-	-61	-0-	779	1			N	-0-					-0-
10	868	X	185	-0-	-683	-0-	57	1	10	2	N	-0-					-0-
							118	3									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

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-

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

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

05	279	X	239	-0-	-40	-0-	239	1			N	-0-					-0-
06	300	X	280	-0-	-20	-0-	280	1			N	-0-					-0-
07	310	X	280	-0-	-30	-0-	280	1			N	-0-					-0-
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09	270	X	251	-0-	-19	-0-	251	1			N	-0-					-0-
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OCONNOR, THOMAS -C- WELL #: 1G RRCID -> 038256 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4901 - 4905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

05	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	1		N	-0-			-0-
06	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	1		N	-0-			-0-
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	1		N	-0-			-0-
08	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	1		N	-0-			-0-
09	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	1		N	-0-			-0-
10	1705 N	-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

05	527 X	503	-0-	-24	-0-	503	1		N	-0-			-0-
06	600 X	553	-0-	-47	-0-	552	1	1 2	N	-0-			-0-
07	651 X	623	-0-	-28	-0-	623	1		N	-0-			-0-
08	712 X	712	-0-	-0-	-0-	712	1		N	-0-			-0-
09	630 X	566	-0-	-64	-0-	566	1		N	-0-			-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

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

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	-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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	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-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

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

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

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
H & D OPERATING COMPANY 340213
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1		N	-0-			-0-
06	630 N	154	-0-	-476	-0-	153	1	1 2	N	-0-			-0-
07	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	1		N	-0-			-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	1		N	-0-			-0-
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	1		N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-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	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	1		N	-0-			-0-
06	330 N	138	-0-	-192	-0-	138	1		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5275) 90534 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR "A" WELL #: 37 RRCID -> 261129 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5220 - 5225

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 5306 - 5311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 109 U RRCID -> 136937 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5290 - 5298

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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 17 RRCID -> 257644 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 5262 - 5272

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 99 RRCID -> 267171 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5444 - 5452

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 03662 04/15/2013

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

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

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7634 X	NO RPT	-0-	-7634	-0-			N	NO RPT			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (5410) //CONT.// 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5440) 90534 675 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 11 RRCID -> 070302 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

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

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 (5450 SAND) //CONT.// 90534 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

05	31 #	-0-	-0-	-31	-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-

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-

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

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

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	-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 (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	-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 OCONNOR (6600) 90534 925 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 257657 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6462 - 6472

05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-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	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	1			N	-0-					-0-
06	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	1402	1			N	-0-					-0-
07	1612 X	1399	-0-	-213	-0-	1399	1			N	-0-					-0-
08	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	1470	1			N	-0-					-0-
09	1560 X	1438	-0-	-122	-0-	1438	1			N	-0-					-0-
10	1581 X	334	-0-	-1247	-0-	103	1	17	2	N	-0-					-0-
						214	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

05	32705 X	-0-	-0-	-32705	-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-

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-

TOMCAT (OLMOS) 90630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAGGIE GU WELL #: 1H RRCID -> 240168 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13865 - 14030

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

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

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

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 (7700 YEGUA) 90792 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
MEEK WELL #: 3D RRCID -> 124082 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3420 - 3440

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-

NOVIAN, A. F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 179128 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7722 - 7742

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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

05	3224 #	2930	-0-	-294	-0-	248	1	2537	2	N	132	179	1			260
						145	9									
06	3120 #	2597	-0-	-523	-0-	232	1	2284	2	N	74	179	1			155
						81	9									
07	3224 #	2504	-0-	-720	-0-	225	1	2134	2	N	132					287
						145	9									
08	2978 R	2978	-0-	-0-	-0-	236	1	2592	2	N	136	187	1			236
						150	9									
09	2850 #	2744	-0-	-106	-0-	240	1	2349	2	N	141	187	1			190
						155	9									
10	2945 #	2383	-0-	-562	-0-	154	1	2150	2	N	72					262
						79	9									

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
TITTIZER, LOUIS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 114004 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8896 - 9020

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2013 - P&A 03-27-2013

K.R. MILLER UNIT NO. 1 WELL #: 1ST RRCID -> 230539 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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

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

DUNE OPERATING COMPANY 232883
LOUIS TITTIZER GAS UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 150711 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8993 - 9022

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - PLUGGED 03-14-2013

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

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

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 1 RRCID -> 141510 COMPL. DATE 04/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9214

05	10779 X	10779	-0-	-0-	-0-	10662	2	117	9	N	106	173	1			23
06	14280 X	8699	-0-	-5581	-0-	8607	2	92	9	N	84					107
07	14756 X	7075	-0-	-7681	-0-	7002	2	73	9	N	66					173
08	24782 X	24782	-0-	-0-	-0-	24608	2	174	9	N	158	145	1			186
09	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	15217	2	111	9	N	101	172	1			115
10	10788 X	9971	-0-	-817	-0-	9905	2	66	9	N	60					175

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	8135	8135	-0-	-0-	-0-	151	1	7950	2	N	31					132
						34	9									
06	5797	5797	-0-	-0-	-0-	124	1	5636	2	N	34					166
						37	9									
07	5936	5936	-0-	-0-	-0-	125	1	5792	2	N	17					183
						19	9									
08	3736	3736	-0-	-0-	-0-	77	1	3659	2	N	-0-					183
09	7649	7649	-0-	-0-	-0-	183	1	7466	2	N	-0-					183
*10	9737	9737	-0-	-0-	-0-	183	1	9554	2	N	-0-	155	1			28

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

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

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-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

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

TREY PET. I //CONT.// 91079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BURNS, KITTY WELL #: 1A RRCID -> 119777 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			39
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	100			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
PETTUS I.S.D. WELL #: 1 RRCID -> 161778 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 1317 PERF. 1237 - 1240

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

SOUTH TULETA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166358 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 1351 PERF. 1177 - 1183

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	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 #: RRCID -> 270611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14187 - 18450

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-

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	6417 X	6282	-0-	-135	-0-	717	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	838	1	5358	2	N	-0-					-0-
07	6510 X	6459	-0-	-51	-0-	937	1	5522	2	N	-0-					-0-
08	6510 X	6441	-0-	-69	-0-	899	1	5542	2	N	-0-					-0-
*09	6270 X	6189	-0-	-81	-0-	904	1	5285	2	N	-0-					-0-
*10	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

05	899 X	791	-0-	-108	-0-	90	1	701	2	N	-0-					91
06	870 X	801	-0-	-69	-0-	108	1	693	2	N	-0-					91
07	992 X	776	-0-	-216	-0-	113	1	663	2	N	-0-					91
08	992 X	830	-0-	-162	-0-	116	1	714	2	N	-0-					91
*09	780 X	694	-0-	-86	-0-	101	1	593	2	N	-0-					91
*10	837 X	NO RPT	-0-	-837	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

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

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

05	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					179
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					179
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					179
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					179
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					179
*10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY) 91682 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BETA OIL CORPORATION 068314
FOSTER WELL #: 1S RRCID -> 173307 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 4282 - 4292

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

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

05	775 X	746	-0-	-29	-0-	173	1	573	3	N	-0-					35
06	780 X	685	-0-	-95	-0-	94	1	591	3	N	-0-					35
07	806 X	713	-0-	-93	-0-	134	1	579	3	N	-0-					35
08	806 X	702	-0-	-104	-0-	153	1	549	3	N	-0-					35
09	720 X	678	-0-	-42	-0-	116	1	562	3	N	-0-					35
10	744 X	719	-0-	-25	-0-	134	1	585	3	N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

05	868 N	860	-0-	-8	-0-	200	1	660	3	N	-0-					34
06	870 N	850	-0-	-20	-0-	116	1	734	3	N	-0-					34
07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	232	1	999	3	N	-0-					34
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	259	1	930	3	N	-0-					34
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	185	1	898	3	N	-0-					34
10	1240 N	907	-0-	-333	-0-	169	1	738	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 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

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	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	598	-0-	-84	-0-	139	1	459	3	N	-0-					63
06	600	N	551	-0-	-49	-0-	75	1	476	3	N	-0-					63
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	104	1	447	3	N	-0-					63
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	160	1	575	3	N	-0-					63
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	116	1	567	3	N	-0-					63
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	124	1	541	3	N	-0-					63

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	141	1	468	3	N	-0-					23
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	79	1	495	3	N	-0-					23
07	558	N	416	-0-	-142	-0-	78	1	338	3	N	-0-					23
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	3	N	-0-					23
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	85	1	416	3	N	-0-					23
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	102	1	443	3	N	-0-					23

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	57	1	440	2	N	-0-					58
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	65	1	415	2	N	-0-					58
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	68	1	403	2	N	-0-					58
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	2	N	-0-					58
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	65	1	379	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	104	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	16	1	96	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	19	1	116	2	N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	134	1	1038	2	N	-0-					194
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	154	1	986	2	N	-0-					194
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	163	1	958	2	N	-0-					194
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	189	1	1165	2	N	-0-					194
*09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	182	1	1069	2	N	-0-					194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	808	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	122	1	781	2	N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	126	1	745	2	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	123	1	761	2	N	-0-					-0-
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	131	1	765	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	150	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	173	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	183	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	212	1	1308	2	N	-0-					-0-
*09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	205	1	1200	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CANNAN, MORRIS 129030
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	2399	1	3307	3	N	-0-					12
06	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	2019	1	3509	3	N	-0-					12
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	2760	1	3038	3	N	-0-					12
08	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	3104	1	4121	3	N	-0-					12
09	6300	X	3422	-0-	-2878	-0-	718	1	2704	3	N	-0-	12	1			-0-
10	5797	X	3659	-0-	-2138	-0-	1223	1	2436	3	N	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	349	1	481	3	N	30	176	1			55
							33	9									
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	264	1	460	3	N	24					79
							26	9									
07	775	N	657	-0-	-118	-0-	294	1	324	3	N	35					114
							39	9									
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	311	1	412	3	N	27					141
							30	9									
09	750	N	627	-0-	-123	-0-	125	1	473	3	N	26					167
							29	9									
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	235	1	467	3	N	28					195
							31	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

05	3751	X	325	-0-	-3426	-0-	133	1	184	3	N	7					50
							8	9									
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					50
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					50
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					50
09	990	X	954	-0-	-36	-0-	200	1	754	3	N	-0-					50
*10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	736	1	1467	3	N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					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

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	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

05	961 #	1249	-0-	288 B	-190	143	1	1106	2	N	-0-			71
06	1200 #	1188	-0-	-12 B	-202	161	1	1027	2	N	-0-			71
07	1240 #	982	-0-	-258 B	-460	142	1	840	2	N	-0-			71
08	1240 #	634	-0-	-606 B	-1066	89	1	545	2	N	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -876 CANCELLED UNDERAGE -> -190														
*09	1200 #	670	-0-	-530 B	-1406	98	1	572	2	N	-0-			71
*10	1240 #	NO RPT	-0-	-1240 B	-2646					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

05	992 #	914	-0-	-78	-0-	384	1	530	3	N	-0-			-0-
06	960 #	829	-0-	-131	-0-	303	1	526	3	N	-0-			-0-
07	930 #	786	-0-	-144	-0-	374	1	412	3	N	-0-			-0-
08	965 R	965	-0-	-0-	-0-	415	1	550	3	N	-0-			-0-
09	870 #	837	-0-	-33	-0-	176	1	661	3	N	-0-			-0-
10	899 #	547	-0-	-352	-0-	183	1	364	3	N	-0-			-0-

STAPLES, JAMES W. 814690
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

05	2015 N	1606	-0-	-409	-0-	1233	2	373	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1606	-0-	-14	-0-	1233	2	373	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1264	2	293	3	N	-0-			-0-
08	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1312	2	365	3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1436	-0-	-184	-0-	1191	2	245	3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1533	-0-	-17	-0-	1247	2	286	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

05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08	217 N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			-0-

TULETA, WEST (9570) //CONT.// 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 3 RRCID -> 043324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9520 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

05	4061	X	1272	-0-	-2789	-0-	535	1	737	3	N	-0-					235
06	3930	X	910	-0-	-3020	-0-	333	1	577	3	N	-0-					235
07	4061	X	760	-0-	-3301	-0-	362	1	398	3	N	-0-					235
08	2480	X	868	-0-	-1612	-0-	373	1	495	3	N	-0-					235
09	1440	X	734	-0-	-706	-0-	152	1	573	3	N	8	113	1			130
							9	9									
10	1271	X	720	-0-	-551	-0-	241	1	479	3	N	-0-					130

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

05	3720	#	2946	-0-	-774	-0-	941	1	1983	2	N	20					223
							22	9									
06	3600	#	2486	-0-	-1114	-0-	941	1	1545	2	N	-0-					223
07	3720	#	1520	-0-	-2200	-0-	1444	2	76	9	N	69					292
08	3534	#	1101	-0-	-2433	-0-	1101	2			N	-0-					292
09	2850	#	1364	-0-	-1486	-0-	1364	2			N	-0-					292
10	2945	#	2618	-0-	-327	-0-	2618	2			N	-0-					292

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	5890	X	3463	-0-	-2427	-0-	345	1	3097	2	N	19					231
							21	9									
06	5700	X	4830	-0-	-870	-0-	552	1	4249	2	N	26	164	1			93
							29	9									
07	5890	X	5136	-0-	-754	-0-	575	1	4524	2	N	34					127
							37	9									
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	621	1	5724	2	N	42					169
							46	9									
09	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	552	1	4594	2	N	34					203
							37	9									
*10	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	713	1	6222	2	N	51					254
							56	9									

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND) 91699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221005 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 16068 PERF.15750 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	78	1	2064	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	2033	-0-	-67	-0-	75	1	1958	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	78	1	1964	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	78	1	2039	2	N	-0-					-0-
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1980	2	N	-0-					-0-
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	77	1	2032	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	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	323	1	2740	3	N	-0-					-0-
06	1410	X	1020	-0-	-390	-0-	141	1	879	3	N	-0-					-0-
07	1891	X	839	-0-	-1052	-0-	106	1	733	3	N	-0-					-0-
08	1891	N	255	-0-	-1636	-0-	31	1	224	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	17	-0-	-1003	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

05	682	N	18	-0-	-664	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
07	279	N	162	-0-	-117	-0-	19	1	143	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	3	N	-0-					-0-
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	81	1	617	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	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	652	1	5751	3	N	-0-					-0-
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	399	1	2594	3	N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	429	1	3092	3	N	-0-					-0-
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	622	1	4733	3	N	-0-					-0-
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	388	1	5668	3	N	-0-					-0-
*10	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1025	1	7434	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	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70 B	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

05	0		7101	-0-	7101 B	26724	291	1	6810	3	N	-0-					-0-
06	0		5722	-0-	5722 B	32446	304	1	5418	3	N	-0-					-0-
07	7750	N	6368	-0-	-1382 B	31064	318	1	6050	3	N	-0-					-0-
08	7750	N	6713	-0-	-1037 B	30027	316	1	6397	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 30027																	
09	7500	N	5973	-0-	-1527 B	28500	321	1	5652	3	N	-0-					-0-
*10	7750	N	6511	-0-	-1239 B	27261	342	1	6169	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	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-

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	612	X	612	-0-	-0-	-0-	25	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	13609	X	274	-0-	-13335	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
09	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
10	620	X	102	-0-	-518	-0-	5	1	97	3	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	424 X	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	3	N	-0-					-0-
06	360 X	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
07	460 X	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-					-0-
08	434 X	405	-0-	-29	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
09	420 X	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
10	465 X	301	-0-	-164	-0-	16	1	285	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	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	502	1	4238	3	Y	-0-					-0-
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	513	1	3193	3	Y	-0-					-0-
07	4402 X	3885	-0-	-517	-0-	492	1	3393	3	Y	-0-					-0-
08	4092 X	4073	-0-	-19	-0-	492	1	3581	3	Y	-0-					-0-
09	3960 X	3278	-0-	-682	-0-	219	1	3059	3	Y	-0-					-0-
10	4092 X	3498	-0-	-594	-0-	440	1	3058	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	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	289	1	2547	3	Y	-0-					-0-
06	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	403	1	2617	3	Y	-0-					-0-
07	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	351	1	2529	3	Y	-0-					-0-
08	2821 X	2779	-0-	-42	-0-	323	1	2456	3	Y	-0-					-0-
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	202	1	2951	3	Y	-0-					-0-
10	3131 X	2278	-0-	-853	-0-	276	1	2002	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	230	1	5398	3	N	-0-					-0-
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	354	1	6301	3	N	-0-					-0-
07	7564 X	6452	-0-	-1112	-0-	321	1	6131	3	N	-0-					-0-
08	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	372	1	7533	3	N	-0-					-0-
09	7320 X	6065	-0-	-1255	-0-	325	1	5740	3	N	-0-					-0-
*10	8535 X	8535	-0-	-0-	-0-	447	1	8088	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	806	N	631	-0-	-175	-0-	25	1	606	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
07	682	N	259	-0-	-423	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
08	620	N	479	-0-	-141	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-					-0-
10	248	N	114	-0-	-134	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

05	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	136	1	3171	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2631	-0-	-849	-0-	141	1	2490	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3287	-0-	-836	-0-	165	1	3122	3	N	-0-					-0-
08	4123	X	3334	-0-	-789	-0-	158	1	3176	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	2182	-0-	-1808	-0-	118	1	2064	3	N	-0-					-0-
10	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	165	1	2971	3	N	-0-					-0-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1 RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011 - PLUGGED 08/08/11

RAY WELL #: 120 RRCID -> 232139 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10439

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

05	18328 X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	3			N	-0-					-0-
06	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	13693	3			N	-0-					-0-
07	14001 X	14001	-0-	-0-	-0-	14001	3			N	-0-					-0-
08	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	14285	3			N	-0-					-0-
09	12981 X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	3			N	-0-					-0-
*10	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	344	1	8195	3	N	-0-					-0-
06	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	347	1	6288	3	N	-0-					-0-
07	8959 X	6863	-0-	-2096	-0-	336	1	6527	3	N	-0-					-0-
08	8959 X	6158	-0-	-2801	-0-	285	1	5873	3	N	-0-					-0-
09	8250 X	6393	-0-	-1857	-0-	337	1	6056	3	N	-0-					-0-
10	8525 X	4916	-0-	-3609	-0-	253	1	4663	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	1612 X	1459	-0-	-153	-0-	59	1	1400	3	N	-0-					-0-
06	1560 X	1243	-0-	-317	-0-	65	1	1178	3	N	-0-					-0-
07	1984 X	1116	-0-	-868	-0-	55	1	1061	3	N	-0-					-0-
08	1984 X	709	-0-	-1275	-0-	33	1	676	3	N	-0-					-0-
09	1410 X	515	-0-	-895	-0-	27	1	488	3	N	-0-					-0-
10	1457 X	460	-0-	-997	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	651					Y	-0-					-0-
07	T. A.	3108	-0-	3108	3759	151	1	2957	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	2922	-0-	2922	6681	134	1	2788	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	6681					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.	1633	-0-	1633	6363	204	1	1429	3	Y	-0-					3
06	T. A.	1585	-0-	1585	7948	197	1	1388	3	Y	-0-					3
07	T. A.	772	-0-	772	8720	87	1	683	3	Y	2					5
						2	9									
08	T. A.	794	-0-	794	9514	88	1	703	3	Y	3					8
						3	9									
09	T. A.	532	-0-	532	10046	58	1	472	3	Y	2	10	1			-0-
						2	9									
10	T. A.	1139	-0-	1139	11185	128	1	1009	3	Y	2					2
						2	9									

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	180	1	4060	3	N	-0-					-0-
06	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	202	1	3455	3	N	-0-					-0-
07	5363 X	4690	-0-	-673	-0-	243	1	4447	3	N	-0-					-0-
08	5363 X	2603	-0-	-2760	-0-	127	1	2476	3	N	-0-					-0-
09	5190 X	2406	-0-	-2784	-0-	134	1	2272	3	N	-0-					-0-
10	4681 X	2622	-0-	-2059	-0-	143	1	2479	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	207	1	4845	3	N	-0-			-0-
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	297	1	5296	3	N	-0-			-0-
07	6262 X	3850	-0-	-2412	-0-	192	1	3658	3	N	-0-			-0-
08	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	305	1	6181	3	N	-0-			-0-
09	6060 X	3139	-0-	-2921	-0-	168	1	2971	3	N	-0-			-0-
*10	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	382	1	6915	3	N	-0-			-0-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. N/A

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-

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 053310 COMPL. DATE 07/19/1972 TOTAL DEPTH 7803 PERF. N/A

05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	372	1	3276	3	Y	-0-			-0-
06	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	424	1	2753	3	Y	-0-			-0-
07	3689 X	2209	-0-	-1480	-0-	269	1	1940	3	Y	-0-			-0-
08	3658 X	2194	-0-	-1464	-0-	255	1	1939	3	Y	-0-			-0-
09	3540 X	2708	-0-	-832	-0-	173	1	2535	3	Y	-0-			-0-
10	3658 X	2279	-0-	-1379	-0-	276	1	2003	3	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-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	51	1	342	3	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	41	1	310	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	33	1	259	3	N	-0-					-0-
09	390	N	205	-0-	-185	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
10	341	N	217	-0-	-124	-0-	25	1	192	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		395	-0-	395	395	21	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		274	-0-	274	669	14	1	260	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3947	-0-	847	847	177	1	3770	3	N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	891	3	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	95	1	634	3	N	-0-					-0-
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	91	1	673	3	N	-0-					-0-
08	992	N	837	-0-	-155	-0-	95	1	742	3	N	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	42	1	622	3	N	-0-					-0-
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	80	1	596	3	N	-0-					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	161	1	1425	3	Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	785	3	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	123	1	889	3	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1036	-0-	-452	-0-	120	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	74	1	1081	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	981	-0-	-42	-0-	119	1	862	3	Y	-0-					-0-

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	Y	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	56	1	1005	3	Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	N	463	-0-	-587	-0-	25	1	438	3	Y	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1	691	3	Y	-0-					-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		30	-0-	30	680	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		113	-0-	113	793	15	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3	-0-	3	796	3	3			Y	-0-					-0-
08	796	N	-0-	-0-	-796	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (RAY -95) WELL #: 33 RRCID -> 163133 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6825 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	109	1	962	3	Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	111	1	721	3	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	97	1	702	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	806	-0-	-186	-0-	94	1	712	3	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	787	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	663	-0-	-143	-0-	80	1	583	3	Y	-0-					-0-

N. P. U. (RAY 97) WELL #: 36 RRCID -> 166372 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

N.P.U. RAY WELL #: 94 RRCID -> 167500 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (7490) 91775 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EXCELLONG, INC. 256902
SHELL WELL #: 1 RRCID -> 269099 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6934 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	294					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-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	5426 X	5426	-0-	-0- B	-0-	215	1	5211	3	N	-0-			-0-
06	3238 X	3238	-0-	-0- B	-0-	167	1	3071	3	N	-0-			-0-
07	6417 X	679	-0-	-5738 B	-0-	33	1	646	3	N	-0-			-0-
08	5735 X	17	-0-	-5718 B	-0-	1	1	16	3	N	-0-			-0-
09	5520 X	16	-0-	-5504 B	-0-	1	1	15	3	N	-0-			-0-
10	5425 X	5	-0-	-5420 B	-0-	5	3			N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) //CONT.// 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	10633 X	10633	-0-	-0- B	-0-	428	1	10205	3	N	-0-			-0-
06	9066 X	9066	-0-	-0- B	-0-	474	1	8592	3	N	-0-			-0-
07	11160 X	9282	-0-	-1878 B	-0-	455	1	8827	3	N	-0-			-0-
08	11160 X	10050	-0-	-1110 B	-0-	465	1	9585	3	N	-0-			-0-
09	10290 X	8954	-0-	-1336 B	-0-	472	1	8482	3	N	-0-			-0-
10	10633 X	7275	-0-	-3358 B	-0-	375	1	6900	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

05	3979 R	3979	-0-	-0-	-0-	164	1	3815	3	N	-0-			-0-
06	3217 R	3217	-0-	-0-	-0-	172	1	3045	3	N	-0-			-0-
07	5549 #	4675	-0-	-874	-0-	234	1	4441	3	N	-0-			-0-
08	T. A.	5360	-0-	5360	5360	253	1	5107	3	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5360					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5360					N	-0-			-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCETTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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 3521 PERF. 3410 - 3420

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131	161	1	114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	120	165	1	69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	123	160	1	32
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			174
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

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

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			183
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

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

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	3565 #	-0-	-0-	-3565	-0-			N	-0-			6
06	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			6
07	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			6
08	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-			N	-0-			6
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

UNA WEST (S-SAND) 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OSYKA PERMIAN, LLC 628108
JONES, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 159796 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5993 - 5995

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	5270 X	2911	-0-	-2359	-0-	2911	2		N	-0-			5
06	5100 X	2137	-0-	-2963	-0-	2137	2		N	-0-			5
07	5270 X	4452	-0-	-818	-0-	4452	2		N	-0-			5
08	4929 X	3871	-0-	-1058	-0-	3871	2		N	-0-			5
09	3570 X	3530	-0-	-40	-0-	3530	2		N	-0-			5
10	4464 X	2621	-0-	-1843	-0-	2621	2		N	-0-			5

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

05	5270 X	4402	-0-	-868	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
06	5100 X	2780	-0-	-2320	-0-	2780	2		N	-0-			-0-
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2		N	-0-			-0-
08	4929 X	4312	-0-	-617	-0-	4312	2		N	-0-			-0-
09	4770 X	3176	-0-	-1594	-0-	3176	2		N	-0-			-0-
10	5270 X	3802	-0-	-1468	-0-	3802	2		N	-0-			-0-

SALYER A-926 WELL #: 1 RRCID -> 229897 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12940 - 12978

05	1736 X	560	-0-	-1176	-0-	560	2		N	-0-			198
06	1680 X	1033	-0-	-647	-0-	1033	2		N	-0-			198
07	899 X	610	-0-	-289	-0-	610	2		N	-0-			198
08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			198
09	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2		N	-0-			198
10	1054 X	446	-0-	-608	-0-	446	2		N	-0-			198

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2		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	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
*10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-			-0-

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
RUSCHHAUPT WELL #: 6 RRCID -> 200169 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1944 - 1948

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

RUSCHHAUPT WELL #: 7 RRCID -> 200175 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2513 - 2516

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

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

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

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

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

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

WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	119	1	1471	2	N	-0-			-0-
06	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	165	1	1314	2	N	-0-			-0-
07	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	140	1	1036	2	N	-0-			-0-
08	1581 N	1262	-0-	-319	-0-	132	1	1130	2	N	-0-			-0-
09	1470 N	1243	-0-	-227	-0-	138	1	1105	2	N	-0-			-0-
10	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	108	1	1056	2	N	-0-			-0-

VIDAURI, NORTH (2950) 93743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1-C RRCID -> 236837 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 2956 - 2962

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, NORTH (3200) 93743 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 1-T RRCID -> 236838 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3218 - 3224

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, 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6342 - 6350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216

VIDAURI, SW. (5100) 93745 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "E" WELL #: 13 RRCID -> 242035 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5194 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	609	-0-	609	609	11 1	598 2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	609			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	609			N	-0-			-0-
08	609 X	-0-	-0-	-609	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-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	81 N	81	-0-	-0-	-0-	10 1	71 2	N	-0-			117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	93 N	-0-	-0-	-93	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3990 - 4000

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-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-

ALLEN, LEWIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 100303 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 16754 PERF.12388 - 12437

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	3627 X	2937	-0-	-690	-0-	197	1	2542	3	Y	180	171	1			31
						198	9									
06	3510 X	3495	-0-	-15	-0-	212	1	3042	3	Y	219	194	1			56
						241	9									
07	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	315	1	3771	3	Y	183	203	1			36
						201	9									
08	INC G-10	4383	-0-	4383	4383	291	1	3822	3	Y	245	210	1			71
						270	9									
09	INC G-10	4510	-0-	4510	8893	329	1	3860	3	Y	292	291	1			72
						321	9									
*10	15515 X	6622	-0-	-8893	-0-	376	1	5987	3	Y	235	268	1			39
						259	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5439	-0-	-1102	-0-	367	1	4743	3	Y	299	266	1			52
							329	9									
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	483	1	6943	3	Y	167	176	1			43
							184	9									
07	6510	X	4077	-0-	-2433	-0-	302	1	3609	3	Y	151	164	1			30
							166	9									
08	INC G-10		4574	-0-	4574	4574	311	1	4087	3	Y	160	143	1			47
							176	9									
09	INC G-10		4740	-0-	4740	9314	355	1	4150	3	Y	214	208	1			53
							235	9									
*10	14956	X	5642	-0-	-9314	-0-	319	1	5077	3	Y	224	240	1			37
							246	9									

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	3505	-0-	-3191	-0-	242	1	3131	3	Y	120	113	1			21
							132	9									
06	6030	X	3446	-0-	-2584	-0-	215	1	3098	3	Y	121	111	1			31
							133	9									
07	6231	X	3827	-0-	-2404	-0-	288	1	3448	3	Y	83	98	1			16
							91	9									
08	INC G-10		4280	-0-	4280	4280	298	1	3920	3	Y	56	56	1			16
							62	9									
09	INC G-10		1142	-0-	1142	5422	89	1	1039	3	Y	13	26	1			3
							14	9									
*10	7870	X	2448	-0-	-5422	-0-	142	1	2265	3	Y	37	34	1			6
							41	9									

KOLAR, ED WELL #: 9 RRCID -> 145603 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1270	-0-	-311	-0-	86	1	1112	3	Y	65	61	1			11
							72	9									
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	65	1	938	3	Y	83	73	1			21
							91	9									
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	91	1	1095	3	Y	239	213	1			47
							263	9									
08	INC G-10		1932	-0-	1932	1932	113	1	1486	3	Y	303	262	1			88
							333	9									
09	INC G-10		1842	-0-	1842	3774	134	1	1574	3	Y	122	180	1			30
							134	9									
*10	1700	N	2368	-0-	668	4442	135	1	2153	3	Y	73	91	1			12
							80	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	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	133	1	1713	3	Y	109	91	1			19
							120	9									
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	156	1	2247	3	Y	265	216	1			68
							292	9									
07	3100	N	3328	-0-	228	228	237	1	2841	3	Y	227	250	1			45
							250	9									
08	INC G-10		2962	-0-	2962	3190	203	1	2664	3	Y	86	106	1			25
							95	9									
09	INC G-10		2899	-0-	2899	6089	220	1	2581	3	Y	89	92	1			22
							98	9									
*10	9832	X	3743	-0-	-6089	-0-	215	1	3416	3	Y	102	107	1			17
							112	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2170	-0-	-496	-0-	144 163	1 9	1863	3	Y	148	143	1			26
06	2250	N	1861	-0-	-389	-0-	110 163	1 9	1588	3	Y	148	136	1			38
07	2356	N	1847	-0-	-509	-0-	134 118	1 9	1595	3	Y	107	124	1			21
08	INC G-10		2071	-0-	2071	2071	140 96	1 9	1835	3	Y	87	83	1			25
09	INC G-10		2228	-0-	2228	4299	168 90	1 9	1970	3	Y	82	87	1			20
*10	1700	N	3607	-0-	1907	6206	203 174	1 9	3230	3	Y	158	152	1			26

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	615 124	1 9	7937	3	N	113	184	1			158
06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	554 138	1 9	7961	3	N	125					283
07	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	742 220	1 9	8878	3	N	200	379	1			104
08	10850	X	10412	-0-	-438	-0-	729 95	1 9	9588	3	N	86					190
09	10500	X	9313	-0-	-1187	-0-	723 112	1 9	8478	3	N	102	195	1			97
10	9827	X	4438	-0-	-5389	-0-	621 191	1 9	3626	3	N	174					271

PETROGULF CORPORATION 660282
ASCHBACHER WELL #: 2 RRCID -> 247520 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 13518 PERF.12224 - 12627

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	3	40	6	-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-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1422	N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0- B	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, ED WELL #: 10 RRCID -> 147706 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					54

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

05	1364	N	1074	-0-	-290	-0-	136	1	938	2	N	-0-					186
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	141	1	1499	2	N	4					190
							4	9									
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	141	1	2100	2	N	2					192
							2	9									
08	1085	N	907	-0-	-178	-0-	102	1	802	2	N	3					195
							3	9									
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	136	1	1211	2	N	10					205
							11	9									
10	1922	N	1290	-0-	-632	-0-	1281	2	9	9	N	8					213

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237 X	12664	-0-	-573	-0-	12617	2	47	9	N	43					190
06	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	13549	2	2	9	N	2					192
07	13237 X	11366	-0-	-1871	-0-	11342	2	24	9	N	22					214
08	12679 X	10651	-0-	-2028	-0-	10634	2	17	9	N	15	163	1			66
09	13560 X	11755	-0-	-1805	-0-	11727	2	28	9	N	25	32	1			59
10	14012 X	10628	-0-	-3384	-0-	10604	2	24	9	N	22					81

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

05	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	9601	2	32	9	N	29					169
06	12150 X	8872	-0-	-3278	-0-	8872	2			N	-0-					169
07	12555 X	8424	-0-	-4131	-0-	8417	2	7	9	N	6					175
08	11625 X	6915	-0-	-4710	-0-	6898	2	17	9	N	15					190
09	10800 X	7812	-0-	-2988	-0-	7784	2	28	9	N	25	160	1			55
10	9641 X	5942	-0-	-3699	-0-	5932	2	10	9	N	9					64

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

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	496 X	473	-0-	-23	-0-	458	3	15	9	Y	14	178	1			134
06	450 X	440	-0-	-10	-0-	434	3	6	9	Y	5					139
07	527 X	434	-0-	-93	-0-	422	3	12	9	Y	11					150
08	527 X	441	-0-	-86	-0-	419	3	22	9	Y	20					170
09	510 X	189	-0-	-321	-0-	185	3	4	9	Y	4					174
*10	910 X	910	-0-	-0-	-0-	802	3	108	9	Y	98					272

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	4371 X	4048	-0-	-323 B	-0-	219	1	3812	3	N	15					85
						17	9									
06	4104 X	4104	-0-	-0- B	-0-	206	1	3898	3	N	-0-					85
07	4382 X	4382	-0-	-0- B	-0-	222	1	4154	3	N	5					90
						6	9									
08	4179 X	4179	-0-	-0- B	-0-	220	1	3959	3	N	-0-					90
09	4110 X	3685	-0-	-425 B	-0-	179	1	3489	3	N	15					105
						17	9									
10	4371 X	3778	-0-	-593 B	-0-	214	1	3564	3	N	-0-					105

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3007 X	2861	-0-	-146	-0-	2784	3	77	9	N	70					175
06	2910 X	2742	-0-	-168	-0-	2673	3	69	9	N	63					238
07	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2973	3	53	9	N	48	172	1			114
08	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2970	3	61	9	N	55					169
09	2820 X	2231	-0-	-589	-0-	2179	3	52	9	N	47					216
10	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	2552	3	56	9	N	51	178	1			89

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

05	5301 X	4959	-0-	-342	-0-	743	1	4158	3	N	53					100
						58	9									
06	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	747	1	4323	3	N	31					131
						34	9									
07	5518 X	5068	-0-	-450	-0-	746	1	4297	3	N	23					154
						25	9									
08	5518 X	4967	-0-	-551	-0-	755	1	4184	3	N	25					179
						28	9									
09	5340 X	4423	-0-	-917	-0-	639	1	3739	3	N	41	170	1			50
						45	9									
10	5270 X	4599	-0-	-671	-0-	686	1	3878	3	N	32					82
						35	9									

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

05	13950 X	13456	-0-	-494	-0-	341	1	12783	3	N	302	358	1			191
						332	9									
06	13500 X	12889	-0-	-611	-0-	328	1	12236	3	N	295	356	1			130
						325	9									
07	13950 X	13185	-0-	-765	-0-	333	1	12520	3	N	302	352	1			80
						332	9									
08	13053 X	13053	-0-	-0-	-0-	304	1	12419	3	N	300	179	1			201
						330	9									
09	13290 X	10672	-0-	-2618	-0-	284	1	10129	3	N	235	353	1			83
						259	9									
10	13454 X	11898	-0-	-1556	-0-	310	1	11268	3	N	291	182	1	1	8	191
						320	9									

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

05	9362 X	8191	-0-	-1171	-0-	8017	3	174	9	N	158	177	1			112
06	8820 X	7573	-0-	-1247	-0-	7406	3	167	9	N	152	178	1			86
07	9114 X	7704	-0-	-1410	-0-	7542	3	162	9	N	147					233
08	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	7624	3	164	9	N	149	177	1			205
09	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6376	3	138	9	N	125	178	1			152
*10	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	7224	3	161	9	N	146	180	1	2	8	116

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9796	X	7901	-0-	-1895	-0-	7719	3	182	9	N	165	178	1			162
06	9480	X	7423	-0-	-2057	-0-	7241	3	182	9	N	165	177	1			150
07	9641	X	7781	-0-	-1860	-0-	7587	3	194	9	N	176	179	1			147
08	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7583	3	191	9	N	174	177	1			144
09	7440	X	6433	-0-	-1007	-0-	6287	3	146	9	N	133	177	1			100
10	7688	X	7439	-0-	-249	-0-	7259	3	180	9	N	164	182	1			82

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-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

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

05	9796	X	5718	-0-	-4078	-0-	432	1	5203	2	N	75	181	1			302
							83	9									
06	8340	X	5671	-0-	-2669	-0-	522	1	5149	2	N	-0-					302
07	8618	X	7465	-0-	-1153	-0-	558	1	6898	2	N	8					310
							9	9									
08	8618	X	5804	-0-	-2814	-0-	558	1	5212	2	N	31	177	1			164
							34	9									
*09	6870	X	5766	-0-	-1104	-0-	468	1	5256	2	N	38					202
							42	9									
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					202

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

05	25141	X	22811	-0-	-2330	-0-	22504	3	307	9	N	279	355	1			59
06	24330	X	22348	-0-	-1982	-0-	22047	3	301	9	N	274	177	1			156
07	25822	X	25822	-0-	-0-	-0-	25508	3	314	9	N	285	355	1			86
08	24480	X	24480	-0-	-0-	-0-	24150	3	330	9	N	300	176	1			210
09	22350	X	20184	-0-	-2166	-0-	19925	3	259	9	N	235	354	1			91
*10	26448	X	26448	-0-	-0-	-0-	26108	3	340	9	N	309	176	1			224

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

05	961	N	892	-0-	-69	-0-	869	3	23	9	N	21					128
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	882	3	47	9	N	43					171
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-	156	1			15
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					15
09	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	3			N	-0-					15
10	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	3			N	-0-					15

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

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

LRE OPERATING, LLC 511727
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

05	5425 X	5061	-0-	-364	-0-	366	1	4629	3	Y	60					101
						66	9									
06	5310 X	5002	-0-	-308	-0-	372	1	4624	3	Y	5	94	1			12
						6	9									
07	5487 X	4594	-0-	-893	-0-	317	1	4208	3	Y	63					75
						69	9									
08	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	310	1	3963	3	Y	51	94	1			32
						56	9									
09	5010 X	4275	-0-	-735	-0-	293	1	3925	3	Y	52					84
						57	9									
10	5177 X	4909	-0-	-268	-0-	372	1	4513	3	Y	22	92	1			14
						24	9									

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

05	2635 X	2247	-0-	-388	-0-	165	1	2082	3	N	-0-					163
06	8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	151	1	1882	3	N	33					196
						6621	5	36	9							
07	2480 X	2165	-0-	-315	-0-	152	1	2013	3	N	-0-	165	1			31
08	2294 X	2216	-0-	-78	-0-	161	1	2055	3	N	-0-					31
09	4650 X	1791	-0-	-2859	-0-	124	1	1667	3	N	-0-					31
10	4805 X	2092	-0-	-2713	-0-	157	1	1904	3	N	28					59
						31	9									

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

05	9269 X	5653	-0-	-3616	-0-	410	1	5185	3	Y	53					92
						58	9									
06	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	396	1	4926	3	Y	5	83	1			14
						2965	5	6	9							
07	8060 X	7227	-0-	-833	-0-	502	1	6662	3	Y	57					71
						63	9									
08	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	502	1	6412	3	Y	44	83	1			32
						48	9									
09	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	398	1	5336	3	Y	45					77
						50	9									
*10	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	484	1	5869	3	Y	20	81	1			16
						22	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
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	9982	X	6804	-0-	-3178	-0-	532	1	6260	3	N	11					183
							12	9									
06	9660	X	6818	-0-	-2842	-0-	515	1	6303	3	N	-0-					183
07	9982	X	9864	-0-	-118	-0-	584	1	9273	3	N	6					189
							7	9									
08	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	446	1	5602	3	N	14	167	1			36
							15	9									
09	10530	X	5482	-0-	-5048	-0-	365	1	5117	3	N	-0-					36
10	9858	X	7904	-0-	-1954	-0-	620	1	7284	3	N	-0-					36

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

05	8494	X	7871	-0-	-623	-0-	573	1	7251	3	N	43					129
							47	9									
06	8220	X	7246	-0-	-974	-0-	534	1	6645	3	N	61					190
							67	9									
07	8494	X	7602	-0-	-892	-0-	532	1	7056	3	N	13					203
							14	9									
08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	547	1	6986	3	N	25	176	1			52
							28	9									
09	7770	X	6650	-0-	-1120	-0-	460	1	6168	3	N	20					72
							22	9									
10	7874	X	7208	-0-	-666	-0-	542	1	6579	3	N	79					151
							87	9									

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

05	26846	X	25182	-0-	-1664	-0-	3131	1	21615	2	N	396	359	1			457
							436	9									
06	25560	X	17690	-0-	-7870	-0-	2319	1	15030	2	N	310	355	1			412
							341	9									
07	26412	X	24097	-0-	-2315	-0-	2921	1	20768	2	N	371	348	1			435
							408	9									
08	26102	X	20543	-0-	-5559	-0-	2655	1	17503	2	N	350	350	1			435
							385	9									
09	24360	X	19585	-0-	-4775	-0-	2538	1	16659	2	N	353	353	1			435
							388	9									
10	25172	X	23828	-0-	-1344	-0-	3044	1	20389	2	N	359	354	1			440
							395	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	6200	X	6019	-0-	-181	-0-	5800	2	219	9	N	199	177	1			441
06	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	5912	2	204	9	N	185	355	1			271
07	6200	X	5398	-0-	-802	-0-	5233	2	165	9	N	150	177	1			244
08	6014	X	5363	-0-	-651	-0-	5200	2	163	9	N	148					392
09	6300	X	5395	-0-	-905	-0-	4990	2	405	9	N	368	359	1			401
10	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					401

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 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	8983 X	8983	-0-	-0-	-0-	300	1	8446	2	N	215	354	1			100
						237	9									
06	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	319	1	6086	2	N	184					284
						202	9									
07	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	418	1	7926	2	N	206	348	1			142
						227	9									
08	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	345	1	6541	2	N	83					225
						91	9									
09	6600 X	3832	-0-	-2768	-0-	259	1	3477	2	N	87					312
						96	9									
10	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					312

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	5425 X	2843	-0-	-2582	-0-	96	1	2716	2	N	28					270
						31	9									
06	5250 X	4534	-0-	-716	-0-	221	1	4202	2	N	101	177	1			194
						111	9									
07	5425 X	2839	-0-	-2586	-0-	140	1	2649	2	N	45	175	1			64
						50	9									
08	5425 X	4390	-0-	-1035	-0-	213	1	4031	2	N	133					197
						146	9									
09	4830 X	4213	-0-	-617	-0-	281	1	3780	2	N	138	171	1			164
						152	9									
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					164

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	22444 X	20774	-0-	-1670	-0-	20308	2	466	9	N	424	544	1			301
06	21240 X	19534	-0-	-1706	-0-	19146	2	388	9	N	353	353	1			301
07	21638 X	19739	-0-	-1899	-0-	19241	2	498	9	N	453	355	1			399
08	20925 X	19244	-0-	-1681	-0-	18841	2	403	9	N	366	349	1			416
09	20250 X	17127	-0-	-3123	-0-	16741	2	386	9	N	351	530	1			237
10	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT					237

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	27280 X	24704	-0-	-2576	-0-	24098	2	606	9	N	551	538	1			252
06	26340 X	22699	-0-	-3641	-0-	22310	2	389	9	N	354	354	1			252
07	27094 X	22693	-0-	-4401	-0-	22266	2	427	9	N	388	530	1			110
08	25699 X	22151	-0-	-3548	-0-	21658	2	493	9	N	448	354	1			204
09	24870 X	19159	-0-	-5711	-0-	18742	2	417	9	N	379	353	1			230
10	24707 X	NO RPT	-0-	-24707	-0-					N	NO RPT					230

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	23250 X	20216	-0-	-3034	-0-	19879	2	337	9	N	306	356	1			277
06	22500 X	14657	-0-	-7843	-0-	14461	2	196	9	N	178	178	1			277
07	23250 X	18276	-0-	-4974	-0-	17915	2	361	9	N	328	343	1			262
08	21235 X	17219	-0-	-4016	-0-	16957	2	262	9	N	238	176	1			324
*09	20550 X	16865	-0-	-3685	-0-	16587	2	278	9	N	253	353	1			224
10	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT					224

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	14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	13932	2	380	9	N	345	175	1			560
06	13500 X	10670	-0-	-2830	-0-	10546	2	124	9	N	113	177	1			496
07	13950 X	12613	-0-	-1337	-0-	12584	2	29	9	N	26	171	1			351
08	16895 X	8695	-0-	-8200	-0-	8476	2	219	9	N	199	357	1			193
09	15060 X	8141	-0-	-6919	-0-	7973	2	168	9	N	153	179	1			167
10	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					167

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	13657	-0-	-4943	-0-	13506	2	151	9	N	137					449
06	14670	X	12713	-0-	-1957	-0-	12659	2	54	9	N	49	349	1			149
07	12741	X	11698	-0-	-1043	-0-	11478	2	220	9	N	200					349
08	13671	X	11530	-0-	-2141	-0-	11412	2	118	9	N	107	175	1			281
*09	13230	X	9710	-0-	-3520	-0-	9601	2	109	9	N	99	171	1			209
10	13671	X	NO RPT	-0-	-13671	-0-					N	NO RPT					209

KALLINA WELL #: 3H RRCID -> 256600 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10265 - 10270

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-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-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

05	2522	N	2522	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2190	2	N	20				155
								22	9								
06	2430	N	2376	-0-	-54	B	-0-	300	1	2050	2	N	24				179
								26	9								
07	2635	N	2564	-0-	-71	B	-0-	310	1	2230	2	N	22				201
								24	9								
08	2652	N	2652	-0-	-0-	B	-0-	310	1	2247	2	N	86				287
								95	9								
09	2544	N	2544	-0-	-0-	B	-0-	300	1	2202	2	N	38				325
								42	9								
10	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	B	-0-					N	NO RPT				325

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

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

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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

05	0 W	18472	-0-	18472	401369	18282	3	190	9	N	173	179	1			198
06	0 W	16458	-0-	16458	417827	16252	3	206	9	N	187	176	1			209
07	0 W	13711	-0-	13711	431538	13517	3	194	9	N	176	348	1			37
*08	446178 X	14640	-0-	-431538	-0-	14453	3	187	9	N	170	92	1			115
09	31110 X	14624	-0-	-16486	-0-	14462	3	162	9	N	147	178	1			84
*10	25720 X	25720	-0-	-0-	-0-	25417	3	303	9	N	275	182	1			177

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

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

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

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

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

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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-

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	7657	1962	-0-	-5695	57866	1962	2	N	-0-			-0-
06	7410	870	-0-	-6540	51326	870	2	N	-0-			-0-
07	52593	1267	-0-	-51326	-0-	1267	2	N	-0-			-0-
08	2201 #	93	-0-	-2108	-0-	93	2	N	-0-			-0-
09	2130 #	210	-0-	-1920	-0-	210	2	N	-0-			-0-
10	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 (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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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

05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	2139	X	-0-	-0-	-2139	-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-

WELDER-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 256151 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3702 - 3707

05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	X	1405	-0-	-796	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
09	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	377	-0-	-1018	-0-	377	2			N	-0-					-0-

WEBER, S. (1170) 95700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOCHHEIM ENTERPRISES INC. 390664
PANTEL, NELSON WELL #: 1 RRCID -> 129974 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
06	900 #	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-			-0-
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

05	4402 #	4152	-0-	-250	-0-	510	1	3525	2	N	106				167
						117	9								
06	4260 #	3809	-0-	-451	-0-	438	1	3197	2	N	158	187	1		138
						174	9								
07	4402 #	4384	-0-	-18	-0-	438	1	3821	2	N	114	185	1		67
						125	9								
08	4015 R	4015	-0-	-0-	-0-	483	1	3391	2	N	128	171	1		24
						141	9								
09	4170 #	3865	-0-	-305	-0-	452	1	3285	2	N	116				140
						128	9								
10	4371 #	3847	-0-	-524	-0-	395	1	3350	2	N	93	190	1		43
						102	9								

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

05	2480 X	1634	-0-	-846	-0-	1555	2	79	9	N	72				125
06	2070 X	1413	-0-	-657	-0-	1319	2	94	9	N	85				210
07	1829 X	1568	-0-	-261	-0-	1492	2	76	9	N	69	127	1		152
08	1643 N	1366	-0-	-277	-0-	1264	2	102	9	N	93				245
09	1410 N	1259	-0-	-151	-0-	1212	2	47	9	N	43	1	8		287
10	1581 N	1173	-0-	-408	-0-	1152	2	21	9	N	19	1	8		305

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
DAVIS WELL #: 3 RRCID -> 169888 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	890	2	47	9	N	43					203
06	960	N	26	-0-	-934	-0-	24	2	2	9	N	2					205
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	987	2	55	9	N	50	164	1			91
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	986	2	69	9	N	63					154
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	807	2	99	9	N	90					244
10	1054	N	665	-0-	-389	-0-	636	2	29	9	N	26					270

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

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

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	620	N	222	-0-	-398	-0-	92	1	128	2	N	2					125
							2	9									
06	600	N	259	-0-	-341	-0-	31	1	224	2	N	4					129
							4	9									
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	2	3	9	N	3	14	1			118
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	276	2	6	9	N	5					123
09	270	N	176	-0-	-94	-0-	169	2	7	9	N	6					129
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					129

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	1271	N	151	-0-	-1120	-0-	62	1	87	2	N	2					88
							2	9									
06	810	N	254	-0-	-556	-0-	31	1	219	2	N	4					92
							4	9									
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	706	2	26	9	N	24	24	1			92
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	477	2	28	9	N	25					117
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	320	2	29	9	N	26					143
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					143

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3060	2	45	9	N	41	139	1			26
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3107	2	54	9	N	49	32	8			43
07	2976	X	2569	-0-	-407	-0-	2499	2	70	9	N	64	32	8			75
08	3100	X	2658	-0-	-442	-0-	2619	2	39	9	N	35					110
09	3150	X	2640	-0-	-510	-0-	2609	2	31	9	N	28					138
10	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					138

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1488	2	32	9	Y	29	11	1			215
06	1020	N	10	-0-	-1010	-0-	10	2			Y	-0-					215
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1924	2	41	9	Y	37	174	1			78
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1444	2	43	9	Y	39					117
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1602	2	37	9	Y	34					151
10	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1168	2	24	9	Y	22	9	1			164

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

05	2263	N	1734	-0-	-529	-0-	1734	2			Y	-0-					165
06	1980	N	11	-0-	-1969	-0-	11	2			Y	-0-					165
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2285	2	11	9	Y	10					175
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2397	2	55	9	Y	50					225
09	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2019	2	2	9	Y	2					227
*10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2139	2	24	9	Y	22	9	1			240

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

05	8773	X	6419	-0-	-2354	-0-	6230	2	189	9	Y	172	65	1			220
06	7920	X	41	-0-	-7879	-0-	41	2			Y	-0-					220
07	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	9491	2	180	9	Y	164					384
08	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8095	2	207	9	Y	188	348	1			224
09	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7064	2	175	9	Y	159	174	1			209
10	8990	X	7245	-0-	-1745	-0-	6972	2	273	9	Y	248	278	1			179

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

05	5332	X	4563	-0-	-769	-0-	4303	2	260	9	Y	236	89	1			300
06	5160	X	28	-0-	-5132	-0-	28	2			Y	-0-					300
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5772	2	64	9	Y	58	178	1			180
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	3986	2	110	9	Y	100	177	1			103
09	4410	X	4110	-0-	-300	-0-	3987	2	123	9	Y	112					215
10	5828	X	3981	-0-	-1847	-0-	3849	2	132	9	Y	120	217	1			118

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

05	26722	X	7498	-0-	-19224	-0-	7397	2	101	9	N	92					336
06	25860	X	1867	-0-	-23993	-0-	1850	2	17	9	N	15					351
07	9145	X	8219	-0-	-926	-0-	8097	2	122	9	N	111	355	1			107
08	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					107
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					107
10	8215	X	7913	-0-	-302	-0-	7786	2	127	9	N	115					222

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

05	961	N	844	-0-	-117	-0-	832	2	12	9	N	11					148
06	930	N	540	-0-	-390	-0-	537	2	3	9	N	3					151
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	706	2	37	9	N	34					185
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	N	13					198
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	753	2	25	9	N	23	165	1			56
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	785	2	2	9	N	2					58

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
SCHORLEMMER WELL #: 2 RRCID -> 173271 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10689 - 11344

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
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

05	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	632	1	1080	2	N	40	178	1			45
						44	9									
06	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	352	1	1173	2	N	49					94
						54	9									
07	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	596	1	1070	2	N	93	178	1			9
						102	9									
08	1767 X	1632	-0-	-135	-0-	592	1	1040	2	N	-0-					9
09	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	468	1	1228	2	N	50					59
						55	9									
*10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	422	1	1403	2	N	46					105
						51	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

05	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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) //CONT.// 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
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
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003

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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

05	18538 X	18256	-0-	-282	-0-	18054	2	202	9	N	184	175	1			233
06	17940 X	13945	-0-	-3995	-0-	13779	2	166	9	N	151	180	1			204
07	18538 X	17124	-0-	-1414	-0-	16948	2	176	9	N	160	177	1			187
08	17017 X	17017	-0-	-0-	-0-	16834	2	183	9	N	166	172	1			181
09	17670 X	16091	-0-	-1579	-0-	15934	2	157	9	N	143	178	1			146
10	18259 X	16491	-0-	-1768	-0-	16287	2	204	9	N	185	180	1			151

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

05	248 N	180	-0-	-68	-0-	35	1	145	2	Y	-0-					48
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	82	1	185	2	Y	-0-					48
07	186 N	137	-0-	-49	-0-	12	1	123	2	Y	2					50
						2	9									
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	36	1	311	2	Y	-0-					50
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					50
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 2600) 95850 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SHOLARS WELL #: 1 RRCID -> 189972 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2180 - 2186

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

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 2900) 95850 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
TOLBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163142 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2883 - 2892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

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	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-

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	1271 #	969	-0-	-302	-0-	947	2	22 9	N	20			72
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-				N	12			84
07	1279 R	1279	-0-	-0-	-0-	1251	2	28 9	N	25			109
08	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1161	2	33 9	N	30			139
09	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1140	2	19 9	N	17			156
10	1271 #	NO RPT	-0-	-1271	-0-				N	NO RPT			156

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
06	1080 N	301	-0-	-779	-0-	301	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	763	-0-	-322	-0-	763	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

SUPERIOR OIL & GAS INVT, L.L.C. 830325
FROMME, A A WELL #: 2 RRCID -> 160514 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 2311 - 2313

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

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109 7		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	341 X	331	-0-	-10	-0-	166 1	165 9	N	150	166 1				10
06	330 X	315	-0-	-15	-0-	150 1	165 9	N	150	155 1				5
07	341 X	315	-0-	-26	-0-	150 1	165 9	N	150	142 1				13
08	341 X	315	-0-	-26	-0-	150 1	165 9	N	150	160 1				3
*09	335 X	335	-0-	-0-	-0-	150 1	185 9	N	168	160 1				11
10	341 X	313	-0-	-28	-0-	150 1	163 9	N	148	145 1				14

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

05	3317 X	2682	-0-	-635	-0-	2311 2	371 9	N	337	346 1				188
06	3030 X	925	-0-	-2105	-0-	625 2	300 9	N	273	336 1				125
07	3131 X	689	-0-	-2442	-0-	427 2	262 9	N	238	173 1				190
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	238	175 1				253
09	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-			N	172	180 1				245
10	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-			N	210	359 1				96

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					37
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	545	2			N	-0-					37
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			N	-0-					37
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					37
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	2			N	-0-					37
10	806	N	529	-0-	-277	-0-	529	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	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	2040	1	8450	2	Y	62					126
							68	9									
06	10110	X	119	-0-	-9991	-0-	36	1	83	2	Y	-0-					126
07	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	1194	1	12347	2	Y	93	151	1			68
							102	9									
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	1176	1	10085	2	Y	72					140
							79	9									
09	10560	X	10296	-0-	-264	-0-	713	1	9505	2	Y	71					211
							78	9									
10	13640	X	7285	-0-	-6355	-0-	352	1	6875	2	Y	53	175	1			89
							58	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	2263	#	2261	-0-	-2	-0-	435	1	1801	2	Y	23					74
							25	9									
06	2190	#	1967	-0-	-223	-0-	594	1	1349	2	Y	22					96
							24	9									
07	2263	#	1892	-0-	-371	-0-	166	1	1713	2	Y	12	27	1			81
							13	9									
08	2263	#	2244	-0-	-19	-0-	234	1	2003	2	Y	6					87
							7	9									
09	2250	#	2209	-0-	-41	-0-	154	1	2047	2	Y	7					94
							8	9									
*10	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	114	1	2223	2	Y	29					123
							32	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 #	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-			99
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			99
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-			99
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			99
*09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			99
*10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-			99

WEESATCHE, WEST (MELROSE) 95853 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
JETCO EXPLORATION, INC. 432187
METZ WELL #: 1 RRCID -> 113787 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7829 - 7835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-			62
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			62
07	248 N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			62
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			62
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			62
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			62

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527 X	429	-0-	-98	-0-	420	2	9	9	N	8			90
06	662 X	662	-0-	-0-	-0-	655	2	7	9	N	6			96
07	527 X	375	-0-	-152	-0-	365	2	10	9	N	9			105
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			105
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	2			107
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			107

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

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	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-			-0-
06	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
08	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-			-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-			-0-
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			58
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			58

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			-0-
06	360 #	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-			-0-
07	477 R	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
08	461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
09	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
10	465 #	422	-0-	-43	-0-	422	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	N	-0-			27
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	84	2	N	-0-			27
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	33	1	66	2	N	-0-			27
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	2	N	-0-			27
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			27
*10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5983 #	4727	-0-	-1256	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
06	5790 #	3838	-0-	-1952	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
07	5549 #	4197	-0-	-1352	-0-	4197	2			N	-0-			-0-
08	5549 #	3917	-0-	-1632	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
09	5070 #	3529	-0-	-1541	-0-	3529	2			N	-0-			-0-
10	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (2400) 96110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 259891 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2456 - 2460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

05	8897	#	8129	-0-	-768	-0-	8068	2	61	9	Y	55	58	1			12
06	7830	#	7319	-0-	-511	-0-	7257	2	62	9	Y	56	58	1			10
07	8091	#	7166	-0-	-925	-0-	7111	2	55	9	Y	50	55	1			5
08	8122	#	7636	-0-	-486	-0-	7588	2	48	9	Y	44	31	1			18
*09	10132	R	10132	-0-	-0-	-0-	813	1	9271	2	Y	44	53	1			9
							48	9									
*10	10097	R	10097	-0-	-0-	-0-	1323	1	8291	2	Y	439	297	1			151
							483	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011 - W/O TO 261776 05/03/11

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1370	2	11	9	N	10					68
06	1050	N	387	-0-	-663	-0-	387	2			N	-0-					68
07	1085	N	8	-0-	-1077	-0-	8	2			N	-0-					68
08	1085	N	108	-0-	-977	-0-	108	1			N	-0-					68
09	390	N	108	-0-	-282	-0-	108	1			N	-0-					68
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	636	-0-	-108	-0-	619	2	17	9	N	15					149
06	660	N	205	-0-	-455	-0-	202	2	3	9	N	3					152
07	775	N	541	-0-	-234	-0-	489	2	52	9	N	47					199
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					199
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					199
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					199

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 WELL #: 5 RRCID -> 199102 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6192 - 6195

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

WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) //CONT.// 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

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

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

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

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 RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	2170 #	869	-0-	-1301	-0-	869	2		N	-0-			-0-
09	2100 #	1043	-0-	-1057	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
10	2170 #	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

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

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1051	1068	1			384
06	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	1796	1	1100	9	Y	1000	951	1			433
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1063	1098	1			398
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	965	922	1			441
09	2910 X	2575	-0-	-335	-0-	1559	1	1016	9	Y	924	1042	1			323
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1013	1036	1			300

WEST RANCH "A" WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 4972 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 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 #: 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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-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 (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	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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TONEY, M. H. WELL #: 77 D RRCID -> 069560 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 1		10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	13 1		11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	15 1		11
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 1		11
09	54 R	54	-0-	-0-	-0-	32 1	22 9	Y	20	20 1		11
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	14 1		8

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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

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

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

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

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

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

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	14B DENY	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-

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	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	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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. 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (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	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	240 N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-			-0-
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-			-0-
*10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

05	3255 X	1104	-0-	-2151	-0-	44	1	1060	2	Y	-0-			-0-
06	2460 X	1470	-0-	-990	-0-	54	1	1416	2	Y	-0-			-0-
07	2542 X	2235	-0-	-307	-0-	75	1	2160	2	Y	-0-			-0-
08	2542 X	1543	-0-	-999	-0-	93	1	1450	2	Y	-0-			-0-
09	2040 X	890	-0-	-1150	-0-	93	1	797	2	Y	-0-			-0-
*10	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	75	1	2296	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	599	-0-	-486	-0-	250	1	349	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	582	-0-	-468	-0-	229	1	353	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	507	-0-	-578	-0-	212	1	295	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	461	-0-	-593	-0-	216	1	245	2	N	-0-					-0-
09	780	X	351	-0-	-429	-0-	216	1	135	2	N	-0-					-0-
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	620	1	155	2	N	1042	1121	1			268
							1146	9									
06	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	600	1	150	2	N	1070	1092	1			246
							1177	9									
07	2046	X	1903	-0-	-143	-0-	620	1	155	2	N	1025	1083	1			188
							1128	9									
08	2046	X	1843	-0-	-203	-0-	570	1	180	2	N	994	899	1			283
							1093	9									
09	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	570	1	310	2	N	1244	1105	1			422
							1368	9									
*10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	832	1	1319	9	N	1199	1428	1			193

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	552	1	1548	2	N	356	361	1			83
							392	9									
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	533	1	1351	2	N	439	357	1			165
							483	9									
07	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	498	1	1314	2	N	436	532	1			69
							480	9									
08	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	558	1	444	2	N	381	355	1			95
							419	9									
*09	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	558	1	419	2	N	351	359	1			87
							386	9									
*10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	495	1	591	2	N	306	361	1			40
							337	9									

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913 X	6638	-0-	-275	-0-	4595	2	2043	9	N	1857	1777	1			382
06	6690 X	6044	-0-	-646	-0-	3985	2	2059	9	N	1872	1989	1			265
07	6665 X	6568	-0-	-97	-0-	4505	2	2063	9	N	1875	1842	1			298
08	6634 X	6426	-0-	-208	-0-	4615	2	1811	9	N	1646	1814	1			130
*09	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	7932	1	1905	9	N	1732	1617	1			245
10	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					245

CONTOUR OIL & GAS, LLC 173840
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 255284 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	172					250
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	163	1			183
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	169	1			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

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

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
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

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	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	26	1			32
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	1	14	1			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	182	1	1677	2	Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	120	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	118	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	94	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	137	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	693	-0-	-361	-0-	70	1	623	2	Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

05	155	N	90	-0-	-65	-0-	31	1	59	9	Y	54	28	1			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	20	1			26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	14	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1			11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			5

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5600 - 6684

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 #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	618	1	5512	2	N	-0-			145
06	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	596	1	5527	2	N	14			159
						15	9							
07	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	616	1	6427	2	N	4			163
						4	9							
08	7881 X	7881	-0-	-0-	-0-	616	1	7265	2	N	-0-			163
09	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	596	1	6769	2	N	-0-			163
*10	9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	620	1	8811	2	N	-0-			163

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7980 - 7986

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

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

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 #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

05	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2093	2	59	9	N	54	191	1			91
06	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2057	2	37	9	N	34					125
07	1720 R	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					125
08	2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2257	2	61	9	N	55					180
09	2100 #	1553	-0-	-547	-0-	1551	2	2	9	N	2					182
*10	2316 R	2316	-0-	-0-	-0-	2263	2	53	9	N	48					230

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-

WOOD HIGH, SOUTH (5750) 98477 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
WAIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269308 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5780 - 5786

05	12400	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					53
06	12000	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					53
07	12400	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					53
08	12400	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					53
09	12000	-0-	-0-	-12000	-0-					N	13	66	1			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

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

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

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

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

WOODSBORO, WEST (6900) 98632 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
ROOKE B WELL #: 1 RRCID -> 256232 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6826 - 6856

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88			199
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	116	161	1	154
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	71	167	1	58
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

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	2325	N	1828	-0-	-497	-0-	125	1	1516	2	Y	45	41	0			15
							137	3	50	9							
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	221	1	1717	2	Y	51	50	2			16
							241	3	56	9							
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	175	1	1377	2	Y	45	43	2			18
							186	3	50	9							
*08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	194	1	1369	2	Y	40	47	2			11
							204	3	44	9							
*09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	168	1	1555	2	Y	58	57	2			12
							227	3	64	9							
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	170	1	1342	2	Y	51	48	2			15
							209	3	56	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	8432	X	6521	-0-	-1911	-0-	456	1	5523	2	Y	39	59	0			13
							499	3	43	9							
06	8160	X	5004	-0-	-3156	-0-	503	1	3882	2	Y	28	28	2			13
							588	3	31	9							
07	8432	X	5817	-0-	-2615	-0-	580	1	4536	2	Y	37	35	2			15
							660	3	41	9							
*08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	647	1	4513	2	Y	33	39	2			9
							723	3	36	9							
*09	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	601	1	5517	2	Y	51	50	2			10
							866	3	56	9							
*10	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	729	1	5695	2	Y	53	50	2			13
							956	3	58	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	10974	X	8602	-0-	-2372	-0-	595	1	7184	2	Y	158	159	0			52
							649	3	174	9							
06	10620	X	9045	-0-	-1575	-0-	898	1	7016	2	Y	155	152	2			55
							960	3	171	9							
07	10974	X	7938	-0-	-3036	-0-	781	1	6178	2	Y	151	142	2			64
							813	3	166	9							
*08	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	790	1	5583	2	Y	122	143	2			43
							809	3	134	9							
*09	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	674	1	6272	2	Y	174	170	2			47
							892	3	191	9							
*10	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	755	1	5980	2	Y	169	157	2			59
							907	3	186	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	-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 (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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	92	1	1113	2	Y	3	3	0			1
							101	3	3	9							
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	124	1	976	2	Y	3	3	2			1
							127	3	3	9							
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	144	1	1143	2	Y	3	3	2			1
							143	3	3	9							
*08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	131	1	932	2	Y	2	3	2			-0-
							128	3	2	9							
*09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	94	1	879	2	Y	3	3	2			-0-
							119	3	3	9							
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	113	1	898	2	Y	3	3	2			-0-
							130	3	3	9							

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-	-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-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

05	6975	X	5808	-0-	-1167	-0-	995	1	4796	2	Y	15	29	1			10
							17	9									
06	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	1015	1	5750	2	Y	30	20	1			20
							33	9									
07	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	1012	1	6083	2	Y	51	28	1			43
							56	9									
08	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	1390	1	5628	2	Y	49	55	1			37
							54	9									
09	6300	X	5313	-0-	-987	-0-	968	1	4275	2	Y	64	60	1			41
							70	9									
10	6510	X	6230	-0-	-280	-0-	1032	1	5131	2	Y	61					102
							67	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	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	641	1	3083	2	N	30	39	1			15
							33	9									
06	4290	X	3712	-0-	-578	-0-	510	1	3135	2	N	61	35	1			41
							67	9									
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	645	1	3820	2	N	52	43	1			50
							57	9									
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	926	1	3666	2	N	48	61	1			37
							53	9									
09	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	541	1	3378	2	N	64	60	1			41
							70	9									
10	4526	X	3956	-0-	-570	-0-	557	1	3332	2	N	61					102
							67	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	11687	X	9694	-0-	-1993	-0-	639	1	9007	2	N	44	86	1			29
							48	9									
06	11310	X	10170	-0-	-1140	-0-	598	1	9514	2	N	53	41	1			41
							58	9									
07	11687	X	10354	-0-	-1333	-0-	580	1	9718	2	N	51	44	1			48
							56	9									
08	12710	X	202	-0-	-12508	-0-	13	1	150	2	N	35	51	1			32
							39	9									
09	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	753	1	14434	2	N	51	51	1			32
							56	9									
*10	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	599	1	12308	2	N	61					93
							67	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 078239 COMPL. DATE 06/25/1978 TOTAL DEPTH 14759 PERF. N/A

05	806	X	502	-0-	-304	-0-	22	1	480	3	N	-0-					102
06	780	X	567	-0-	-213	-0-	25	1	542	3	N	-0-					102
07	775	X	542	-0-	-233	-0-	23	1	519	3	N	-0-					102
08	527	X	491	-0-	-36	-0-	22	1	469	3	N	-0-					102
09	570	X	485	-0-	-85	-0-	22	1	463	3	N	-0-					102
10	589	X	348	-0-	-241	-0-	18	1	330	3	N	-0-					102

MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

05	806	X	713	-0-	-93	-0-	702	3	11	9	N	10					182
06	450	X	212	-0-	-238	-0-	212	3			N	-0-					182
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	521	3	8	9	N	7					189
08	713	X	388	-0-	-325	-0-	385	3	3	9	N	3					192
09	690	X	375	-0-	-315	-0-	356	3	19	9	N	17	172	1			37
10	713	X	108	-0-	-605	-0-	108	3			N	-0-					37

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

05	3038	X	2435	-0-	-603	-0-	152	1	2268	3	N	14					34
							15	9									
06	2910	X	1872	-0-	-1038	-0-	72	1	1800	3	N	-0-					34
07	2821	X	1802	-0-	-1019	-0-	1802	3			N	-0-					34
08	2728	X	1732	-0-	-996	-0-	1732	3			N	-0-					34
09	2370	X	1687	-0-	-683	-0-	1687	3			N	-0-					34
*10	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	163	1	2387	3	N	44					78
							48	9									

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

05	248	N	199	-0-	-49	-0-	24	1	162	3	N	12					71
							13	9									
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	112	3	N	10					81
							11	9									
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	30	1	134	3	N	5					86
							6	9									
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	24	1	106	3	N	8					94
							9	9									
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	67					161
							74	9									
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	1	103	3	N	-0-					161

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	470	1	1281	2	N	14					69
						15	9									
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	514	1	1348	2	N	10					79
						11	9									
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	543	1	1386	2	N	10					89
						11	9									
08	1767 N	1691	-0-	-76	-0-	536	1	1148	2	N	6					95
						7	9									
09	1860 N	1509	-0-	-351	-0-	515	1	984	2	N	9					104
						10	9									
10	1953 N	1433	-0-	-520	-0-	475	1	949	2	N	8					112
						9	9									

BURKE, B. B. 108840
DORNAK, AUGUST WELL #: 2 RRCID -> 004787 COMPL. DATE 08/26/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5803 - 5809

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BUTSCHEK WELL #: 1 RRCID -> 212878 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8991 - 9008

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					42
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	42	7			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47

WORD (8900) //CONT.// 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
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	5735 X	4353	-0-	-1382 B	-0-	4280	2	73	9	N	66	181	1			78
06	5550 X	3886	-0-	-1664 B	-0-	3828	2	58	9	N	53					131
07	5673 X	2826	-0-	-2847 B	-0-	2784	2	42	9	N	38					169
08	4929 X	2170	-0-	-2759 B	-0-	2142	2	28	9	N	25					194
09	4620 X	3114	-0-	-1506 B	-0-	230	1	2851	2	N	30					224
						33	9									
10	4340 X	2661	-0-	-1679 B	-0-	310	1	2327	2	N	22	181	1			65
						24	9									

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

05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	5	1	1122	2	N	-0-					25
06	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	5	1	1138	2	N	-0-					25
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	5	1	1261	2	N	25					50
						28	9									
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	5	1	835	2	N	31					81
						34	9									
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	5	1	984	2	N	-0-					81
10	868 N	754	-0-	-114	-0-	5	1	749	2	N	-0-					81

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

05	2573 X	1517	-0-	-1056	-0-	15	1	1502	2	N	-0-					32
06	2040 X	1049	-0-	-991	-0-	15	1	1034	2	N	-0-					32
07	1240 X	998	-0-	-242	-0-	15	1	983	2	N	-0-					32
08	1519 X	1168	-0-	-351	-0-	15	1	1122	2	N	28					60
						31	9									
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	15	1	1087	2	N	64					124
						70	9									
*10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	15	1	1419	2	N	-0-					124

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	14B2 EXT	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	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-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	134	1	1451	2	Y	12	7	1			7
							13	9									
06	1740	N	1353	-0-	-387	-0-	116	1	1225	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	163	1	1560	2	Y	14	15	1			7
							15	9									
08	1798	X	1090	-0-	-708	-0-	99	1	984	2	Y	6	8	1			5
							7	9									
09	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	161	1	1438	2	Y	2	6	1			1
							2	9									
10	1736	X	1376	-0-	-360	-0-	136	1	1237	2	Y	3	1	1			3
							3	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	264	1	2856	2	N	10					108
							11	9									
06	2850	X	2492	-0-	-358	-0-	214	1	2261	2	N	15					123
							17	9									
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	306	1	2932	2	N	16					139
							18	9									
08	2945	X	2229	-0-	-716	-0-	203	1	2013	2	N	12					151
							13	9									
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	325	1	2900	2	N	8					159
							9	9									
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	309	1	2811	2	N	9					168
							10	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

05	2542	X	2030	-0-	-512	-0-	171	1	1846	2	N	12					105
							13	9									
06	2280	X	1939	-0-	-341	-0-	167	1	1765	2	N	6					111
							7	9									
07	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	264	1	2523	2	N	3					114
							3	9									
08	2294	X	1788	-0-	-506	-0-	163	1	1612	2	N	12					126
							13	9									
09	2220	X	1870	-0-	-350	-0-	188	1	1681	2	N	1					127
							1	9									
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	310	1	2817	2	N	20					147
							22	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	105	1	1132	2	N	5					185
							6	9									
06	1500	N	1401	-0-	-99	-0-	120	1	1271	2	N	9					194
							10	9									
07	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	118	1	1125	2	N	1					195
							1	9									
08	1240	N	840	-0-	-400	-0-	77	1	759	2	N	4					199
							4	9									
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	142	1	1270	2	N	1					200
							1	9									
10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	122	1	1108	2	N	9					209
							10	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	2790 X	1925	-0-	-865	-0-	162	1	1745	2	Y	16					26
						18	9									
06	2670 X	1902	-0-	-768	-0-	164	1	1729	2	Y	8					34
						9	9									
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	282	1	2694	2	Y	4					38
						4	9									
08	2759 X	1948	-0-	-811	-0-	178	1	1762	2	Y	7					45
						8	9									
09	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	246	1	2195	2	Y	14	38	1			21
						15	9									
10	2976 X	1977	-0-	-999	-0-	195	1	1774	2	Y	7					28
						8	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

05	6851 X	4776	-0-	-2075	-0-	404	1	4361	2	Y	10					29
						11	9									
06	6540 X	5018	-0-	-1522	-0-	433	1	4576	2	Y	8					37
						9	9									
07	6758 X	6429	-0-	-329	-0-	607	1	5812	2	Y	9					46
						10	9									
08	5890 X	5241	-0-	-649	-0-	479	1	4748	2	Y	13					59
						14	9									
09	5700 X	5155	-0-	-545	-0-	517	1	4619	2	Y	17					76
						19	9									
10	6417 X	5510	-0-	-907	-0-	542	1	4929	2	Y	35					111
						39	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

05	0 X	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	4890	-0-	-1744	-0-	413	1	4463	2	Y	13					43
							14	9									
06	7170	X	5761	-0-	-1409	-0-	497	1	5244	2	Y	18					61
							20	9									
07	8091	X	5752	-0-	-2339	-0-	541	1	5182	2	Y	26					87
							29	9									
08	8091	X	3917	-0-	-4174	-0-	358	1	3547	2	Y	11					98
							12	9									
09	7830	X	6984	-0-	-846	-0-	700	1	6252	2	Y	29					127
							32	9									
*10	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	752	1	6838	2	Y	23					150
							25	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	132	1	1424	2	Y	7					13
							8	9									
06	5340	X	2639	-0-	-2701	-0-	228	1	2405	2	Y	5					18
							6	9									
07	2635	X	2206	-0-	-429	-0-	208	1	1989	2	Y	8					26
							9	9									
08	2635	X	1825	-0-	-810	-0-	167	1	1652	2	Y	5					31
							6	9									
09	2640	X	1783	-0-	-857	-0-	179	1	1603	2	Y	1					32
							1	9									
10	2728	X	1635	-0-	-1093	-0-	161	1	1464	2	Y	9					41
							10	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

05	5146	X	4046	-0-	-1100	-0-	340	1	3673	2	Y	30					65
							33	9									
06	5580	X	4231	-0-	-1349	-0-	365	1	3852	2	Y	13					78
							14	9									
07	5766	X	4140	-0-	-1626	-0-	390	1	3733	2	Y	15					93
							17	9									
08	5766	X	4163	-0-	-1603	-0-	380	1	3768	2	Y	14					107
							15	9									
09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	480	1	4287	2	Y	23	91	1			39
							25	9									
*10	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	493	1	4488	2	Y	19					58
							21	9									

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

05	4743	X	3058	-0-	-1685	-0-	258	1	2787	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
06	4080	X	2830	-0-	-1250	-0-	244	1	2582	2	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	354	1	3391	2	Y	14	10	1			7
							15	9									
08	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	302	1	2993	2	Y	16	9	1			14
							18	9									
09	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	283	1	2532	2	Y	2	15	1			1
							2	9									
*10	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	383	1	3488	2	Y	13	3	1			11
							14	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	114	1	1233	2	Y	3					7
							3	9									
06	1530	X	1457	-0-	-73	-0-	125	1	1323	2	Y	8					15
							9	9									
07	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	199	1	1903	2	Y	6					21
							7	9									
08	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	170	1	1684	2	Y	2					23
							2	9									
09	1470	X	1434	-0-	-36	-0-	144	1	1283	2	Y	6					29
							7	9									
10	2108	X	1821	-0-	-287	-0-	180	1	1634	2	Y	6					35
							7	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

05	3441	X	2967	-0-	-474	-0-	251	1	2708	2	Y	7					34
							8	9									
06	3330	X	2676	-0-	-654	-0-	231	1	2437	2	Y	7					41
							8	9									
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	352	1	3369	2	Y	19					60
							21	9									
08	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	243	1	2404	2	Y	13					73
							14	9									
09	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	337	1	3012	2	Y	6	62	1			17
							7	9									
10	3751	X	2837	-0-	-914	-0-	280	1	2550	2	Y	6					23
							7	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

05	1333	X	650	-0-	-683	-0-	55	1	595	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	960	X	599	-0-	-361	-0-	52	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	992	X	533	-0-	-459	-0-	50	1	481	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	651	N	390	-0-	-261	-0-	36	1	354	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	54	1	479	2	Y	1					1
							1	9									
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	54	1	494	2	Y	-0-	1	1			-0-

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

05	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	1453	1	15693	2	Y	100	128	1			119
							110	9									
06	18480	X	15765	-0-	-2715	-0-	1353	1	14291	2	Y	110	128	1			101
							121	9									
07	19096	X	14282	-0-	-4814	-0-	1345	1	12870	2	Y	61	105	1	1	8	56
							67	9									
08	17763	X	9767	-0-	-7996	-0-	887	1	8786	2	Y	85					141
							94	9									
09	16980	X	13470	-0-	-3510	-0-	1348	1	12042	2	Y	73	117	1			97
							80	9									
10	17267	X	13339	-0-	-3928	-0-	1312	1	11938	2	Y	81	120	1			58
							89	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 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	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	643	1	6944	2	Y	45	34	1			50
							50	9									
06	6960	X	5766	-0-	-1194	-0-	492	1	5195	2	Y	72	55	1			67
							79	9									
07	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	738	1	7066	2	Y	41	70	1			38
							45	9									
08	28567	X	28567	-0-	-0-	-0-	2615	1	25905	2	Y	43					81
							47	9									
09	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	488	1	4355	2	Y	31	67	1			45
							34	9									
*10	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	640	1	5823	2	Y	44	58	1			31
							48	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

05	9424	X	7846	-0-	-1578	-0-	662	1	7153	2	N	28					197
							31	9									
06	8610	X	6160	-0-	-2450	-0-	532	1	5615	2	N	12					209
							13	9									
07	8897	X	7805	-0-	-1092	-0-	735	1	7033	2	N	34	178	1			65
							37	9									
08	8308	X	5465	-0-	-2843	-0-	498	1	4936	2	N	28					93
							31	9									
09	8040	X	7401	-0-	-639	-0-	741	1	6619	2	N	37					130
							41	9									
10	7843	X	7317	-0-	-526	-0-	722	1	6563	2	N	29					159
							32	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-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	450	X	66	-0-	-384	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	155	X	46	-0-	-109	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

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	2945	X	1044	-0-	-1901	-0-	71	1	897	2	Y	25	52	0			8
							48	3	28	9							
06	1200	X	787	-0-	-413	-0-	57	1	622	2	Y	4	4	2			8
							104	3	4	9							
07	1581	X	281	-0-	-1300	-0-	20	1	223	2	Y	2	2	2			8
							36	3	2	9							
*08	156	X	156	-0-	-0-	-0-	11	1	123	2	Y	1	1	2			8
							21	3	1	9							
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	1	1	2			8
							15	3	1	9							
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	47	1	379	2	Y	4	3	2			9
							72	3	4	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 #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	929	1	11562	2	Y	124	140	0			41
							615	3	136	9							
06	10980	X	10953	-0-	-27	-0-	789	1	8696	2	Y	90	89	2			42
							1369	3	99	9							
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	1056	1	11926	2	Y	137	130	2			49
							1802	3	151	9							
*08	18828	X	18828	-0-	-0-	-0-	1367	1	14845	2	Y	152	179	2			22
							2449	3	167	9							
*09	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	723	1	6511	2	Y	88	87	2			23
							1096	3	97	9							
*10	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	741	1	6068	2	Y	83	78	2			28
							1087	3	91	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

05	8215	X	6849	-0-	-1366	-0-	483	1	6001	2	Y	42	41	0			14
							319	3	46	9							
06	7950	X	6282	-0-	-1668	-0-	454	1	5013	2	Y	36	36	2			14
							775	3	40	9							
07	8215	X	7230	-0-	-985	-0-	513	1	5805	2	Y	46	44	2			16
							861	3	51	9							
*08	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	542	1	5896	2	Y	42	49	2			9
							955	3	46	9							
*09	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	608	1	5490	2	Y	51	51	2			9
							907	3	56	9							
*10	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	571	1	4687	2	Y	44	42	2			11
							824	3	48	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-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	361	1	4507	2	Y	41	38	0			14
							240	3	45	9							
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	349	1	3843	2	Y	36	36	2			14
							616	3	40	9							
07	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	323	1	3637	2	Y	38	35	2			17
							560	3	42	9							
*08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	336	1	3638	2	Y	33	39	2			11
							611	3	36	9							
*09	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	408	1	3665	2	Y	45	44	2			12
							628	3	50	9							
*10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	455	1	3710	2	Y	46	43	2			15
							677	3	51	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 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	2604	X	2198	-0-	-406	-0-	155	1	1923	2	Y	16	15	0			5
							102	3	18	9							
06	2520	X	1801	-0-	-719	-0-	124	1	1450	2	Y	12	12	2			5
							214	3	13	9							
07	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	155	1	1907	2	Y	17	16	2			6
							263	3	19	9							
*08	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	99	1	1196	2	Y	9	11	2			4
							177	3	10	9							
*09	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	128	1	1369	2	Y	13	13	2			4
							193	3	14	9							
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	147	1	1296	2	Y	14	13	2			5
							214	3	15	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	8990	X	6446	-0-	-2544	-0-	349	1	5553	2	Y	39	42	0			13
							501	3	43	9							
06	8700	X	8324	-0-	-376	-0-	800	1	6484	2	Y	45	44	2			14
							990	3	50	9							
07	8990	X	8367	-0-	-623	-0-	778	1	6596	2	Y	49	46	2			17
							939	3	54	9							
*08	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	541	1	4166	2	Y	27	32	2			12
							641	3	30	9							
*09	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	743	1	8008	2	Y	62	61	2			13
							1133	3	68	9							
*10	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	916	1	7655	2	Y	66	62	2			17
							1274	3	73	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	8990	X	5529	-0-	-3461	-0-	391	1	4868	2	Y	10	12	0			3
							259	3	11	9							
06	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	68	1	7830	2	Y	15	15	2			3
							1183	3	17	9							
07	9052	X	8996	-0-	-56	-0-	85	1	7762	2	Y	17	16	2			4
							1130	3	19	9							
*08	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	351	1	7393	2	Y	15	17	2			2
							1209	3	17	9							
*09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	250	1	5910	2	Y	15	15	2			2
							968	3	17	9							
*10	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	308	1	7366	2	Y	19	18	2			3
							1272	3	21	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 13667 PERF.13232 - 13585

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

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 095647 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	582	1	7244	2	Y	9	9	0			3
							385	3	10	9							
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	57	1	6581	2	Y	8	8	2			3
							1054	3	9	9							
07	5921	X	3270	-0-	-2651	-0-	31	1	2803	2	Y	4	3	2			4
							432	3	4	9							
*08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	151	1	3145	2	Y	4	4	2			4
							545	3	4	9							
*09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	102	1	2393	2	Y	4	4	2			4
							415	3	4	9							
*10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	102	1	2415	2	Y	4	4	2			4
							442	3	4	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	7620	-0-	-2517	-0-	533	1	6640	2	Y	85	110	0			28
							353	3	94	9							
06	9810	X	9393	-0-	-417	-0-	681	1	7535	2	Y	18	18	2			28
							1157	3	20	9							
07	9827	X	9187	-0-	-640	-0-	655	1	7417	2	Y	19	18	2			29
							1094	3	21	9							
*08	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	695	1	7575	2	Y	18	21	2			26
							1219	3	20	9							
*09	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	675	1	6097	2	Y	19	18	2			27
							1002	3	21	9							
*10	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	815	1	6697	2	Y	21	19	2			29
							1170	3	23	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	387	1	4683	2	Y	101	79	0			33
							423	3	111	9							
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	576	1	4428	2	Y	97	96	2			34
							684	3	107	9							
07	3410	X	2841	-0-	-569	-0-	280	1	2180	2	Y	53	50	2			37
							323	3	58	9							
*08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	253	1	1759	2	Y	38	45	2			30
							287	3	42	9							
*09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	290	1	2655	2	Y	73	72	2			31
							425	3	80	9							
*10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	226	1	1758	2	Y	49	46	2			34
							301	3	54	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	468	1	5813	2	Y	46	51	0			15
							309	3	51	9							
06	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	676	1	7475	2	Y	49	48	2			16
							1152	3	54	9							
07	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	491	1	5557	2	Y	40	38	2			18
							823	3	44	9							
*08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	536	1	5838	2	Y	38	44	2			12
							943	3	42	9							
*09	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	594	1	5365	2	Y	46	45	2			13
							885	3	51	9							
*10	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	634	1	5206	2	Y	45	42	2			16
							913	3	50	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 #: 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	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	327	1	5212	2	Y	64	62	0			21
							471	3	70	9							
06	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	516	1	5920	2	Y	51	50	2			22
							654	3	56	9							
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	329	1	4868	2	Y	37	35	2			24
							406	3	41	9							
*08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	404	1	5650	2	Y	36	42	2			18
							489	3	40	9							
*09	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	360	1	8735	2	Y	54	53	2			19
							561	3	59	9							
*10	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	387	1	5135	2	Y	50	47	2			22
							550	3	55	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	3999	X	3543	-0-	-456	-0-	247	1	2992	2	Y	31	27	0			10
							270	3	34	9							
06	3990	X	3664	-0-	-326	-0-	365	1	2816	2	Y	56	55	2			11
							421	3	62	9							
07	4123	X	3925	-0-	-198	-0-	387	1	3029	2	Y	67	63	2			15
							435	3	74	9							
*08	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	375	1	2622	2	Y	52	61	2			6
							415	3	57	9							
*09	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	284	1	2613	2	Y	66	65	2			7
							405	3	73	9							
*10	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	352	1	2754	2	Y	70	66	2			11
							456	3	77	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	4929	X	4146	-0-	-783	-0-	294	1	3647	2	Y	10	11	0			3
							194	3	11	9							
06	4770	X	4212	-0-	-558	-0-	31	1	3635	2	Y	9	9	2			3
							536	3	10	9							
07	4867	X	4231	-0-	-636	-0-	40	1	3659	2	Y	11	10	2			4
							520	3	12	9							
*08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	165	1	3486	2	Y	9	11	2			2
							556	3	10	9							
*09	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	151	1	3573	2	Y	12	12	2			2
							571	3	13	9							
*10	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	145	1	3482	2	Y	12	11	2			3
							587	3	13	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3010	-0-	-865	-0-	211	1	2564	2	Y	4	4	0			1
							231	3	4	9							
06	2700	X	1950	-0-	-750	-0-	197	1	1539	2	Y	-0-					1
							214	3									
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	324	1	2556	2	Y	-0-					1
							341	3									
*08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	280	1	1973	2	Y	-0-					1
							290	3									
*09	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	230	1	2132	2	Y	-0-					1
							308	3									
*10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	264	1	2091	2	Y	-0-					1
							322	3									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	124	N	94	-0-	-30	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	38	2	6	3	Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	1	1	2			-0-
							18	3	1	9							
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	1					1
							16	3	1	9							

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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	64	1	774	2	Y	8	8	0			3
							70	3	9	9							
06	780	N	661	-0-	-119	-0-	66	1	512	2	Y	5	5	2			3
							77	3	6	9							
07	837	N	635	-0-	-202	-0-	63	1	494	2	Y	6	5	2			4
							71	3	7	9							
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	173	1	1208	2	Y	12	14	2			2
							191	3	13	9							
*09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	170	1	1564	2	Y	20	20	2			2
							243	3	22	9							
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	141	1	1102	2	Y	14	14	2			2
							183	3	15	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	3503	X	2641	-0-	-862	-0-	186	1	2314	2	Y	16	18	0			5
							123	3	18	9							
06	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	298	1	3282	2	Y	20	20	2			5
							514	3	22	9							
07	3596	X	2918	-0-	-678	-0-	207	1	2341	2	Y	16	15	2			6
							352	3	18	9							
*08	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	147	1	1598	2	Y	10	11	2			5
							262	3	11	9							
*09	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	351	1	3165	2	Y	25	25	2			5
							530	3	28	9							
*10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	141	1	1153	2	Y	9	9	2			5
							205	3	10	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	155	1	2457	2	Y	21	21	0			7
							222	3	23	9							
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	278	1	3291	2	Y	19	19	2			7
							340	3	21	9							
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	186	1	2882	2	Y	14	13	2			8
							222	3	15	9							
*08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	178	1	2615	2	Y	11	13	2			6
							209	3	12	9							
*09	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	170	1	4377	2	Y	17	17	2			6
							257	3	19	9							
*10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	153	1	2116	2	Y	14	13	2			7
							211	3	15	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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	-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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 133208 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13190 - 13258

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

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

05	8060 X	7712	-0-	-348	-0-	542	1	6754	2	Y	52	61	0			17
						359	3	57	9							
06	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	596	1	6569	2	Y	14	14	2			17
						1034	3	15	9							
07	7750 X	7729	-0-	-21	-0-	551	1	6221	2	Y	15	14	2			18
						940	3	17	9							
*08	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	578	1	6279	2	Y	13	16	2			15
						1036	3	14	9							
*09	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	634	1	5714	2	Y	16	16	2			15
						962	3	18	9							
*10	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	820	1	6711	2	Y	19	18	2			16
						1203	3	21	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

05	2046 X	1345	-0-	-701	-0-	94	1	1184	2	Y	4	4	0			1
						63	3	4	9							
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	11	1	1239	2	Y	4	4	2			1
						168	3	4	9							
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	13	1	1233	2	Y	5	4	2			2
						161	3	6	9							
*08	935 N	935	-0-	-0-	-0-	37	1	781	2	Y	3	3	2			2
						114	3	3	9							
*09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	55	1	1323	2	Y	6	6	2			2
						194	3	7	9							
*10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1005	2	Y	5	4	5			3
						155	3	6	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	2035	-0-	-73	-0-	143	1	1783	2	Y	13	14	0			4
							95	3	14	9							
06	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	20	1	2311	2	Y	15	15	2			4
							333	3	17	9							
07	2046	X	1888	-0-	-158	-0-	18	1	1631	2	Y	12	11	2			5
							226	3	13	9							
*08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	42	1	882	2	Y	6	7	2			4
							137	3	7	9							
*09	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	86	1	2046	2	Y	18	18	2			4
							320	3	20	9							
*10	3100	N	3208	-0-	108	108	109	1	2640	2	Y	23	22	2			5
							434	3	25	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	7781	X	6816	-0-	-965	-0-	366	1	5836	2	Y	79	67	0			26
							527	3	87	9							
06	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	580	1	6636	2	Y	63	62	2			27
							777	3	69	9							
07	7781	X	6848	-0-	-933	-0-	397	1	5879	2	Y	49	46	2			30
							518	3	54	9							
*08	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	485	1	6797	2	Y	48	56	2			22
							620	3	53	9							
*09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	216	1	5262	2	Y	35	35	2			22
							355	3	39	9							
*10	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	342	1	4540	2	Y	49	45	2			26
							514	3	54	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12214	X	10488	-0-	-1726	-0-	738	1	9194	2	Y	61	85	0			20
							489	3	67	9							
06	11820	X	11605	-0-	-215	-0-	840	1	9309	2	Y	41	40	2			21
							1411	3	45	9							
07	12214	X	11271	-0-	-943	-0-	802	1	9095	2	Y	45	42	2			24
							1324	3	50	9							
*08	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	811	1	8853	2	Y	39	45	2			18
							1407	3	43	9							
*09	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	938	1	8488	2	Y	49	48	2			19
							1377	3	54	9							
*10	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	1088	1	8953	2	Y	52	49	2			22
							1544	3	57	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	2851	-0-	-1148	-0-	200	1	2489	2	Y	27	31	0			9
							132	3	30	9							
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	398	1	4672	2	Y	51	50	2			10
							677	3	56	9							
07	3658	X	2824	-0-	-834	-0-	186	1	2298	2	Y	27	25	2			12
							310	3	30	9							
*08	888	X	888	-0-	-0-	-0-	59	1	717	2	Y	7	9	2			10
							104	3	8	9							
*09	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	156	1	1682	2	Y	21	21	2			10
							233	3	23	9							
*10	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	111	1	983	2	Y	14	13	2			11
							159	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 #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2666 N	2555	-0-	-111	-0-	179	1	2171	2	Y	8	7	0	3
						196	3	9	9					
06	2400 N	1985	-0-	-415	-0-	200	1	1541	2	Y	6	6	2	3
						237	3	7	9					
07	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	291	1	2271	2	Y	10	9	2	4
						335	3	11	9					
*08	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	326	1	2272	2	Y	9	11	2	2
						369	3	10	9					
*09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	278	1	2552	2	Y	13	13	2	2
						406	3	14	9					
*10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	332	1	2588	2	Y	13	12	2	3
						441	3	14	9					

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

05	5704 X	3188	-0-	-2516	-0-	220	1	2743	2	Y	72	63	0	24
						146	3	79	9					
06	5520 X	3968	-0-	-1552	-0-	29	1	3624	2	Y	87	86	2	25
						219	3	96	9					
07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	55	1	5454	2	Y	145	137	2	33
						320	3	160	9					
*08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	202	1	4635	2	Y	112	132	2	13
						306	3	123	9					
*09	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	175	1	4506	2	Y	142	140	2	15
						305	3	156	9					
*10	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	116	1	3050	2	Y	96	89	2	22
						213	3	106	9					

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

05	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	613	1	7426	2	Y	152	115	0	50
						671	3	167	9					
06	8100 X	7519	-0-	-581	-0-	747	1	5793	2	Y	126	124	2	52
						840	3	139	9					
07	8370 X	7542	-0-	-828	-0-	742	1	5832	2	Y	141	133	2	60
						813	3	155	9					
*08	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	769	1	5396	2	Y	116	137	2	39
						828	3	128	9					
*09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	577	1	5324	2	Y	145	143	2	41
						802	3	160	9					
*10	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	724	1	5696	2	Y	158	148	2	51
						916	3	174	9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3399	-0-	-569	-0-	183	1	2937	2	Y	13	12	0			4
							265	3	14	9							
06	3750	X	3696	-0-	-54	-0-	356	1	2864	2	Y	14	14	2			4
							461	3	15	9							
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	366	1	3072	2	Y	16	15	2			5
							461	3	18	9							
*08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	356	1	2711	2	Y	12	15	2			2
							440	3	13	9							
*09	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	237	1	2533	2	Y	14	14	2			2
							378	3	15	9							
*10	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	368	1	3046	2	Y	19	17	2			4
							534	3	21	9							

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	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	201	1	2497	2	Y	14	13	0			5
							133	3	15	9							
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	217	1	2404	2	Y	14	14	2			5
							371	3	15	9							
07	2790	X	2309	-0-	-481	-0-	164	1	1857	2	Y	12	11	2			6
							275	3	13	9							
*08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	161	1	1748	2	Y	10	12	2			4
							282	3	11	9							
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	98	1	884	2	Y	7	7	2			4
							146	3	8	9							
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	82	1	676	2	Y	5	5	2			4
							119	3	6	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13128 - 13718

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
SCHULTE EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 E RRCID -> 085049 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13719 - 13812

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			186
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			186
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			186
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			186
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			186
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			186

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122	X	122	-0-	-0-	-0-	120	1	2	9	N	2	1	8			61
06	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	600	1	5672	2	N	5	5	8			61
							6	9									
07	3100	N	4713	-0-	1613	1613	620	1	4090	2	N	3	2	8			62
							3	9									
08	3100	N	2532	-0-	-568	1045	440	1	2077	2	N	14	14	8			62
							15	9									
09	3252	X	2207	-0-	-1045	-0-	2207	2			N	-0-					62
*10	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	300	1	1416	2	N	31	3	8			90
							34	9									

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

05	11966	X	8301	-0-	-3665	-0-	588	1	7707	2	N	5					60
							6	9									
06	11580	X	56	-0-	-11524	-0-	56	1			N	-0-					60
07	14446	X	781	-0-	-13665	-0-	756	1	25	9	N	23					83
08	14446	X	704	-0-	-13742	-0-	700	1	4	9	N	4					87
09	13980	X	891	-0-	-13089	-0-	840	1	51	9	N	46	77	1	3	8	53
10	8308	X	309	-0-	-7999	-0-	308	1	1	9	N	1	1	8			53

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-

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

05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	3	N	-0-					72
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	3	N	-0-					72
07	1426	N	1068	-0-	-358	-0-	52	1	1016	3	N	-0-					72
08	1054	N	696	-0-	-358	-0-	35	1	661	3	N	-0-					72
09	1380	N	942	-0-	-438	-0-	38	1	904	3	N	-0-					72
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	3	N	9					81
							10	9									

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

05	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	62	1	1175	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	933	-0-	-447	-0-	51	1	882	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	58	1	1145	3	N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	3	N	-0-					-0-
09	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	88	1	2084	3	N	-0-					-0-
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	127	1	2443	3	N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5325	-0-	-565	-0-	446	1	4777	3	N	93					186
							102	9									
06	5790	X	4299	-0-	-1491	-0-	399	1	3835	3	N	59	178	1			67
							65	9									
07	5983	X	5215	-0-	-768	-0-	423	1	4684	3	N	98					165
							108	9									
08	5983	X	4656	-0-	-1327	-0-	405	1	4183	3	N	62	176	1			51
							68	9									
09	5160	X	3401	-0-	-1759	-0-	295	1	3099	3	N	6					57
							7	9									
10	5332	X	4066	-0-	-1266	-0-	372	1	3615	3	N	72					129
							79	9									

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

05	775	N	709	-0-	-66	-0-	36	1	673	3	N	-0-					56
06	750	N	622	-0-	-128	-0-	34	1	588	3	N	-0-					56
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	32	1	628	3	N	-0-					56
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	42	1	801	3	N	21					77
							23	9									
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	24	1	565	3	N	-0-					77
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	30	1	585	3	N	-0-					77

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

05	4402	X	3172	-0-	-1230	-0-	158	1	3002	3	N	11					85
							12	9									
06	5040	X	3200	-0-	-1840	-0-	174	1	3026	3	N	-0-					85
07	5208	X	3887	-0-	-1321	-0-	189	1	3698	3	N	-0-					85
08	5208	X	3618	-0-	-1590	-0-	179	1	3435	3	N	4					89
							4	9									
09	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	133	1	3145	3	N	18					107
							20	9									
10	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	167	1	3214	3	N	3					110
							3	9									

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

05	3193	X	3049	-0-	-144	-0-	260	1	2789	3	N	-0-					50
06	3540	X	2837	-0-	-703	-0-	267	1	2570	3	N	-0-					50
07	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	281	1	3105	3	N	5					55
							6	9									
08	3658	X	2969	-0-	-689	-0-	262	1	2707	3	N	-0-					55
09	3270	X	2682	-0-	-588	-0-	233	1	2449	3	N	-0-					55
10	3379	X	2670	-0-	-709	-0-	249	1	2421	3	N	-0-					55

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

05	1860	X	937	-0-	-923	-0-	47	1	888	3	N	2					77
							2	9									
06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	72	1	1263	3	N	-0-					77
07	1178	X	1129	-0-	-49	-0-	55	1	1074	3	N	-0-					77
08	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	67	1	1279	3	N	-0-					77
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	76	1	1803	3	N	-0-					77
10	1116	N	757	-0-	-359	-0-	37	1	717	3	N	3					80
							3	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	69	1	1311	3	N	4					97
							4	9									
06	1530	N	1255	-0-	-275	-0-	68	1	1186	3	N	1					98
							1	9									
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	75	1	1462	3	N	-0-					98
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	75	1	1440	3	N	5					103
							6	9									
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	54	1	1267	3	N	9					112
							10	9									
10	1550	N	1273	-0-	-277	-0-	63	1	1203	3	N	6					118
							7	9									

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

05	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	243	1	1991	3	N	-0-					65
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	210	1	1605	3	N	-0-					65
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	138	1	1814	3	N	-0-					65
08	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	205	1	1699	3	N	-0-					65
09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	183	1	1553	3	N	-0-					65
*10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	196	1	1580	3	N	-0-					65

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

05	682	N	310	-0-	-372	-0-	13	1	251	3	N	42					206
							46	9									
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	14	1	243	3	N	20	177	1			49
							22	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					49
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	14	1	275	3	N	5					54
							6	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	3	N	-0-					54
10	465	N	263	-0-	-202	-0-	13	1	250	3	N	-0-					54

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

05	7037	X	5066	-0-	-1971	-0-	549	1	4492	3	N	23					92
							25	9									
06	6570	X	1892	-0-	-4678	-0-	219	1	1673	3	N	-0-					92
07	6882	X	1601	-0-	-5281	-0-	113	1	1488	3	N	-0-					92
08	6882	X	2496	-0-	-4386	-0-	268	1	2220	3	N	7					99
							8	9									
09	6660	X	1985	-0-	-4675	-0-	207	1	1758	3	N	18					117
							20	9									
10	5053	X	1830	-0-	-3223	-0-	202	1	1628	3	N	-0-					117

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

05	8215	X	5565	-0-	-2650	-0-	279	1	5286	3	N	-0-					64
06	7950	X	5348	-0-	-2602	-0-	290	1	5058	3	N	-0-					64
07	8215	X	5546	-0-	-2669	-0-	269	1	5277	3	N	-0-					64
08	6820	X	5316	-0-	-1504	-0-	264	1	5052	3	N	-0-					64
09	5610	X	5437	-0-	-173	-0-	221	1	5216	3	N	-0-					64
*10	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	379	1	7292	3	N	-0-					64

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	151	1	3280	3	Y	15					103
						17	9									
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	183	1	3907	3	Y	9	92	1			20
						10	9									
07	3503 X	2752	-0-	-751	-0-	118	1	2631	3	Y	3					23
						3	9									
08	3503 X	2419	-0-	-1084	-0-	107	1	2302	3	Y	9					32
						10	9									
09	4110 X	2231	-0-	-1879	-0-	99	1	2121	3	Y	10					42
						11	9									
10	4247 X	2159	-0-	-2088	-0-	110	1	2049	3	Y	-0-					42

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200 X	5037	-0-	-1163	-0-	638	1	4385	3	Y	13	85	1			16
						14	9									
06	6000 X	4517	-0-	-1483	-0-	577	1	3940	3	Y	-0-					16
07	6882 X	4575	-0-	-2307	-0-	831	1	3698	3	Y	42	1	8			57
						46	9									
08	6882 X	5091	-0-	-1791	-0-	931	1	4145	3	Y	14					71
						15	9									
09	6660 X	5020	-0-	-1640	-0-	893	1	4082	3	Y	41	81	1			31
						45	9									
10	5022 X	4515	-0-	-507	-0-	876	1	3639	3	Y	-0-					31

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030 X	3087	-0-	-943	-0-	135	1	2944	3	Y	7					83
						8	9									
06	3900 X	1941	-0-	-1959	-0-	87	1	1853	3	Y	1	74	1			10
						1	9									
07	3906 X	3363	-0-	-543	-0-	144	1	3209	3	Y	9					19
						10	9									
08	3534 X	3329	-0-	-205	-0-	147	1	3164	3	Y	16					35
						18	9									
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	152	1	3270	3	Y	10					45
						11	9									
10	3348 X	3166	-0-	-182	-0-	161	1	3005	3	Y	-0-					45

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564 X	6066	-0-	-1498	-0-	265	1	5771	3	N	27	173	1			38
						30	9									
06	7320 X	5482	-0-	-1838	-0-	245	1	5234	3	N	3					41
						3	9									
07	6913 X	5317	-0-	-1596	-0-	229	1	5086	3	N	2					43
						2	9									
08	6076 X	5733	-0-	-343	-0-	254	1	5459	3	N	18					61
						20	9									
09	5880 X	5238	-0-	-642	-0-	232	1	4995	3	N	10					71
						11	9									
10	6076 X	4730	-0-	-1346	-0-	241	1	4489	3	N	-0-					71

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	14911 X	12383	-0-	-2528	-0-	542	1	11802	3	Y	35					128
						39	9									
06	14430 X	11296	-0-	-3134	-0-	503	1	10769	3	Y	22	106	1	4	8	40
						24	9									
07	14911 X	11902	-0-	-3009	-0-	511	1	11367	3	Y	22	2	8			60
						24	9									
08	13144 X	10968	-0-	-2176	-0-	486	1	10453	3	Y	26					86
						29	9									
09	12480 X	12284	-0-	-196	-0-	545	1	11710	3	Y	26					112
						29	9									
10	12369 X	11416	-0-	-953	-0-	582	1	10834	3	Y	-0-					112

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

05	14849 X	12823	-0-	-2026	-0-	562	1	12242	3	Y	17	93	1			20
						19	9									
06	14370 X	12186	-0-	-2184	-0-	544	1	11642	3	Y	-0-					20
07	15178 X	15178	-0-	-0-	-0-	651	1	14465	3	Y	56					76
						62	9									
08	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	678	1	14573	3	Y	14					90
						15	9									
09	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	630	1	13544	3	Y	7	92	1			5
						8	9									
10	15190 X	14764	-0-	-426	-0-	752	1	14012	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	3038 X	2583	-0-	-455	-0-	113	1	2457	3	Y	12					35
						13	9									
06	2940 X	2554	-0-	-386	-0-	113	1	2429	3	Y	11	29	1			17
						12	9									
07	2821 X	2782	-0-	-39	-0-	119	1	2651	3	Y	11					28
						12	9									
08	2821 X	2412	-0-	-409	-0-	107	1	2296	3	Y	8					36
						9	9									
09	2550 X	1963	-0-	-587	-0-	87	1	1869	3	Y	6					42
						7	9									
10	2790 X	7	-0-	-2783	-0-	7	3			Y	-0-					42

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

05	4123 X	3598	-0-	-525	-0-	157	1	3427	3	Y	13					44
						14	9									
06	3990 X	3022	-0-	-968	-0-	134	1	2879	3	Y	8	37	1			15
						9	9									
07	3844 X	3419	-0-	-425	-0-	147	1	3260	3	Y	11					26
						12	9									
08	3844 X	3653	-0-	-191	-0-	162	1	3480	3	Y	10					36
						11	9									
09	3720 X	3090	-0-	-630	-0-	137	1	2946	3	Y	6					42
						7	9									
10	3596 X	2406	-0-	-1190	-0-	123	1	2283	3	Y	-0-					42

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177 X	3279	-0-	-1898	-0-	732	1	2546	2	Y	1					6
						1	9									
06	5010 X	2113	-0-	-2897	-0-	551	1	1561	2	Y	1					7
						1	9									
07	4123 X	1852	-0-	-2271	-0-	481	1	1368	2	Y	3	5	1			5
						3	9									
08	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	1051	1	4886	2	Y	2					7
						2	9									
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	621	1	2599	2	Y	1	5	1			3
						1	9									
*10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	690	1	2596	2	Y	2					5
						2	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983 X	3975	-0-	-2008	-0-	635	1	3294	2	Y	42	49	1	5	8	68
						46	9									
06	5610 X	3662	-0-	-1948	-0-	724	1	2860	2	Y	71	50	1	2	8	87
						78	9									
07	5115 X	2953	-0-	-2162	-0-	643	1	2256	2	Y	49					136
						54	9									
08	4867 X	4202	-0-	-665	-0-	769	1	3412	2	Y	19	4	8			151
						21	9									
09	4620 X	3426	-0-	-1194	-0-	545	1	2863	2	Y	16	77	1			90
						18	9									
*10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	707	1	3980	2	Y	78	59	1			109
						86	9									

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240 N	1221	-0-	-19	-0-	271	1	941	2	Y	8	1	8			21
						9	9									
06	1200 N	1090	-0-	-110	-0-	283	1	803	2	Y	4					25
						4	9									
07	1240 N	780	-0-	-460	-0-	201	1	572	2	Y	6	16	1			15
						7	9									
08	1395 N	1019	-0-	-376	-0-	179	1	833	2	Y	6	1	8			20
						7	9									
09	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	268	1	1121	2	Y	2	14	1			8
						2	9									
*10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	267	1	1004	2	Y	6					14
						7	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

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

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	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	762	1	3953	2	Y	60	50	1	4	8	81
						66	9									
06	4560 X	2435	-0-	-2125	-0-	486	1	1919	2	Y	27	52	1	1	8	55
						30	9									
07	4712 X	2526	-0-	-2186	-0-	558	1	1957	2	Y	10					65
						11	9									
08	5580 X	2248	-0-	-3332	-0-	413	1	1835	2	Y	-0-	1	1			64
09	4620 X	4047	-0-	-573	-0-	640	1	3363	2	Y	40	32	1			72
						44	9									
*10	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	854	1	4803	2	Y	67	54	1			85
						74	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	6076 X	4996	-0-	-1080	-0-	797	1	4137	2	Y	56	53	1	4	8	67
						62	9									
06	5880 X	4353	-0-	-1527	-0-	876	1	3459	2	Y	16	42	1	1	8	40
						18	9									
07	6014 X	4633	-0-	-1381	-0-	1025	1	3595	2	Y	12					52
						13	9									
08	6014 X	5279	-0-	-735	-0-	964	1	4279	2	Y	33	2	8			83
						36	9									
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	859	1	4516	2	Y	13	42	1			54
						14	9									
10	4991 X	4843	-0-	-148	-0-	726	1	4088	2	Y	26	37	1			43
						29	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	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	327	1	1698	2	Y	34	26	1	2	8	42
						37	9									
06	1680 X	1470	-0-	-210	-0-	295	1	1164	2	Y	10	25	1	1	8	26
						11	9									
07	1736 X	1199	-0-	-537	-0-	264	1	925	2	Y	9					35
						10	9									
08	2387 X	1465	-0-	-922	-0-	266	1	1180	2	Y	17	1	8			51
						19	9									
09	2010 X	1713	-0-	-297	-0-	272	1	1432	2	Y	8	26	1			33
						9	9									
10	2077 X	2059	-0-	-18	-0-	305	1	1718	2	Y	33	23	1			43
						36	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5058	-0-	-584	-0-	1128	1	3924	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
06	5460	X	4148	-0-	-1312	-0-	1081	1	3064	2	Y	3					17
							3	9									
07	5487	X	4443	-0-	-1044	-0-	1154	1	3283	2	Y	5	11	1			11
							6	9									
08	5828	X	4740	-0-	-1088	-0-	838	1	3896	2	Y	5	1	8			15
							6	9									
09	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	1003	1	4198	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
10	5053	X	4945	-0-	-108	-0-	1037	1	3904	2	Y	4					12
							4	9									

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

05	3410	X	956	-0-	-2454	-0-	224	1	703	2	Y	26	4	8			67
							29	9									
06	3300	X	842	-0-	-2458	-0-	224	1	611	2	Y	6	1	8			72
							7	9									
07	1705	X	622	-0-	-1083	-0-	172	1	441	2	Y	8	45	1			35
							9	9									
08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	224	1	975	2	Y	26	2	8			59
							29	9									
09	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	243	1	934	2	Y	19	44	1			34
							21	9									
*10	989	X	989	-0-	-0-	-0-	215	1	754	2	Y	18					52
							20	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. (6990) 98768 308 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GAIDUSEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223468 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6898 - 6908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858 #	6823	-0-	-3035	-0-	6790	2	33	9	N	30					55
06	6870 #	2035	-0-	-4835	-0-	1962	2	73	9	N	66					121
07	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					121
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	121	1			-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-

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	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	79	1	983	2	Y	-0-					-0-
						52	3									
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	961 N	775	-0-	-186	-0-	55	1	693	2	Y	-0-					-0-
						27	3									
*08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					-0-
						34	3									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	89	1	818	2	Y	-0-					-0-
						38	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

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 PRORATED CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 221173 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7584 - 7587

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7600) //CONT.// 98768 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182 #	14802	-0-	-1380	-0-	14561	2	241	9	N	219	178	1			95
06	14406 R	14406	-0-	-0-	-0-	14199	2	207	9	N	188	180	1			103
07	14818 #	13571	-0-	-1247	-0-	13403	2	168	9	N	153	179	1			77
08	14818 #	13433	-0-	-1385	-0-	13251	2	182	9	N	165					242
09	14400 #	12458	-0-	-1942	-0-	12304	2	154	9	N	140	179	1			203
10	13578 N	12397	-0-	-1181 B	-0-	12219	2	178	9	N	162	183	1			182

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

05	24211	21801	-0-	-2410	-0-	21504	2	297	9	N	270	376	1			134
06	23430	20340	-0-	-3090	-0-	20078	2	262	9	N	238	185	1			187
07	24211	21097	-0-	-3114	-0-	20838	2	259	9	N	235	188	1	2	8	232
08	24211	20531	-0-	-3680	-0-	20275	2	256	9	N	233	189	1			276
09	21360 #	19240	-0-	-2120	-0-	19008	2	232	9	N	211	378	1			109
10	21111 N	19917	-0-	-1194 B	-0-	19675	2	242	9	N	220	191	1			138

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128

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-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	210
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	4	214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	216
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	219

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992 #	79	-0-	-913	-0-	78	2	1	9	N	1					48
06	960 #	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					48
07	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					48
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					48
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					48
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: 3 RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

05	713 N	586	-0-	-127	-0-	566	2	20	9	N	18					65
06	675 N	675	-0-	-0-	-0-	653	2	22	9	N	20					85
07	682 N	681	-0-	-1	-0-	666	2	15	9	N	14					99
08	611 N	611	-0-	-0-	-0-	594	2	17	9	N	15					114
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	691	2	18	9	N	16					130
10	682 N	541	-0-	-141	-0-	512	2	29	9	N	26					156

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

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

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

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	21111 X	19922	-0-	-1189	-0-	1565	1	18357	2	N	-0-					-0-
06	20370 X	19740	-0-	-630	-0-	1519	1	18221	2	N	-0-					-0-
07	21049 X	20069	-0-	-980	-0-	1508	1	18561	2	N	-0-					-0-
08	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	1660	1	18595	2	N	-0-					-0-
09	19740 X	18743	-0-	-997	-0-	1579	1	17164	2	N	-0-					-0-
10	20398 X	19427	-0-	-971	-0-	1631	1	17796	2	N	-0-					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

05	4030 X	3825	-0-	-205	-0-	301	1	3524	2	N	-0-					-0-
06	3870 X	3585	-0-	-285	-0-	276	1	3309	2	N	-0-					-0-
07	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	310	1	3813	2	N	-0-					-0-
08	3999 X	3618	-0-	-381	-0-	304	1	3314	2	N	-0-					-0-
09	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	320	1	3483	2	N	-0-					-0-
10	4123 X	3942	-0-	-181	-0-	331	1	3611	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20181 X	17013	-0-	-3168	-0-	1337	1	15676	2	N	-0-			-0-
06	19530 X	16753	-0-	-2777	-0-	1289	1	15464	2	N	-0-			-0-
07	20181 X	17199	-0-	-2982	-0-	1293	1	15906	2	N	-0-			-0-
08	18507 X	15940	-0-	-2567	-0-	1306	1	14634	2	N	-0-			-0-
09	16740 X	15488	-0-	-1252	-0-	1305	1	14183	2	N	-0-			-0-
10	17298 X	15375	-0-	-1923	-0-	1291	1	14084	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

05	6138 X	5508	-0-	-630	-0-	433	1	5075	2	N	-0-			-0-
06	5940 X	5156	-0-	-784	-0-	397	1	4759	2	N	-0-			-0-
07	5611 X	5378	-0-	-233	-0-	404	1	4974	2	N	-0-			-0-
08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	484	1	5427	2	N	-0-			-0-
09	5430 X	5102	-0-	-328	-0-	430	1	4672	2	N	-0-			-0-
*10	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	476	1	5191	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

05	23839 X	19971	-0-	-3868	-0-	1569	1	18402	2	N	-0-			-0-
06	23070 X	21105	-0-	-1965	-0-	1624	1	19481	2	N	-0-			-0-
07	23839 X	20622	-0-	-3217	-0-	1550	1	19072	2	N	-0-			-0-
08	23126 X	20727	-0-	-2399	-0-	1699	1	19028	2	N	-0-			-0-
09	22200 X	19782	-0-	-2418	-0-	1666	1	18116	2	N	-0-			-0-
10	21824 X	19140	-0-	-2684	-0-	1607	1	17533	2	N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	137	1	1601	2	N	-0-			-0-
06	2340 N	1561	-0-	-779	-0-	120	1	1441	2	N	-0-			-0-
07	2604 N	2113	-0-	-491	-0-	159	1	1954	2	N	-0-			-0-
08	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	116	1	1299	2	N	-0-			-0-
09	1560 N	1008	-0-	-552	-0-	85	1	923	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1017	-0-	-1091	-0-	85	1	932	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

05	21142 X	17759	-0-	-3383	-0-	17759	2			N	-0-			-0-
06	18952 X	18952	-0-	-0-	-0-	18952	2			N	-0-			-0-
07	19282 X	19282	-0-	-0-	-0-	19282	2			N	-0-			-0-
08	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	18493	2			N	-0-			-0-
09	18960 X	17226	-0-	-1734	-0-	17226	2			N	-0-			-0-
10	19592 X	18165	-0-	-1427	-0-	18165	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

05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	553	1	3876	2	N	-0-			-0-
06	3930 X	3468	-0-	-462	-0-	398	1	3070	3	N	-0-			-0-
07	4061 X	2450	-0-	-1611	-0-	167	1	2283	3	N	-0-			-0-
08	4433 X	2218	-0-	-2215	-0-	140	1	2078	3	N	-0-			-0-
09	4290 X	1423	-0-	-2867	-0-	211	1	1212	3	N	-0-			-0-
10	4433 X	1517	-0-	-2916	-0-	280	1	1237	3	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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	22010 X	21644	-0-	-366	-0-	431	1	21204	3	N	8					100
						9	9									
06	21300 X	20568	-0-	-732	-0-	432	1	20124	3	N	11	4	1			107
						12	9									
07	22010 X	20458	-0-	-1552	-0-	537	1	19897	3	N	22	4	1			125
						24	9									
08	22196 X	20616	-0-	-1580	-0-	480	1	20136	3	N	-0-					125
09	20940 X	19820	-0-	-1120	-0-	480	1	19338	3	N	2					127
						2	9									
10	21638 X	18782	-0-	-2856	-0-	431	1	18348	3	N	3					130
						3	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

05	59484 X	59484	-0-	-0-	-0-	3921	1	55563	2	N	-0-					-0-
06	59059 X	59059	-0-	-0-	-0-	3546	1	55513	2	N	-0-					-0-
07	59363 X	59363	-0-	-0-	-0-	3601	1	55762	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	34218	-0-	34218	34218	3466	1	30751	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	DLQ G-10	11475	-0-	11475	45693	1165	1	10310	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	56612	-0-	56612	102305	3315	1	53296	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

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

05	21356 X	21356	-0-	-0-	-0-	1616	1	19740	2	N	-0-					27
06	20579 X	20579	-0-	-0-	-0-	1786	1	18793	2	N	-0-					27
07	20337 X	20337	-0-	-0-	-0-	1716	1	18621	2	N	-0-					27
08	22010 X	20575	-0-	-1435	-0-	1742	1	18833	2	N	-0-					27
09	21300 X	17734	-0-	-3566	-0-	1447	1	16287	2	N	-0-					27
10	21359 X	16041	-0-	-5318	-0-	948	1	15093	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	663 N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	613	2	N	-0-					92
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-					92
07	527 N	376	-0-	-151	-0-	32	1	344	2	N	-0-					92
08	651 N	262	-0-	-389	-0-	22	1	240	2	N	-0-					92
09	390 N	166	-0-	-224	-0-	14	1	152	2	N	-0-					92
10	372 N	211	-0-	-161	-0-	12	1	199	2	N	-0-					92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

05	7998 X	6530	-0-	-1468	-0-	494	1	6036	2	N	-0-					-0-
06	7560 X	7074	-0-	-486	-0-	614	1	6460	2	N	-0-					-0-
07	7812 X	6172	-0-	-1640	-0-	521	1	5651	2	N	-0-					-0-
08	7812 X	6363	-0-	-1449	-0-	539	1	5824	2	N	-0-					-0-
09	7230 X	3082	-0-	-4148	-0-	252	1	2830	2	N	-0-					-0-
*10	11863 X	11863	-0-	-0-	-0-	701	1	11162	2	N	-0-					-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18240 X	18240	-0-	-0-	-0-	1380	1	16860	2	N	-0-					-0-
06	14610 X	11262	-0-	-3348	-0-	977	1	10285	2	N	-0-					-0-
07	15097 X	13583	-0-	-1514	-0-	1146	1	12437	2	N	-0-					-0-
08	18228 X	15100	-0-	-3128	-0-	1279	1	13821	2	N	-0-					-0-
09	17640 X	8136	-0-	-9504	-0-	664	1	7472	2	N	-0-					-0-
10	18228 X	7343	-0-	-10885	-0-	434	1	6909	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	566 N	566	-0-	-0-	-0-	43	1	523	2	N	-0-					-0-
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	2	N	-0-					-0-
07	620 N	465	-0-	-155	-0-	39	1	426	2	N	-0-					-0-
08	558 N	211	-0-	-347	-0-	18	1	193	2	N	-0-					-0-
09	3000 N	12965	-0-	9965	9965	1012	1	11392	2	N	510	172	1			338
						561	9									
*10	3100 N	13174	-0-	10074	20039	717	1	11406	2	N	955	863	1			430
						1051	9									

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

05	1209 #	1110	-0-	-99	-0-	44	1	1054	2	N	11					174
						12	9									
06	1140 #	861	-0-	-279	-0-	27	1	822	2	N	11					185
						12	9									
07	1209 #	1122	-0-	-87	-0-	39	1	1070	2	N	12					197
						13	9									
08	1209 #	1097	-0-	-112	-0-	47	1	1039	2	N	10					207
						11	9									
09	1170 #	1038	-0-	-132	-0-	47	1	984	2	N	6	163	1			50
						7	9									
10	1116 #	906	-0-	-210	-0-	64	1	833	2	N	8	1	8			57
						9	9									

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ABRAXAS S. YOAKUM SWD WELL #: 1 RRCID -> 171495 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2474 - 4500

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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

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-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

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

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				104
09	2687	N	2687	-0-	-0-	B	-0-	217	1	2445	2	N	23				127
								25	9								
*10	7750		14498	-0-	6748	B	6748	843	1	13420	2	N	214				341
								235	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

05	3689	#	3488	-0-	-201	-0-	260	1	3175	2	N	48	8	8			95
							53	9									
06	3570	#	3380	-0-	-190	-0-	290	1	3048	2	N	38	3	8			130
							42	9									
07	3689	#	3359	-0-	-330	-0-	280	1	3043	2	N	33	3	8			160
							36	9									
08	3472	#	3290	-0-	-182	-0-	275	1	2978	2	N	34	3	8			191
							37	9									
09	3390	#	1785	-0-	-1605	-0-	144	1	1617	2	N	22	4	8			209
							24	9									
*10	3747	R	3747	-0-	-0-	-0-	219	1	3482	2	N	42	171	1	5	8	75
							46	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

05	4650		4650	-0-	-0-	-0-	439	1	4194	2	Y	15					58
							17	9									
06	4348		4348	-0-	-0-	-0-	348	1	3982	2	Y	16					74
							18	9									
07	3679		3679	-0-	-0-	-0-	256	1	3408	2	Y	14					88
							15	9									
08	DLQ G-10		707	-0-	707	707	47	1	649	2	Y	10	70	1	5	8	23
							11	9									
09	DLQ G-10		644	-0-	644	1351	50	1	594	2	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		1858	-0-	1858	3209	186	1	1666	2	Y	5	1	8			27
							6	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

05	4960	#	2419	-0-	-2541	-0-	146	1	2248	2	Y	23					87
							25	9									
06	5108	R	5108	-0-	-0-	-0-	408	1	4672	2	Y	25					112
							28	9									
07	5283	R	5283	-0-	-0-	-0-	437	1	4822	2	Y	22					134
							24	9									
08	DLQ	G-10	5465	-0-	5465	5465	564	1	4861	2	Y	36	106	1			64
							40	9									
09	DLQ	G-10	4985	-0-	4985	10450	530	1	4455	2	Y	-0-					64
10	DLQ	G-10	4935	-0-	4935	15385	491	1	4410	2	Y	31					95
							34	9									

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

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

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	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	439	1	4178	2	N	90	178	1			56
							99	9									
06	4410	X	4381	-0-	-29	-0-	347	1	3954	2	N	73					129
							80	9									
07	4681	X	4590	-0-	-91	-0-	375	1	4117	2	N	89	125	1			93
							98	9									
08	4712	X	4493	-0-	-219	-0-	460	1	3942	2	N	83					176
							91	9									
09	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	461	1	3844	2	N	93	177	1			92
							102	9									
10	4712	X	4478	-0-	-234	-0-	442	1	3946	2	N	82					174
							90	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410 #	3182	-0-	-228	-0-	16	1	3126	2	N	36	155	1			53
						40	9									
06	3300 #	2888	-0-	-412	-0-	16	1	2809	2	N	57					110
						63	9									
07	3410 #	1908	-0-	-1502	-0-	16	1	1884	2	N	7					117
						8	9									
08	3348 #	1662	-0-	-1686	-0-	16	1	1646	2	N	-0-					117
09	3090 #	2010	-0-	-1080	-0-	16	1	1994	2	N	-0-					117
10	3193 #	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					117

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 (KORTH SAND) 99427 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALEX-MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 186818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7680 - 7690

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

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 (SAVIOR) 99427 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
KORTH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 171761 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7748 - 7752

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_____ 06/28/2013 - PLUGGED 6/28/2013

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	2914 #	2467	-0-	-447	-0-	217	1	2233	2	N	15					110
						17	9									
06	2490 #	2421	-0-	-69	-0-	196	1	2191	2	N	31					141
						34	9									
07	2573 #	2064	-0-	-509	-0-	168	1	1878	2	N	16					157
						18	9									
08	2573 #	2525	-0-	-48	-0-	217	1	2238	2	N	64					221
						70	9									
09	2490 #	1277	-0-	-1213	-0-	98	1	1179	2	N	-0-					221
*10	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	217	1	2464	2	N	-0-					221

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

05	868 N	314	-0-	-554	-0-	310	2	4	9	N	4					159
06	870 N	646	-0-	-224	-0-	640	2	6	9	N	5					164
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					164
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					164
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2158	2	94	9	N	85	164	1			85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

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-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

05	11633 R	11633	-0-	-0-	-0-	1674	1	9917	2	N	38					174
						42	9									
06	10800 #	10310	-0-	-490	-0-	1471	1	8687	2	N	138	169	1			143
						152	9									
07	11873 #	11731	-0-	-142	-0-	1644	1	10039	2	N	44					187
						48	9									
08	INC G-10	11797	-0-	11797	11797	1674	1	9963	2	N	145	173	1			159
						160	9									
09	INC G-10	11107	-0-	11107	22904	1620	1	9319	2	N	153	167	1			145
						168	9									
*10	9847	9487	-0-	-360	22544	1406	1	7929	2	N	138	172	1			111
						152	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
DLUGOSCH-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250459 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14597 PERF.14403 - 14468

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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

05	53289 X	45466	-0-	-7823 B	-0-	45466	3	N	-0-			-0-
06	51570 X	43691	-0-	-7879 B	-0-	43691	3	N	-0-			-0-
07	53289 X	35356	-0-	-17933 B	-0-	35356	3	N	-0-			-0-
08	57636 X	57636	-0-	-0- B	-0-	57636	3	N	-0-			-0-
09	47634 X	47634	-0-	-0- B	-0-	47634	3	N	-0-			-0-
*10	47778 X	47778	-0-	-0- B	-0-	47778	3	N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) //CONT.// 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	1240 X	1078	-0-	-162 B	-6783	103	1	975	3	N	-0-					8
06	1200 X	1001	-0-	-199 B	-6783	99	1	902	3	N	-0-					8
07	1240 X	927	-0-	-313 B	-6783	86	1	841	3	N	-0-					8
08	1085 X	1470	-0-	385 B	-6398	197	1	1273	3	N	-0-					8
09	1050 X	1541	-0-	491 B	-5907	185	1	1356	3	N	-0-					8
10	1085 X	1400	-0-	315 B	-5592	179	1	1221	3	N	-0-					8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

05	70019 X	70019	-0-	-0- B	-0-	70019	3			N	-0-					-0-
06	63960 X	59373	-0-	-4587 B	-0-	59373	3			N	-0-					-0-
07	61008 X	60871	-0-	-137 B	-0-	60871	3			N	-0-					-0-
08	70029 X	61418	-0-	-8611 B	-0-	61418	3			N	-0-					-0-
09	67770 X	54299	-0-	-13471 B	-0-	54299	3			N	-0-					-0-
10	70029 X	60525	-0-	-9504 B	-0-	60525	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

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

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

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

05	992 #	586	-0-	-406	-0-	532	2	54	9	N	49	163	1			57
06	960 #	738	-0-	-222	-0-	595	2	143	9	N	130					187
07	862 R	862	-0-	-0-	-0-	731	2	131	9	N	119	178	1			128
08	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					128
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	100	1			28
10	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	78	1	997	2	N	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	65	1	843	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	831	-0-	-192	-0-	60	1	771	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	75	1	936	2	N	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	75	1	897	2	N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	18	1	280	2	N	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56	-0-	16	1	269	2	N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	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	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-

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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	83	1	500	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	92	1	446	2	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	82	1	308	2	N	-0-					-0-
08	589	N	254	-0-	-335	-0-	60	1	194	2	N	-0-					-0-
09	540	N	175	-0-	-365	-0-	40	1	135	2	N	-0-					-0-
10	403	N	124	-0-	-279	-0-	32	1	92	2	N	-0-					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

05	3100	N	1678	-0-	-1422	124	128	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	2993	N	2869	-0-	-124	-0-	230	1	2639	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	61	-0-	-2760	-0-	4	1	57	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1965	-0-	-856	-0-	129	1	1836	2	N	-0-					-0-
09	2730	X	1551	-0-	-1179	-0-	97	1	1454	2	N	-0-					-0-
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	198	1	2743	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

05	217	N	190	-0-	-27	-0-	27	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	23	1	110	2	N	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	19	1	70	2	N	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	18	1	57	2	N	-0-					-0-
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	15	1	51	2	N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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	465	N	239	-0-	-226	-0-	34	1	205	2	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	N	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	30	1	114	2	N	-0-					-0-
08	248	N	130	-0-	-118	-0-	31	1	99	2	N	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	26	1	90	2	N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	52	1	148	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

05	372	N	355	-0-	-17	-0-	50	1	305	2	N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	46	1	221	2	N	-0-					-0-
07	465	N	214	-0-	-251	-0-	45	1	169	2	N	-0-					-0-
08	341	N	168	-0-	-173	-0-	40	1	128	2	N	-0-					-0-
09	270	N	159	-0-	-111	-0-	36	1	123	2	N	-0-					-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	37	1	106	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

05	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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

05	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	805	1	9731	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	4854	-0-	-1386	-0-	389	1	4465	2	N	-0-					-0-
07	6448	X	3764	-0-	-2684	-0-	254	1	3502	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	6448	X	3824	-0-	-2624	-0-	251	1	3573	2	N	-0-					-0-
09	6240	X	5016	-0-	-1224	-0-	315	1	4701	2	N	-0-					-0-
10	6448	X	5439	-0-	-1009	-0-	366	1	5073	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 170980 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3057 - 3568

05	961	X	628	-0-	-333	B	-0-	628	2			N	-0-				-0-
06	887	X	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-				-0-
07	728	X	728	-0-	-0-	B	-0-	728	2			N	-0-				-0-
08	620	X	427	-0-	-193	B	-0-	427	2			N	-0-				-0-
09	900	X	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-				-0-
10	930	X	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-				-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

05	1519	X	445	-0-	-1074	B	-981	63	1	382	2	N	-0-				-0-
06	1470	X	367	-0-	-1103	B	-981	63	1	304	2	N	-0-				-0-
07	372	X	292	-0-	-80	B	-981	61	1	231	2	N	-0-				-0-
08	434	X	323	-0-	-111	B	-981	77	1	246	2	N	-0-				-0-
09	420	X	257	-0-	-163	B	-981	58	1	199	2	N	-0-				-0-
10	434	X	241	-0-	-193	B	-981	63	1	178	2	N	-0-				-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	201	-0-	-1380 B	-0-	29	1	172	2	N	-0-			-0-
06	1440 X	235	-0-	-1205 B	-0-	40	1	195	2	N	-0-			-0-
07	372 X	162	-0-	-210 B	-0-	34	1	128	2	N	-0-			-0-
08	372 X	134	-0-	-238 B	-0-	32	1	102	2	N	-0-			-0-
09	360 X	349	-0-	-11 B	-0-	79	1	270	2	N	-0-			-0-
*10	293 X	293	-0-	-0- B	-0-	76	1	217	2	N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-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	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-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

05	1378 X	1378	-0-	-0- B	-0-	106	1	1272	2	N	-0-			-0-
06	3720 X	3720	-0-	-0- B	-0-	298	1	3422	2	N	-0-			-0-
07	4713 X	4713	-0-	-0- B	-0-	318	1	4395	2	N	-0-			-0-
08	3255 X	3050	-0-	-205 B	-0-	200	1	2850	2	N	-0-			-0-
09	3300 X	2421	-0-	-879 B	-0-	152	1	2269	2	N	-0-			-0-
10	3410 X	824	-0-	-2586 B	-0-	55	1	769	2	N	-0-			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

05	18419 X	15817	-0-	-2602 B	-0-	807	1	15004	2	N	5			5
						6	9							
06	17640 X	11960	-0-	-5680 B	-0-	755	1	11198	2	N	6			11
						7	9							
07	18228 X	10556	-0-	-7672 B	-0-	722	1	9827	2	N	6			17
						7	9							
08	18228 X	9154	-0-	-9074 B	-0-	548	1	8599	2	N	6			23
						7	9							
09	17640 X	8706	-0-	-8934 B	-0-	481	1	8225	2	N	-0-			23
10	18228 X	8928	-0-	-9300 B	-0-	529	1	8398	2	N	1			24
						1	9							

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

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	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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

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	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	111	1	2519	2	Y	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	99	1	2119	2	Y	-0-					-0-
07	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	154	1	3337	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	539	-0-	-2375	-0-	30	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	376	-0-	-2174	-0-	21	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	22	12	1			10

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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	197	1	1596	2	Y	32					98
							35	9									
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	148	1	904	2	Y	178	165	1			111
							196	9									
07	2449	N	1397	-0-	-1052	-0-	115	1	1234	2	Y	44	31	1			124
							48	9									
08	1829	N	910	-0-	-919	-0-	69	1	804	2	Y	34	79	1			79
							37	9									
09	1260	N	859	-0-	-401	-0-	33	1	805	2	Y	19	51	1			47
							21	9									
10	1395	N	974	-0-	-421	-0-	39	1	793	2	Y	129	99	1			77
							142	9									

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3375 - 3381

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

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 249762 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4550 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	69	1	1574	2	N	12	154	1			6
							13	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					6
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
09	P&A-COND		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 10471 07/03/2013

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	757	2	Y	162	32	1			130
							178	9									
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	76	1	892	2	Y	59	95	1			94
							65	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1185	2	Y	97	100	1			91
							107	9									
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	57	1	1153	2	Y	23	64	1			50
							25	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	175	1			119
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			-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-

EDLER, J.B. WELL #: 31 RRCID -> 253847 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4558 - 4760

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	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 09253 03/12/2013

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

05	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	1462	2	24	9	N	22					175
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1408	2	44	9	N	40					215
07	2914	X	1030	-0-	-1884	-0-	1006	2	24	9	N	22	179	1			58
08	DLQ G-10		475	-0-	475	475	456	2	19	9	N	17					75
*09	DLQ G-10		366	-0-	366	841	329	2	37	9	N	34					109
*10	1403	N	562	-0-	-841	-0-	536	2	26	9	N	24					133

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	0		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	2542	X	1649	-0-	-893	-0-	234	1	1415	2	N	-0-					151
06	2460	X	1303	-0-	-1157	-0-	223	1	1080	2	N	-0-					151
07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	396	1	3285	2	N	41					192
							45	9									
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	336	1	2846	2	N	15	161	1			46
							17	9									
09	1590	X	168	-0-	-1422	-0-	151	1	17	2	N	-0-					46
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

05	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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2044	-0-	-312	-0-	108	1	1936	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2004	-0-	-306	-0-	126	1	1878	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	1813	-0-	-450	-0-	124	1	1689	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1328	-0-	-718	-0-	79	1	1249	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1470	-0-	-540	-0-	81	1	1389	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	94	1	1486	2	Y	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	114	1	2048	2	N	-0-					139
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					139
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	111	1	1516	2	N	-0-	133	1			6
08	2170	N	1216	-0-	-954	-0-	73	1	1143	2	N	-0-					6
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	66	1	1131	2	N	-0-					6
10	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	74	1	1174	2	N	-0-					6

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					72
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					72
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11760	X	6969	-0-	-4791	-0-	255	1	6666	2	N	44					44
							48	9									
09	17640	X	3802	-0-	-13838	-0-	164	1	3617	2	N	19					63
							21	9									
10	18228	X	1580	-0-	-16648	-0-	171	1	1400	2	N	8					71
							9	9									

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT 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	6789		4100	-0-	-2689	-0-	314	1	3786	2	N	-0-					-0-
06	6570		3814	-0-	-2756	-0-	305	1	3509	2	N	-0-					-0-
07	6789		3147	-0-	-3642	-0-	212	1	2935	2	N	-0-					-0-
08	6789		3112	-0-	-3677	-0-	204	1	2908	2	N	-0-					-0-
09	3189	R	3189	-0-	-0-	-0-	200	1	2989	2	N	-0-					-0-
10	4092	#	3808	-0-	-284	-0-	256	1	3552	2	N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

05	7750		9009	-0-	1259	1259	689	1	8320	2	N	-0-					-0-
06	7500		8138	-0-	638	1897	652	1	7486	2	N	-0-					-0-
07	7750		6801	-0-	-949	948	459	1	6342	2	N	-0-					-0-
08	7750		6818	-0-	-932	16	447	1	6371	2	N	-0-					-0-
09	7500		9372	-0-	1872	1888	588	1	8784	2	N	-0-					-0-
*10	7750		9504	-0-	1754	3642	640	1	8864	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	240	-0-	240	1435	240	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	188	-0-	188	1623	188	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	188	-0-	188	1811	188	3			N	-0-					-0-
08	1997 N	186	-0-	-1811	-0-	186	3			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-

SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2929					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA B. WELL #: 48 RRCID -> 004842 COMPL. DATE 03/25/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 3849 - 3925

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	4247 X	53	-0-	-4194	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					24
06	3750 X	212	-0-	-3538	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					24
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					24
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					24
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

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-

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	19282	19638	-0-	356	356	19634	2	4	9	N	4					4
06	24542	24186	-0-	-356	-0-	24183	2	3	9	N	3					7
07	23790	23790	-0-	-0-	-0-	23788	2	2	9	N	2					9
08	22005	22005	-0-	-0-	-0-	22005	2			N	-0-					9
09	19755	19755	-0-	-0-	-0-	19749	2	6	9	N	5					14
10	19282	19398	-0-	116	116	19392	2	6	9	N	5					19

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	17	1	103	2	N	-0-					-0-
06	180	N	93	-0-	-87	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	23	1	87	2	N	-0-					-0-
08	124	N	78	-0-	-46	-0-	18	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	16	1	55	2	N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	28	1	82	2	N	-0-					-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-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	96	1	773	2	Y	72	80	1			11
							79	9									
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	225	1	1375	2	Y	61	59	1			13
							67	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	115	1	1243	2	Y	22	32	1			3
							24	9									
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	125	1	1456	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	1680	N	822	-0-	-858	-0-	33	1	789	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	1395	N	959	-0-	-436	-0-	45	1	914	2	Y	-0-					-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	2263	X	568	-0-	-1695	-0-	142	1	426	2	Y	-0-					7
06	2190	X	816	-0-	-1374	-0-	119	1	697	2	Y	-0-					7
07	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					7
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					7
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					7
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					7

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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

05	2883 X	648	-0-	-2235	-0-	92	1	556	2	N	-0-					-0-
06	2790 X	499	-0-	-2291	-0-	85	1	414	2	N	-0-					-0-
07	868 X	431	-0-	-437	-0-	90	1	341	2	N	-0-					-0-
08	651 N	411	-0-	-240	-0-	98	1	313	2	N	-0-					-0-
09	510 N	320	-0-	-190	-0-	72	1	248	2	N	-0-					-0-
10	434 N	296	-0-	-138	-0-	77	1	219	2	N	-0-					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13348 X	13348	-0-	-0-	-0-	902	1	12446	2	N	-0-					-0-
08	17918 X	15462	-0-	-2456	-0-	1013	1	14449	2	N	-0-					-0-
09	17340 X	12856	-0-	-4484	-0-	806	1	12050	2	N	-0-					-0-
10	17918 X	11479	-0-	-6439	-0-	773	1	10706	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN (YEGUA 5400) 99446 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 66 RRCID -> 259933 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5447 - 5480

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33	1			-0-
06	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/12/2013

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 266742 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5421 - 5428

05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					171
06	0 N	216	-0-	216 B	216	11	1	163	2	N	38	169	1			40
						42	9									
07	512	296	-0-	-216	-0-	14	1	191	2	N	83					123
						91	9									
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	123	1			-0-
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297

EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7307	-0-	-1683 B	-0-	380	1	6844	2	N	75					114
							83	9									
06	8490	X	5843	-0-	-2647 B	-0-	369	1	5474	2	N	-0-					114
07	8773	X	4055	-0-	-4718 B	-0-	276	1	3759	2	N	18	90	1			42
							20	9									
08	8587	X	6953	-0-	-1634 B	-0-	413	1	6485	2	N	50					92
							55	9									
09	8202	X	8202	-0-	-0- B	-0-	449	1	7685	2	N	62					154
							68	9									
*10	8049	X	8049	-0-	-0- B	-0-	477	1	7572	2	N	-0-					154

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 255429 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/31/2013

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

05	10013	X	8089	-0-	-1924 B	-0-	7948	2	141	9	N	128					186
06	10410	X	7505	-0-	-2905 B	-0-	7400	2	105	9	N	95	173	1			108
07	10757	X	10348	-0-	-409 B	-0-	10197	2	151	9	N	137	173	1			72
08	10957	X	10957	-0-	-0- B	-0-	10779	2	178	9	N	162	175	1			59
09	8834	X	8834	-0-	-0- B	-0-	8732	2	102	9	N	93					152
10	10354	X	4346	-0-	-6008 B	-0-	4285	2	61	9	N	55	162	1			45

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

05	3649	X	3649	-0-	-0- B	-0-	3551	2	98	9	N	89	161	1			58
06	3900	X	3375	-0-	-525 B	-0-	3281	2	94	9	N	85					143
07	4030	X	3190	-0-	-840 B	-0-	3102	2	88	9	N	80	153	1			70
08	4030	X	2915	-0-	-1115 B	-0-	2824	2	91	9	N	83	76	1			77
09	3540	X	3209	-0-	-331 B	-0-	3117	2	92	9	N	84	130	1			31
*10	5895	X	5895	-0-	-0- B	-0-	5801	2	94	9	N	85	96	1			20

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

05	8655	X	8655	-0-	-0- B	-0-	363	1	8292	2	N	-0-					187
06	9581	X	9581	-0-	-0- B	-0-	428	1	9152	2	N	1					188
							1	9									
07	9160	X	9160	-0-	-0- B	-0-	404	1	8756	2	N	-0-					188
08	12121	X	8681	-0-	-3440 B	-0-	486	1	8195	2	N	-0-					188
09	11730	X	8742	-0-	-2988 B	-0-	492	1	8250	2	N	-0-					188
10	9889	X	9258	-0-	-631 B	-0-	503	1	8755	2	N	-0-					188

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-	142	1			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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
SYLVA WELL #: 1 RRCID -> 263701 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5512 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651 B	-0-					N	-0-	56	1			-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279 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-

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	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	1337	R	1337	-0-	-0-	-0-	189	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	2310	#	963	-0-	-1347	-0-	165	1	798	2	N	-0-					-0-
07	1302	#	863	-0-	-439	-0-	181	1	682	2	N	-0-					-0-
08	1333	#	786	-0-	-547	-0-	187	1	599	2	N	-0-					-0-
09	1290	#	889	-0-	-401	-0-	201	1	688	2	N	-0-					-0-
10	1333	#	636	-0-	-697	-0-	165	1	471	2	N	-0-					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

05	744	N	584	-0-	-160	-0-	167	1	417	2	N	-0-					-0-
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	87	1	417	2	N	-0-					-0-
07	651	N	403	-0-	-248	-0-	67	1	336	2	N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	137	1	403	2	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	80	1	494	2	N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	73	1	549	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	2573 N	2341	-0-	-232 B	-0-	2313	2	28	9	N	25			114
06	2790	33	-0-	-2757 B	-2757	33	2			N	-0-			114
07	2883	272	-0-	-2611 B	-5368	247	2	25	9	N	23			137
08	2883	2874	-0-	-9 B	-5377	2747	2	127	9	N	115	161	1	91
09	2790	2494	-0-	-296 B	-5673	2375	2	119	9	N	108			199
10	2356 #	2574	-0-	218 B	-5455	2451	2	123	9	N	112	167	1	144

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

05	2604 #	2724	-0-	120 B	-7571	2612	2	112	9	N	102			128
06	2910 #	23	-0-	-2887 B	-10458	23	2			N	-0-			128
07	3007 #	33	-0-	-2974 B	-13432	12	2	21	9	N	19			147
08	3007 #	1585	-0-	-1422 B	-14854	1508	2	77	9	N	70	161	1	56
09	2640 #	3351	-0-	711 B	-14143	3213	2	138	9	N	125	157	1	24
10	2728 #	3590	-0-	862 B	-13281	3476	2	114	9	N	104			128

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

05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	Y	6	10	1			19
							7	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	6	6	1			19
							7	9									
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	7	6	1			20
							8	9									
08	155	N	51	-0-	-104	-0-	5	1	38	2	Y	7	7	1			20
							8	9									
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	6	6	1			20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	6	7	1			19