GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

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

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

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

05	14B2 EXT	16489	-0-	16489	16664	14913	2	1576	9	N	1433	1242	1			219
06	14B2 EXT	17733	-0-	17733	34397	16019	2	1714	9	N	1558	1613	1			164
07	14B2 EXT	5502	-0-	5502	39899	4976	2	526	9	N	478	363	1			279
08	14B2 EXT	91	-0-	91	39990	55	2	36	9	N	33					312
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39990					N	-0-					312
10	14B2 EXT	895	-0-	895	40885	6	1	885	2	N	4					316
						4	9									

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

BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

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

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

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

BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 277325 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11127 - 11136

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
THOMAS-CANNON WELL #: 1 RRCID -> 277326 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 12214 PERF.11669 - 11683

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 183233 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13730 - 13976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	7	7	-0-	-0-	-0-	1 1 1 3	5 2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21077			N	-0-			38

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

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

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

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

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

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

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030

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

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

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 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-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2015 - P/A 08/22/2015

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 17 RRCID -> 155704 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6111 - 6116

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MARQUEE CORPORATION 526675
VIKING WELL #: 1 RRCID -> 246690 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10757 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	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	0 W	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
10	0 W	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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 PRODUCING COMPANY, INC. 628104
GLAZE, ROSS B ET AL WELL #: 2 RRCID -> 243639 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 3285 - 3288

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-

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

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780

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

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

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

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

PROPERTY PRODUCING CO. 681462

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
QNK ENERGY,INC. //CONT.// 684473
RACKLEY WELL #: 2 RRCID -> 249622 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1532 - 1535

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

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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-

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-

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

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

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 271762 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 8250 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: VICTORIA

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 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-

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-

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

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-

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

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

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

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

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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-

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

*11	SHUT IN	14137	-0-	14137	14137	12765	2	1372	9	N	1247	1083	1			270
*12	SHUT IN	15224	-0-	15224	29361	13892	2	1332	9	N	1211	1260	1			221
01	SHUT IN	14491	-0-	14491	43852	13161	2	1330	9	N	1209	1269	1			161
02	SHUT IN	12489	-0-	12489	56341	11364	2	1125	9	N	1023	890	1			294
03	SHUT IN	13075	-0-	13075	69416	11958	2	1117	9	N	1015	1262	1			47
04	SHUT IN	12339	-0-	12339	81755	11283	2	1056	9	N	960	882	1			125
05	SHUT IN	12531	-0-	12531	94286	11454	2	1077	9	N	979	866	1			238
06	SHUT IN	11992	-0-	11992	106278	11001	2	991	9	N	901	993	1			146
07	SHUT IN	12114	-0-	12114	118392	11133	2	981	9	N	892	875	1			163
08	14B2 EXT	11329	-0-	11329	129721	10377	2	952	9	N	865	865	1			163
09	14B2 EXT	11288	-0-	11288	141009	10365	2	923	9	N	839	884	1			118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	141009					N	NO RPT					118

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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-

A-B-R (FRIO 2800) //CONT.// 00066 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ABEL, M.D. CO. //CONT.// 001506
BOOTH, Z. A. WELL #: 3 RRCID -> 137072 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2368 - 2372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 #	543	-0-	-46	-0-	543	2		N	-0-			-0-
06	570 #	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			-0-
07	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2		N	-0-			-0-
08	558 #	287	-0-	-271	-0-	287	2		N	-0-			-0-
09	570 #	472	-0-	-98	-0-	472	2		N	-0-			-0-
10	713 #	361	-0-	-352	-0-	361	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		115

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

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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15

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

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

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

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

ALBRECHT (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

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

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

05	682 N	502	-0-	-180	-0-	502	2	N	-0-			33
06	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2	N	-0-			33
07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			33
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			33
*09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			33
*10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			33

ALBRECHT (REKLAW) //CONT.// 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
GUMM, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

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

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

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	76	147	1	26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

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

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) //CONT.// 01356 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 229958 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 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	4216 X	4201	-0-	-15	-0-	419	1	3725	3	N	52					82
						57	9									
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	405	1	3645	3	N	46					128
						51	9									
07	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	419	1	3774	3	N	136	176	1			88
						150	9									
08	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	419	1	3763	3	N	49					137
						54	9									
09	4110 X	3873	-0-	-237	-0-	311	1	3512	3	N	45					182
						50	9									
10	4309 X	3641	-0-	-668	-0-	3599	3	42	9	N	38	180	1			40

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

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

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

05	2201 N	1779	-0-	-422 B	-0-	475	1	1231	2	N	66					166
						73	9									
06	1980 N	1670	-0-	-310 B	-0-	604	1	998	2	N	62	180	1			48
						68	9									
07	1860 N	1653	-0-	-207 B	-0-	511	1	1076	2	N	60	78	1			30
						66	9									
08	1674 N	1574	-0-	-100 B	-0-	408	1	1101	2	N	59					89
						65	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1620 N	1129	-0-	-491 B	-0-	266	1	810	2	N	48	4	1			133
						53	9									
*10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	407	1	1230	2	N	66	160	1			39
						73	9									

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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	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-

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

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

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

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-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	2	N	-0-			48
06	450 X	263	-0-	-187	-0-	14	1	249	2	N	-0-			48
07	501 X	501	-0-	-0-	-0-	1	1	500	2	N	-0-			48
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	97	1	481	2	N	-0-			48
09	511 X	511	-0-	-0-	-0-	47	1	464	2	N	-0-			48
*10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-			48

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1767 X	1420	-0-	-347	-0-	69	1	1351	2	N	-0-			19
06	1440 X	1077	-0-	-363	-0-	58	1	1019	2	N	-0-			19
07	1488 X	761	-0-	-727	-0-	1	1	760	2	N	-0-			19
08	1488 X	1182	-0-	-306	-0-	198	1	984	2	N	-0-			19
09	1380 X	1030	-0-	-350	-0-	94	1	936	2	N	-0-			19
*10	1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	99	1	1362	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 #: 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

APPLING (SEG C 7600) 03312 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
APPLING-STOVALL WELL #: 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	1829 N	883	-0-	-946	-0-	100 18	1 9	765	2	N	16	7	8			182
06	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	100 6	1 9	941	2	N	5	2	8			185
07	1147 N	299	-0-	-848	-0-	25 6	1 9	268	2	N	5	2	8			188
08	868 N	441	-0-	-427	-0-	50 7	1 9	384	2	N	6	2	8			192
09	1050 N	917	-0-	-133	-0-	50 11	1 9	856	2	N	10	5	8			197
*10	310 N	299	-0-	-11	-0-	50 3	1 9	246	2	N	3	3	8			197

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	3813 #	2702	-0-	-1111	-0-	2702	2			N	-0-					14
06	2730 #	1774	-0-	-956	-0-	1774	2			N	-0-					14
07	2728 #	2644	-0-	-84	-0-	2644	2			N	-0-					14
08	3201 R	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					14
09	2610 #	2391	-0-	-219	-0-	2391	2			N	-0-					14
10	2697 #	2288	-0-	-409	-0-	2288	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	21452 #	20002	-0-	-1450	-0-	19845	2	157	9	Y	143	188	1			216
06	21659	21659	-0-	-0-	-0-	21497	2	162	9	Y	147					363
07	24567	24567	-0-	-0-	-0-	24356	2	211	9	Y	192	371	1			184
08	23293	23293	-0-	-0-	-0-	23051	2	242	9	Y	220	177	1			227
09	21628	21628	-0-	-0-	-0-	21509	2	119	9	Y	108	181	1			154
*10	22320	10002	-0-	-12318	-0-	10000	2	2	9	Y	2					156

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	#	788	-0-	-297	-0-	30	1	758	2	N	-0-					51
06	1050	#	952	-0-	-98	-0-	26	1	926	2	N	-0-					51
07	1085	#	1019	-0-	-66	-0-	39	1	979	2	N	1					52
							1	9									
08	868	#	612	-0-	-256	-0-	23	1	589	2	N	-0-					52
09	896	#	580	-0-	-316	-0-	22	1	558	2	N	-0-					52
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/15

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	100	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	100	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	466	-0-	-92	-0-	75	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	100	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	423	-0-	-417	-0-	50	1	372	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	465	N	386	-0-	-79	-0-	50	1	336	2	Y	-0-					-0-

APPLING, SOUTHEAST (MELBOURNE) 03321 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
SARTWELLE WELL #: 1 RRCID -> 276410 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8470 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75113		-0-	-0-	-75113	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	44015	R	44015	-0-	-0-	-0-	43560	2	455	9	N	414	373	1			41
09	45711	R	45711	-0-	-0-	-0-	45179	2	532	9	N	484	372	1			153
*10	45915	R	45915	-0-	-0-	-0-	45601	2	314	9	N	285	323	1			115

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

05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	195	2	Y	20					136
							22	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	54	1	183	2	Y	32					168
							35	9									
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	60	1	150	2	Y	13					181
							14	9									
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	235	2	Y	19					200
							21	9									
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	Y	20					220
							22	9									
10	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					220

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

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	121	1	459	2	Y	46	177	1			103
							51	9									
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	302	1	1028	2	Y	49	2	8			150
							54	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	200	1	498	2	Y	22					172
							24	9									
08	3100	N	5597	-0-	2497	2497	526	1	4865	2	Y	187	170	1			189
							206	9									
09	3000	N	4155	-0-	1155	3652	406	1	3587	2	Y	147	183	1			153
							162	9									
*10	3100	N	3275	-0-	175	3827	300	1	2844	2	Y	119					272
							131	9									

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

05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	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
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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

05	6115	R	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	5988	R	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	5915	R	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6107	#	5870	-0-	-237	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
*09	5910	#	5840	-0-	-70	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
10	6200	#	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	483	2	13	9	N	12					92
06	720	N	237	-0-	-483	-0-	237	2			N	-0-					92
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	464	2	3	9	N	3					95
08	496	N	150	-0-	-346	-0-	150	2			N	-0-					95
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					95
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	N	4					99

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

05	1426	#	1491	-0-	65	B	-7753	73	1	1418	2	N	-0-				6
06	1410	#	1244	-0-	-166	B	-7919	67	1	1177	2	N	-0-				6
07	1457	#	1285	-0-	-172	B	-8091	1	1	1284	2	N	-0-				6
08	1488	#	1525	-0-	37	B	-8054	255	1	1270	2	N	-0-				6
09	1440	#	1420	-0-	-20	B	-8074	129	1	1291	2	N	-0-				6
10	1488	#	1368	-0-	-120	B	-8194	92	1	1276	2	N	-0-				6

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

05	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2			Y	-0-				36
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					Y	-0-				36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				36
08	124	N	101	-0-	-23	B	-0-	101	2			Y	-0-				36
*09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-				36
*10	210	N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2			Y	-0-				36

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

05	186	N	103	-0-	-83	B	-0-	103	2			Y	-0-				48
06	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					Y	-0-				48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				48
08	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-				48
*09	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-				48
*10	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			Y	-0-				48

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2015 - PLUGGED 11/10/15

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	589 #	678	-0-	89	B	-13651	33	1	645	2	N	-0-				46
06	570 #	93	-0-	-477	B	-14128	5	1	88	2	N	-0-				46
07	496 #	31	-0-	-465	B	-14593	31	2			N	-0-				46
08	682 #	-0-	-0-	-682	B	-15275					N	-0-				46
09	660 #	661	-0-	1	B	-15274	60	1	601	2	N	-0-				46
10	682 #	653	-0-	-29	B	-15303	44	1	609	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-15171					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-15171					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-15171					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2015 - PLUGGED 07/25/15

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	102	-0-	-53		-0-	102	2			Y	-0-				112
06	120 N	-0-	-0-	-120		-0-					Y	-0-				112
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				112
08	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			Y	-0-				112
*09	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	2			Y	-0-				112
*10	220 N	220	-0-	-0-		-0-	220	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	124 N	110	-0-	-14		-0-	110	2			Y	-0-				30
06	90 N	-0-	-0-	-90		-0-					Y	-0-				30
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				30
08	124 N	101	-0-	-23		-0-	101	1			Y	-0-				30
*09	101 N	101	-0-	-0-		-0-	101	1			Y	-0-				30
*10	224 N	224	-0-	-0-		-0-	224	1			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	1286 N	1286	-0-	-0-		-0-	1223	3	63	9	N	57				232
06	1163 N	1163	-0-	-0-		-0-	1112	3	51	9	N	46				278
07	1279 N	1279	-0-	-0-		-0-	1202	3	77	9	N	70	177	1		171
08	1314 N	1314	-0-	-0-		-0-	1236	3	78	9	N	71				242
09	1169 N	1169	-0-	-0-		-0-	1113	3	56	9	N	51	182	1		111
10	1116 N	1001	-0-	-115		-0-	922	3	79	9	N	72				183

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	2	N	-0-					41
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	2	N	-0-					41
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	1	1	812	2	N	-0-					41
08	868	N	835	-0-	-33	-0-	140	1	695	2	N	-0-					41
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	76	1	766	2	N	-0-					41
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	840	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ATKINSON 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	3999 X	3834	-0-	-165	-0-	21	1	3782	2	N	28					173
						31	9									
06	4140 X	3751	-0-	-389	-0-	3719	2	32	9	N	29					202
07	4309 X	3812	-0-	-497	-0-	3777	2	35	9	N	32					234
08	4402 X	3811	-0-	-591	-0-	3788	2	23	9	N	21					255
09	4260 X	3730	-0-	-530	-0-	3690	2	40	9	N	36	177	1			114
10	3875 X	3816	-0-	-59	-0-	3788	2	28	9	N	25					139

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

AUSTIN (NITA) //CONT.// 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
SALYER-SHERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 245521 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 13053 PERF.12044 - 12217

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

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 180299 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A

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

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	4247 X	25	-0-	-4222	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	270 X	35	-0-	-235	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	186 X	18	-0-	-168	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	155 X	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-

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

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 182772 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998

05	1085 N	15	-0-	-1070	-0-	1	1	4	2	Y	9					51
						10	9									
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	5	42	1			14
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	12					26
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	Y	4					30
						4	9									
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					30
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	26	1	146	2	Y	-0-					30

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

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

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	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	873	1	4179	2	Y	18					90
							20	9									
06	4980	X	3933	-0-	-1047	-0-	518	1	3406	2	Y	8	74	1			24
							9	9									
07	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	637	1	4283	2	Y	16					40
							18	9									
08	5394	X	4864	-0-	-530	-0-	648	1	4193	2	Y	21					61
							23	9									
09	5220	X	4979	-0-	-241	-0-	655	1	4285	2	Y	35	1	1			95
							39	9									
10	5084	X	4795	-0-	-289	-0-	720	1	4043	2	Y	29					124
							32	9									

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

05	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1007	1	4818	2	Y	16					77
							18	9									
06	5430	X	4578	-0-	-852	-0-	603	1	3968	2	Y	6	63	1			20
							7	9									
07	5487	X	3436	-0-	-2051	-0-	444	1	2982	2	Y	9					29
							10	9									
08	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	806	1	5213	2	Y	15					44
							17	9									
09	5640	X	4552	-0-	-1088	-0-	602	1	3938	2	Y	11					55
							12	9									
10	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	822	1	4616	2	Y	15					70
							17	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	1209	X	340	-0-	-869	B	-0-	101	1	239	2	N	-0-				41
06	1040	X	1040	-0-	-0-	B	-0-	219	1	821	2	N	-0-				41
07	947	X	947	-0-	-0-	B	-0-	446	1	501	2	N	-0-				41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				41
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	B	-0-					N	NO RPT				41
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				41

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

05	1089	X	1089	-0-	-0-	B	-0-	476	1	613	2	N	-0-				-0-
06	1020	X	581	-0-	-439	B	-0-	349	1	232	2	N	-0-				-0-
07	1426	X	430	-0-	-996	B	-0-	202	1	228	2	N	-0-				-0-
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

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

05	1271	X	942	-0-	-329	B	-0-	71	1	850	2	N	19				33
								21	9								
06	1230	X	335	-0-	-895	B	-0-	59	1	276	2	N	-0-				33
07	1178	X	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	-0-				33
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT				33
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	B	-0-					N	NO RPT				33
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					120

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

05	1395 X	1248	-0-	-147	-0-	145	1	1090	2	N	12					80
						13	9									
06	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	230	1	1489	2	N	12					92
						13	9									
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	279	1	2862	2	N	-0-					92
08	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	195	1	1686	2	N	-0-					92
09	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	524	1	2921	2	N	-0-					92
10	3131 X	1498	-0-	-1633	-0-	280	1	1218	2	N	-0-					92

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

05	5549 X	2862	-0-	-2687	-0-	734	1	2086	2	Y	38	86	1			51
						42	9									
06	5670 X	5136	-0-	-534	-0-	1019	1	4076	2	Y	37	10	1			78
						41	9									
07	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	1153	1	5087	2	Y	55	34	1			99
						61	9									
08	5983 X	5569	-0-	-414	-0-	1074	1	4460	2	Y	32	18	1			113
						35	9									
09	5790 X	5514	-0-	-276	-0-	1048	1	4441	2	Y	23	98	1			38
						25	9									
10	6169 X	5586	-0-	-583	-0-	1198	1	4363	2	Y	23	5	1			56
						25	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

05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	611	1	1735	2	Y	400	602	1			170
						440	9									
06	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	321	1	1283	2	Y	250	163	1			257
						275	9									
07	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	418	1	1844	2	Y	305	317	1			245
						336	9									
08	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	357	1	1484	2	Y	275	151	1			369
						303	9									
09	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	362	1	1535	2	Y	311	379	1			301
						342	9									
10	2790 X	1238	-0-	-1552	-0-	221	1	806	2	Y	192	360	1			133
						211	9									

B-S (FRIO 3540) 04842 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GREESON, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146087 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2658 - 2752

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

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	872	-0-	-58	-0-	140	1	732	2	N	-0-			-0-
06	990 N	558	-0-	-432	-0-	112	1	446	2	N	-0-			-0-
07	930 N	614	-0-	-316	-0-	96	1	518	2	N	-0-			-0-
08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	156	1	718	2	N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	128	1	449	2	N	-0-			-0-
*10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	220	1	669	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	270	1	812	2	N	2			84
						2	9							
06	1200 N	970	-0-	-230	-0-	252	1	717	2	N	1			85
						1	9							
07	1240 N	960	-0-	-280	-0-	261	1	699	2	N	-0-			85
08	1085 N	784	-0-	-301	-0-	189	1	593	2	N	2			87
						2	9							
09	960 N	853	-0-	-107	-0-	207	1	645	2	N	1			88
						1	9							
10	961 N	894	-0-	-67	-0-	198	1	692	2	N	4			92
						4	9							

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

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

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	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					156
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					156
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					156
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

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

05	4030	#	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	750	#	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. 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_____ 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015

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

05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	9					257
							10	9									
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	8	2	Y	9					266
							10	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					267
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-	174	1			93
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	4	2	3	9	Y	3					96
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					96

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	651	X	411	-0-	-240	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
06	630	X	30	-0-	-600	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
07	651	X	214	-0-	-437	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
08	589	X	416	-0-	-173	-0-	32	1	384	3	N	-0-					-0-
09	480	X	3	-0-	-477	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	403	X	149	-0-	-254	-0-	11	1	138	3	N	-0-					-0-

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

05	248	X	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
06	240	X	168	-0-	-72	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
07	248	X	177	-0-	-71	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	N	-0-					-0-
09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	24	1	244	3	N	-0-					-0-
*10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	145	1	1792	3	N	-0-					-0-

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

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

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

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

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-

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

05	589 N	234	-0-	-355	-0-	234	3	N	-0-			-0-
06	360 N	216	-0-	-144	-0-	216	3	N	-0-			-0-
07	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	3	N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-			-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	3	N	-0-			-0-

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

05	3038 #	2682	-0-	-356	-0-	2682	3	N	-0-			-0-
06	2940 #	2635	-0-	-305	-0-	2635	3	N	-0-			-0-
07	3038 #	2536	-0-	-502	-0-	2536	3	N	-0-			-0-
08	2883 #	2763	-0-	-120	-0-	2763	3	N	-0-			-0-
09	2730 #	2643	-0-	-87	-0-	2643	3	N	-0-			-0-
10	2728 #	2418	-0-	-310	-0-	2418	3	N	-0-			-0-

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

05	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
06	510 #	-0-	-0-	-510	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2174	-0-	-368	-0-	2139	2	35	9	N	32					114
06	2550	X	2084	-0-	-466	-0-	2062	2	22	9	N	20					134
07	2635	X	1911	-0-	-724	-0-	1878	2	33	9	N	30					164
08	2635	X	2062	-0-	-573	-0-	2030	2	32	9	N	29					193
09	2370	X	1959	-0-	-411	-0-	1931	2	28	9	N	25					218
*10	2170	X	2052	-0-	-118	-0-	2023	2	29	9	N	26					244

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	2883	X	2304	-0-	-579	-0-	2247	2	57	9	N	52					195
06	2910	X	2470	-0-	-440	-0-	2417	2	53	9	N	48					243
07	3007	X	2550	-0-	-457	-0-	2477	2	73	9	N	66	184	1			125
08	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2633	2	48	9	N	44					169
09	2640	X	2625	-0-	-15	-0-	2571	2	54	9	N	49					218
*10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2566	2	62	9	N	56					274

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31428	X	10783	-0-	-20645	-0-	1780	1	8894	2	N	99	207	0			23
							109	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	15717	X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					23
08	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	2426	1	12592	2	N	102					125
							112	9									
09	10440	X	1160	-0-	-9280	-0-	329	1	795	2	N	33	32	0			126
							36	9									
10	10788	X	2529	-0-	-8259	-0-	485	1	2018	2	N	24					150
							26	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	18	18	0			107
06	10890	X	10053	-0-	-837	-0-	2330	1	7683	2	N	36					143
							40	9									
07	11253	X	4430	-0-	-6823	-0-	949	1	3474	2	N	6					149
							7	9									
08	11253	X	3570	-0-	-7683	-0-	574	1	2977	2	N	17					166
							19	9									
09	10050	X	6223	-0-	-3827	-0-	1806	1	4364	2	N	48	27	0			187
							53	9									
10	10385	X	4183	-0-	-6202	-0-	808	1	3362	2	N	12	174	0			25
							13	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

05	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1796	1	8971	2	N	42	30	0			198
							46	9									
06	9930	X	2182	-0-	-7748	-0-	507	1	1671	2	N	4					202
							4	9									
07	10261	X	8895	-0-	-1366	-0-	1906	1	6977	2	N	11					213
							12	9									
08	10819	X	2906	-0-	-7913	-0-	468	1	2430	2	N	7	167	0			53
							8	9									
09	10470	X	496	-0-	-9974	-0-	138	1	333	2	N	23	23	0			53
							25	9									
10	10819	X	10041	-0-	-778	-0-	1942	1	8087	2	N	11					64
							12	9									

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

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	57	1	285	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	82	1	300	2	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	92	1	223	2	N	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	309	1	1544	2	N	18	8	0			203
							20	9									
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	487	1	1607	2	N	7					210
							8	9									
07	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	590	1	2162	2	N	3					213
							3	9									
08	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	316	1	1641	2	N	17					230
							19	9									
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	644	1	1555	2	N	28	188	0			70
							31	9									
10	2759	X	2019	-0-	-740	-0-	389	1	1621	2	N	8					78
							9	9									

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

05	1209	N	843	-0-	-366	-0-	140	1	697	2	N	5	5	0			136
							6	9									
06	1110	N	825	-0-	-285	-0-	192	1	633	2	N	-0-					136
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	240	1	877	2	N	1					137
							1	9									
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	146	1	759	2	N	4					141
							4	9									
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	292	1	707	2	N	15	5	0			151
							17	9									
10	1116	N	825	-0-	-291	-0-	159	1	662	2	N	4					155
							4	9									

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

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

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

05	11904	X	10955	-0-	-949	-0-	500	1	10293	2	N	147	50	0			197
							162	9									
06	12060	X	10649	-0-	-1411	-0-	542	1	10011	2	N	87	181	0			103
							96	9									
07	12462	X	11578	-0-	-884	-0-	595	1	10889	2	N	85					188
							94	9									
08	12462	X	9987	-0-	-2475	-0-	479	1	9417	2	N	83	171	0			100
							91	9									
09	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	824	1	14322	2	N	179	52	0			227
							197	9									
*10	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	624	1	12315	2	N	126	180	0			173
							139	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	3762	-0-	-1663	-0-	1347	1	2373	2	N	38	201	0			95
							42	9									
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	348	1	5957	2	N	75					170
							83	9									
07	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	1491	1	3886	2	N	48					218
							53	9									
08	4681	X	2815	-0-	-1866	-0-	1237	1	1559	2	N	17	172	0			63
							19	9									
09	6390	X	5478	-0-	-912	-0-	1519	1	3856	2	N	94	22	0			135
							103	9									
10	6603	X	3770	-0-	-2833	-0-	553	1	3176	2	N	37					172
							41	9									

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

05	1302	N	1138	-0-	-164	-0-	392	1	690	2	N	51	6	0			162
							56	9									
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1294	2	N	3					165
							3	9									
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	377	1	982	2	N	-0-					165
08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	499	1	629	2	N	-0-					165
09	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	343	1	871	2	N	11	6	0			170
							12	9									
10	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	182	1	1044	2	N	25					195
							28	9									

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

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

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

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

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

05	806	X	498	-0-	-308	-0-	134	1	364	2	N	-0-					36
06	750	X	732	-0-	-18	-0-	220	1	512	2	N	-0-					36
07	744	X	629	-0-	-115	-0-	183	1	446	2	N	-0-					36
08	736	X	736	-0-	-0-	-0-	197	1	539	2	N	-0-					36
09	720	X	608	-0-	-112	-0-	180	1	428	2	N	-0-					36
10	744	X	579	-0-	-165	-0-	84	1	495	2	N	-0-					36

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20491 X	19022	-0-	-1469	-0-	5050	1	13721	2	N	228	367	1			114
						251	9									
06	19410 X	16721	-0-	-2689	-0-	4954	1	11555	2	N	193	180	1			127
						212	9									
07	20057 X	17466	-0-	-2591	-0-	5005	1	12235	2	N	205	182	1			150
						226	9									
08	19034 X	18592	-0-	-442	-0-	4915	1	13448	2	N	208	179	1			179
						229	9									
09	18420 X	15977	-0-	-2443	-0-	4663	1	11104	2	N	191	186	1			184
						210	9									
10	19034 X	17375	-0-	-1659	-0-	2480	1	14651	2	N	222	184	1			222
						244	9									

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

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

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	11801 X	11801	-0-	-0-	-0-	3154	1	8571	2	N	69					200
						76	9									
06	11841 X	11841	-0-	-0-	-0-	3529	1	8233	2	N	72					272
						79	9									
07	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	3399	1	8310	2	N	44	182	1			134
						48	9									
08	11079 X	11079	-0-	-0-	-0-	2947	1	8063	2	N	63					197
						69	9									
09	10760 X	10760	-0-	-0-	-0-	3169	1	7544	2	N	43					240
						47	9									
*10	11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	1678	1	9911	2	N	67	186	1			121
						74	9									

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

05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	30	1			88
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					88
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

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

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217	1			-0-
06	0 A	-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-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

BELITZ (9000 WILCOX) //CONT.// 06873 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

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

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

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

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
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 269204 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10355 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5764 X	754	-0-	-5010	-0-	380	1	361	2	N	12					62
						13	9									
06	2730 X	1078	-0-	-1652	-0-	457	1	588	2	N	30					92
						33	9									
07	2821 X	1981	-0-	-840	-0-	457	1	1460	2	N	58					150
						64	9									
08	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	508	1	2624	2	N	78	188	1			40
						86	9									
09	2430 X	2323	-0-	-107	-0-	548	1	1721	2	N	49					89
						54	9									
*10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	516	1	1828	2	N	51					140
						56	9									

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

05	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	65	1	476	2	Y	-0-					-0-
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	90	1	732	2	Y	-0-					-0-
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	90	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	115	1	843	2	Y	-0-					-0-
10	837 N	420	-0-	-417	-0-	50	1	370	2	Y	-0-					-0-

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

05	651 N	459	-0-	-192	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	630 N	417	-0-	-213	-0-	50	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	90	-0-	-530	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					-0-

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

05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	450 N	440	-0-	-10	-0-	53	1	387	2	Y	-0-					-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	70	1	514	2	Y	-0-					-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	90	1	660	2	Y	-0-					-0-
10	651 N	294	-0-	-357	-0-	35	1	259	2	Y	-0-					-0-

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

05	3100 N	1065	-0-	-2035	1899	1065	2			Y	-0-					40
06	3000 N	1256	-0-	-1744	155	151	1	1105	2	Y	-0-					40
07	1853 N	1698	-0-	-155	-0-	187	1	1511	2	Y	-0-					40
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	188	1	1375	2	Y	-0-					40
09	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	252	1	1757	2	Y	-0-					40
10	1426 N	1062	-0-	-364	-0-	127	1	935	2	Y	-0-					40

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6634 X	5135	-0-	-1499	-0-	4330	1	590	2	Y	195	168	1			189
						215	9									
06	6390 X	4243	-0-	-2147	-0-	489	1	3589	2	Y	150	150	1			189
						165	9									
07	6603 X	5491	-0-	-1112	-0-	579	1	4734	2	Y	162	177	1			174
						178	9									
08	5704 X	5238	-0-	-466	-0-	608	1	4456	2	Y	158	191	1			141
						174	9									
09	4980 X	2694	-0-	-2286	-0-	316	1	2317	2	Y	55					196
						61	9									
10	5487 X	3112	-0-	-2375	-0-	360	1	2639	2	Y	103	178	1			121
						113	9									

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

05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	135	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	172	1	1393	2	Y	-0-					-0-
08	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	Y	-0-					-0-
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	161	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	126	1	925	2	Y	-0-					-0-

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

05	3100 N	1810	-0-	-1290	4628	1797	2	13	9	N	12					97
06	3000 N	1507	-0-	-1493	3135	180	1	1319	2	N	7					104
						8	9									
07	3100 N	2081	-0-	-1019	2116	228	1	1847	2	N	5					109
						6	9									
08	3100 N	2037	-0-	-1063	1053	244	1	1793	2	N	-0-					109
09	3000 N	2627	-0-	-373	680	314	1	2304	2	N	8					117
						9	9									
10	2077 N	1339	-0-	-738	-0-	158	1	1155	2	N	24					141
						26	9									

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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313 #	17312	-0-	-2001	-0-	16649	2	663	9	N	603	546	1			99
06	16860 #	16576	-0-	-284	-0-	15948	2	628	9	N	571	533	1			137
07	15157 R	15157	-0-	-0-	-0-	14614	2	543	9	N	494	546	1			85
08	17298 #	9845	-0-	-7453	-0-	9392	2	453	9	N	412	368	1			129
09	16740 #	11181	-0-	-5559	-0-	10724	2	457	9	N	415	369	1			175
10	17298 #	11747	-0-	-5551	-0-	11259	2	488	9	N	444	552	1			67

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	19871 X	13929	-0-	-5942	-0-	13656	2	273	9	N	248	362	1	1	8	136
06	17880 X	12919	-0-	-4961	-0-	12580	2	339	9	N	308	360	1			84
07	18476 X	11718	-0-	-6758	-0-	11404	2	314	9	N	285	173	1			196
08	16833 X	13339	-0-	-3494	-0-	13056	2	283	9	N	257	371	1			82
09	14850 X	11735	-0-	-3115	-0-	11475	2	260	9	N	236	179	1			139
10	13919 X	11235	-0-	-2684	-0-	10956	2	279	9	N	254	183	1			210

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

05	344 X	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					126
06	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					126
07	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					126
08	341 X	36	-0-	-305	-0-	36	2			N	-0-					126
09	330 X	47	-0-	-283	-0-	47	2			N	-0-					126
10	341 X	44	-0-	-297	-0-	44	2			N	-0-					126

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6975 X	5298	-0-	-1677	-0-	406	1	4851	2	N	37	172	1			35
						41	9									
06	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	465	1	4506	2	N	32					67
						35	9									
07	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	636	1	4496	2	N	22					89
						24	9									
08	5301 X	4109	-0-	-1192	-0-	511	1	3592	2	N	5					94
						6	9									
09	5130 X	4121	-0-	-1009	-0-	434	1	3661	2	N	24					118
						26	9									
10	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					118

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

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-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
TOMBA OIL CO. 861770
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 000845 COMPL. DATE 03/30/1952 TOTAL DEPTH 2085 PERF. 2081 - 2085

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

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

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

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

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25529	X	25529	-0-	-0-	-0-	186	1	25343	2	N	-0-					262
06	25478	X	25478	-0-	-0-	-0-	186	1	25292	2	N	-0-					262
07	26928	X	26928	-0-	-0-	-0-	186	1	26740	2	N	2					264
							2	9									
08	26842	X	26842	-0-	-0-	-0-	186	1	26647	2	N	8					272
							9	9									
09	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	186	1	26235	2	N	8					280
							9	9									
*10	29482	X	29482	-0-	-0-	-0-	186	1	29293	2	N	3					283
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					125
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					125
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

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

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

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

NORTH 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	11005 #	9813	-0-	-1192	-0-	9802	2	11	9	N	10			233
06	10560 #	9577	-0-	-983	-0-	9562	2	15	9	N	14			247
07	10695 #	9548	-0-	-1147	-0-	9509	2	39	9	N	35			282
08	14490	14490	-0-	-0-	-0-	14481	2	9	9	N	8			290
09	15958	15958	-0-	-0-	-0-	15951	2	7	9	N	6			296
*10	16151	16151	-0-	-0-	-0-	16140	2	11	9	N	10			306

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/15

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

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

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

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

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

05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	288	1	1646	2	N	5					42
						6	9									
06	1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	270	1	1542	2	N	2					44
						2	9									
07	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	289	1	1657	2	N	1					45
						1	9									
08	1953 X	312	-0-	-1641	-0-	306	1	6	9	N	5					50
09	1890 X	1502	-0-	-388	-0-	189	1	1302	2	N	10					60
						11	9									
10	1953 X	1276	-0-	-677	-0-	1268	2	8	9	N	7					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	X	2117	-0-	-270	-0-	312	1	1783	2	N	20					64
							22	9									
06	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	311	1	1776	2	N	60					124
							66	9									
07	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	331	1	1901	2	N	10					134
							11	9									
08	2108	X	319	-0-	-1789	-0-	308	1	11	9	N	10					144
09	2160	X	1999	-0-	-161	-0-	250	1	1716	2	N	30					174
							33	9									
10	2232	X	2085	-0-	-147	-0-	2079	2	6	9	N	5					179

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			210

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

05	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	6717	2	376	9	N	342	354	1		192
06	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7037	2	408	9	N	371	349	1		214
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6569	2	376	9	N	342	356	1		200
08	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	6608	2	372	9	N	338				538
09	7440	X	7419	-0-	-21	-0-	7028	2	391	9	N	355	708	1		185
10	7688	X	6535	-0-	-1153	-0-	6169	2	366	9	N	333	182	1		336

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

05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1558	2	239	9	N	217	354	1		157
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	1332	2	277	9	N	252	177	1		232
07	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1402	2	252	9	N	229	351	1		110
08	1798	N	1483	-0-	-315	-0-	1294	2	189	9	N	172				282
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1293	2	235	9	N	214	354	1		142
10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1366	2	271	9	N	246	171	1		217

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	653	1	8815	3	N	117					331
							129	9									
06	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	700	1	9793	3	N	212	354	1			189
							233	9									
07	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	626	1	8081	3	N	75	174	1			90
							83	9									
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	677	1	8471	3	N	114					204
							125	9									
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	677	1	8912	3	N	86	178	1			112
							95	9									
*10	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	677	1	8707	3	N	-0-					112

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	1550	N	871	-0-	-679	-0-	838	2	33	9	Y	30					137
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	902	2	35	9	Y	32					169
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	840	2	44	9	Y	40					209
08	868	N	526	-0-	-342	-0-	498	2	28	9	Y	25					234
09	930	N	387	-0-	-543	-0-	367	2	20	9	Y	18					252
10	899	N	150	-0-	-749	-0-	144	2	6	9	Y	5					257

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

05	5549	X	4850	-0-	-699	-0-	4697	2	153	9	N	139	178	1			282
06	5130	X	4740	-0-	-390	-0-	4584	2	156	9	N	142	177	1			247
07	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	4578	2	155	9	N	141	173	1			215
08	5177	X	4467	-0-	-710	-0-	4316	2	151	9	N	137					352
09	4830	X	4361	-0-	-469	-0-	4216	2	145	9	N	132	178	1			306
10	4898	X	4490	-0-	-408	-0-	4349	2	141	9	N	128	183	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	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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1481 R	1481	-0-	-0-	-0-	30	1	1451	2	N	-0-					174
06	1549 R	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	1519	2	N	-0-					174
07	1205 R	1205	-0-	-0-	-0-	30	1	1175	2	N	-0-					174
08	1488 #	713	-0-	-775	-0-	20	1	693	2	N	-0-					174
09	1560 #	875	-0-	-685	-0-	20	1	851	2	N	4					178
						4	9									
10	1612 #	1477	-0-	-135	-0-	30	1	1444	2	N	3					181
						3	9									

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

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

05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
*10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15

BLANCO CREEK (4500) 08780 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
BARBER WELL #: RRCID -> 138601 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4498

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012

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

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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012

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

05	1284 #	-0-	-0-	-1284	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - PLUGGED 05/07/15

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 PRORATED 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	5730	5209	-0-	-521 B	-521	372	1	4837	2	N	-0-			-0-
06	5550	5184	-0-	-366 B	-887	360	1	4824	2	N	-0-			-0-
07	5735	5957	-0-	222 B	-665	372	1	5585	2	N	-0-			-0-
08	4403	6298	-0-	1895 B	1230	372	1	5926	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1230														
09	4175	6525	-0-	2350 B	3580	360	1	6165	2	N	-0-			-0-
10	5952	7086	-0-	1134 B	4714	372	1	6714	2	N	-0-			-0-

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

05	1581 N	141	-0-	-1440 B	-0-	60	1	81	2	N	-0-			-0-
06	1560 #	731	-0-	-829 B	-829	324	1	407	2	N	-0-			-0-
07	1581 #	1833	-0-	252 B	-577	348	1	1485	2	N	-0-			-0-
08	3849 R	4426	-0-	577 B	-0-	372	1	4054	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3000 N	4209	-0-	1209 B	1209	360	1	3849	2	N	-0-			-0-
*10	3100 N	4374	-0-	1274 B	2483	372	1	4002	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/15

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15699			N	-0-			27

BLANCONIA, N. (SINTON 4050) 08796 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'BRIEN, HARKINS "B" WELL #: 17 RRCID -> 181635 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 3908 - 3918

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-

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

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

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 171222 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

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

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

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

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

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

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4200 D-1) 10495 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
NEIMANN, EMIL WELL #: 9 RRCID -> 000943 COMPL. DATE 07/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4192 - 4202

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

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

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

BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

05	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
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
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER, HENRY WELL #: 12 RRCID -> 193180 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 5610 - 5612

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-

BONNIE VIEW (5700) 10495 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
SCHIRMER C-120 WELL #: 3 RRCID -> 272659 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5723 - 5726

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	18217					N	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	18217					N	NO RPT					-0-

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

05	4154 #	587	-0-	-3567	-0-	513	1	74	9	N	67	55	1			15
06	4020 #	578	-0-	-3442	-0-	511	1	67	9	N	61	66	1			10
07	4247 #	828	-0-	-3419	-0-	487	1	341	9	N	310	265	1			55
08	DLQ G-10	699	-0-	699	699	406	1	293	9	N	266	261	1			60
09	DLQ G-10	1352	-0-	1352	2051	1080	1	272	9	N	247	240	1			67
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2051					N	NO RPT					67

BONNIE VIEW, SOUTH (5810) 10502 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MESSER, W. H. JR. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 111271 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 3935 - 3990

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

BORCHERS (FRIO CATAHOULA) 10634 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
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
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 141341 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 716 - 721

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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 231808 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 860 - 863

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08	465 N	230	-0-	-235	-0-	230	2			N	-0-			-0-
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-			-0-
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-			-0-
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	69	-0-	69	69	10	1	59	3	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	64	-0-	64	133	10	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	133					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2		N	-0-			-0-
06	2550 N	2486	-0-	-64	-0-	2486	2		N	-0-			-0-
07	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2		N	-0-			-0-
08	2635 N	2500	-0-	-135	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
09	2490 N	2421	-0-	-69	-0-	2421	2		N	-0-			-0-
10	2635 N	2445	-0-	-190	-0-	2445	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	2728 #	2212	-0-	-516	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
06	2640 #	2393	-0-	-247	-0-	2393	2		N	-0-			-0-
07	2573 #	2552	-0-	-21	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
08	2573 #	2219	-0-	-354	-0-	2219	2		N	-0-			-0-
09	2490 #	2362	-0-	-128	-0-	2362	2		N	-0-			-0-
10	2542 #	2217	-0-	-325	-0-	2217	2		N	-0-			-0-

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

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

BORCHERS (2850) 10634 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS WELL #: 15 RRCID -> 143102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855

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

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

05	0	W	10	-0-	10	4557	2	1	8	3	N	-0-				-0-
06	0	W	5	-0-	5	4562	1	1	4	3	N	-0-				-0-
07	0	W	5	-0-	5	4567	1	1	4	3	N	-0-				-0-
08	2000	N	10	-0-	-1990	2577	1	1	9	3	N	-0-				-0-
*09	2588	N	11	-0-	-2577	-0-	1	1	10	3	N	-0-				-0-
10	0	N	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-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORCHERS (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-

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

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

BORCHERS (3350) 10634 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 273879 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368

05	0	W	8	-0-	8	30371	1	1	7	3	N	-0-				-0-
06	0	W	2	-0-	2	30373	1	1	1	3	N	-0-				-0-
07	0	W	7	-0-	7	30380	1	1	6	3	N	-0-				-0-
08	0	W	18	-0-	18	30398	2	1	16	3	N	-0-				-0-
09	0	W	5	-0-	5	30403	1	1	4	3	N	-0-				-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	30403					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1987	-0-	1987	41988	695	1	1292	3	N	-0-					-0-
06	0	W	1753	-0-	1753	43741	25	1	1728	3	N	-0-					-0-
07	0	W	1240	-0-	1240	44981	25	1	1215	3	N	-0-					-0-
08	0	W	5	-0-	5	44986	5	3			N	-0-					-0-
09	0	W	86	-0-	86	45072	10	1	76	3	N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	45072					N	NO RPT					-0-

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

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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5047					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	85	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85					Y	NO RPT					-0-

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

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

BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	683	1	1268	3	Y	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	25	1	1410	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		165	-0-	165	165	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	250	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	250					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS (5700 YEGUA) 10634 870 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
H & P EXPLORATION CO. 341526
BORCHERS WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 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	0	W	11960	-0-	11960 B	23281	11907	2	53	9	N	48					159
06	0	W	10831	-0-	10831 B	34112	10784	2	47	9	N	43					202
07	0	W	9745	-0-	9745 B	43857	9699	2	46	9	N	42	180	1			64
08	0		10958	-0-	10958 B	54815	10907	2	51	9	N	46					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 54815																	
09	0		7516	-0-	7516 B	62331	7487	2	29	9	N	26					136
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	62331					N	NO RPT					136

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

05	0	W	10475	-0-	10475 B	151782	10445	2	30	9	N	27	180	1			30
06	0	W	9815	-0-	9815 B	161597	9797	2	18	9	N	16					46
07	0	W	9123	-0-	9123 B	170720	9105	2	18	9	N	16					62
08	0		13805	-0-	13805 B	184525	13764	2	41	9	N	37					99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 184525																	
09	0		7733	-0-	7733 B	192258	7710	2	23	9	N	21					120
10	0		NO RPT	-0-	-0- B	192258					N	NO RPT					120

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

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-

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

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

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

05	18042	#	13996	-0-	-4046	-0-	93	1	13903	3	N	-0-					6
06	16410	#	15504	-0-	-906	-0-	96	1	15408	3	N	-0-					6
07	15747	R	15747	-0-	-0-	-0-	195	1	15552	3	N	-0-					6
08	17686	R	17686	-0-	-0-	-0-	2073	1	15613	3	N	-0-					6
09	15725	R	15725	-0-	-0-	-0-	1388	1	14337	3	N	-0-					6
10	16027	#	14868	-0-	-1159	-0-	96	1	14772	3	N	-0-					6

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	9487	-0-	-836	-0-	63	1	9424	3	N	-0-					6
06	9990	8944	-0-	-1046	-0-	55	1	8889	3	N	-0-					6
07	10230 #	9353	-0-	-877	-0-	58	1	9295	3	N	-0-					6
08	10044 #	9754	-0-	-290	-0-	60	1	9694	3	N	-0-					6
09	9660 #	9188	-0-	-472	-0-	59	1	9129	3	N	-0-					6
10	9486 #	9232	-0-	-254	-0-	60	1	9172	3	N	-0-					6

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

05	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	75	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	77	1	2762	2	N	-0-					-0-
07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	80	1	2827	2	N	-0-					-0-
08	2728 X	2023	-0-	-705	-0-	67	1	1956	2	N	-0-					-0-
09	2850 X	2221	-0-	-629	-0-	75	1	2146	2	N	-0-					-0-
10	2945 X	2622	-0-	-323	-0-	72	1	2550	2	N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, WILLIAM WELL #: 27 RRCID -> 273880 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 522 - 728

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

BORCHERS, NORTH (650) //CONT.// 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

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

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

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-

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-

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

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

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

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

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

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-

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

05	5115 #	4340	-0-	-775	-0-	4331	2	9	9	N	8					90
06	4950 #	4074	-0-	-876	-0-	4071	2	3	9	N	3					93
07	5115 #	4071	-0-	-1044	-0-	4071	2			N	-0-					93
08	4991 #	3899	-0-	-1092	-0-	3891	2	8	9	N	7					100
09	4410 #	4113	-0-	-297	-0-	4110	2	3	9	N	3					103
10	4340 #	4143	-0-	-197	-0-	4137	2	6	9	N	5					108

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

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

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

05	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-
06	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2	N	-0-		-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
*10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
ALBRECHT, P. A. WELL #: 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

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-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

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

NELSON, JAMES L. 604295
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	1			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					55
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					55

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

05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					30
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	304	2	154	9	N	140	164	1			6
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	102	2	132	9	N	120					126
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	102	2	11	9	N	10					136
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					136
10	248	N	145	-0-	-103	-0-	112	2	33	9	N	30	146	1			20

ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399

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-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			35
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			35
*09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			35
*10	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			35

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

05	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
*09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	455	-0-	455	455	455 2		N	-0-			17
06	965 R	510	-0-	-455	-0-	510 2		N	-0-			17
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			17
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			17
*09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			17
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102 1		N	-0-			-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-			-0-
*10	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	104	-0-	-20	-0-	104 1		N	-0-			21
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			21
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			21
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			21
*09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			21
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 1		N	-0-			21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
ALBRECHT, A. M. WELL #: 1 T RRCID -> 000977 COMPL. DATE 05/18/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479

05	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3693 2	182 9	N	165	162 1				10
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2604 2	121 9	N	110					120
07	3100 N	3853	-0-	753	753	3791 2	62 9	N	56	164 1				12
08	3380 X	2627	-0-	-753	-0-	2538 2	89 9	N	81					93
*09	2880 X	2435	-0-	-445	-0-	2424 2	11 9	N	10					103
10	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT					103

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WINDWOOD HOLDING, INC. 931773
KENNE, AUGUST WELL #: 1 RRCID -> 000975 COMPL. DATE 10/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7500 - 7506

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

BOYCE (4590 SAND) 11023 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 1 RRCID -> 105681 COMPL. DATE 04/12/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4594

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

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8525 #	7881	-0-	-644	-0-	1519 1 168 9	6194 2	N	153	158 1		108
06	8280 #	7822	-0-	-458	-0-	1470 1 121 9	6231 2	N	110			218
07	9020 R	9020	-0-	-0-	-0-	1519 1 100 9	7401 2	N	91	183 1		126
08	8556 #	7482	-0-	-1074	-0-	1519 1 122 9	5841 2	N	111			237
09	8040 #	7067	-0-	-973	-0-	1470 1 103 9	5494 2	N	94	178 1		153
10	9021 #	7609	-0-	-1412	-0-	1519 1 141 9	5949 2	N	128	170 1		111

BRANDT 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRANDT, GEORGE H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 177173 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7774 - 7786

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

BRANDT //CONT.// 11381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1A RRCID -> 212127 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1083	2	36	9	Y	33					155
06	1050 #	597	-0-	-453	-0-	566	2	31	9	Y	28	160	1			23
07	1085 #	1068	-0-	-17	-0-	1042	2	26	9	Y	24	11	1			36
08	1085 #	947	-0-	-138	-0-	932	2	15	9	Y	14					50
09	DLQ G-10	900	-0-	900	900	886	2	14	9	Y	13					63
*10	1974 R	1074	-0-	-900	-0-	1043	2	31	9	Y	28	14	1			77

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

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

BRANDT (RECKLAW) 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			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

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

05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					7
06	1320 N	697	-0-	-623	-0-	697	2			N	-0-					7
07	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	2			N	-0-					7
08	1395 N	675	-0-	-720	-0-	675	2			N	-0-					7
09	690 N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					7
10	1302 N	670	-0-	-632	-0-	670	2			N	-0-					7

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	279 X	-0-	-0-	-279	-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-

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

05	7533 X	889	-0-	-6644	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	1050 X	792	-0-	-258	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	930 X	821	-0-	-109	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	930 X	586	-0-	-344	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	900 X	519	-0-	-381	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*10	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
10	14B2 EXT	-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	837 N	486	-0-	-351	B	-0-	482	2	4	9	N	4				108
06	720 N	478	-0-	-242	B	-0-	472	2	6	9	N	5				113
07	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	469	2	3	9	N	3				116
08	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	587	2	9	9	N	8				124
*09	512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	505	2	7	9	N	6				130
*10	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	574	2	6	9	N	5				135

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

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

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

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

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

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

05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2615	2	22	9	N	20					40
06	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2615	2	50	9	N	45	50	1			35
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1970	2	50	9	N	45					80
08	2232	N	260	-0-	-1972	-0-	210	1	50	9	N	45					125
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	210	1	50	9	N	45	154	1			16
10	2015	N	271	-0-	-1744	-0-	210	1	61	9	N	55					71

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

05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	1319	2	166	9	N	151	179	1			8
06	480	X	450	-0-	-30	-0-	175	2	275	9	N	250	248	1			10
07	496	X	395	-0-	-101	-0-	120	2	275	9	N	250	162	1			98
08	496	X	395	-0-	-101	-0-	120	2	275	9	N	250	326	1			22
09	480	X	351	-0-	-129	-0-	120	2	231	9	N	210	139	1			93
10	496	X	318	-0-	-178	-0-	120	2	198	9	N	180	165	1			108

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

05	465	X	102	-0-	-363	B	-0-	102	2			N	-0-				-0-
06	330	X	203	-0-	-127	B	-0-	203	2			N	-0-				-0-
07	310	X	104	-0-	-206	B	-0-	104	2			N	-0-				-0-
08	248	X	103	-0-	-145	B	-0-	103	2			N	-0-				-0-
09	210	X	154	-0-	-56	B	-0-	154	2			N	-0-				-0-
10	217	X	123	-0-	-94	B	-0-	123	2			N	-0-				-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	772	-0-	-158	-0-	156	1	616	2	Y	-0-			-0-
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	169	1	452	2	Y	-0-			-0-
07	651 N	464	-0-	-187	-0-	130	1	334	2	Y	-0-			-0-
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	260	1	1028	2	Y	-0-			-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	312	1	403	2	Y	-0-			-0-
*10	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	221	1	791	2	Y	-0-			-0-

BRAZIL (1ST TOM LYNE) 11575 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER TRUST WELL #: 3 RRCID -> 148480 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 12951 PERF.11438 - 11566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10	71505	-0-	71505	339493	69304	2	2201	9	N	2001	2045	1	514
06	DLQ G-10	76465	-0-	76465	415958	74498	2	1967	9	N	1788	1798	1	504
07	38729	38729	-0-	-0-	415958	36618	2	2111	9	N	1919	2210	1	213
08	39501	39501	-0-	-0-	415958	37554	2	1947	9	N	1770	1557	1	426
*09	33730	33730	-0-	-0-	415958	31817	2	1913	9	N	1739	1821	1	344
10	34565	27980	-0-	-6585	409373	26452	2	1528	9	N	1389	1329	1	404

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

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

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600) 11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238 X	5610	-0-	-3628	-0-	728	1	4882	2	N	-0-					417
06	8730 X	5727	-0-	-3003	-0-	693	1	5033	2	N	1					418
						1	9									
07	8618 X	7241	-0-	-1377	-0-	735	1	6502	2	N	4					422
						4	9									
08	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	694	1	6878	2	N	-0-					422
09	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	708	1	6807	2	N	-0-					422
*10	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	716	1	7234	2	N	-0-					422

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2013 - PLUGGED 10/23/12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	206	1	3042	2	N	197	373	1			235
						217	9									
06	3332 R	3332	-0-	-0-	-0-	199	1	2942	2	N	174	186	1			223
						191	9									
07	2945 #	2502	-0-	-443	-0-	198	1	2107	2	N	179	185	1			217
						197	9									
08	3472 #	3102	-0-	-370	-0-	616	1	2322	2	N	149	186	1			180
						164	9									
09	3360 #	2319	-0-	-1041	-0-	199	1	1984	2	N	124	189	1			115
						136	9									
10	3472 #	2295	-0-	-1177	-0-	195	1	1954	2	N	133	184	1			64
						146	9									

BRISCOE (CATAHOULA 3050) 12011 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-CARDINAL WELL #: 1 RRCID -> 250567 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3185 - 3189

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	1059	-0-	-111 B	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	1767 N	674	-0-	-1093 B	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	1736 N	826	-0-	-910 B	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	1050 N	1023	-0-	-27 B	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-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

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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-54627					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	742					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	742					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	742					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	742					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	742					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4723	-0-	-919	-0-	4613	2	110	9	Y	100	198	1			96
06	5460	X	4335	-0-	-1125	-0-	4232	2	103	9	Y	94					190
07	5642	X	4556	-0-	-1086	-0-	4447	2	109	9	Y	99	204	1			85
08	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4553	2	92	9	Y	84	24	1			145
09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4532	2	105	9	Y	95	24	1			216
*10	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4749	2	101	9	Y	92	173	1			135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	11751	-0-	-1796	-0-	11560	2	191	9	Y	174	229	1			1
06	12390	X	9329	-0-	-3061	-0-	9157	2	172	9	Y	156					157
07	12462	X	9021	-0-	-3441	-0-	8860	2	161	9	Y	146	225	1			78
08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10265	2	188	9	Y	171	226	1			23
09	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	9916	2	215	9	Y	195	53	1			165
10	9331	X	9265	-0-	-66	-0-	9088	2	177	9	Y	161	182	1			144

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9032	2	83	9	Y	75	209	1			313
06	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7610	2	47	9	Y	43	178	1			178
07	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	7952	2	88	9	Y	80	41	1			217
08	8711	X	8004	-0-	-707	-0-	7843	2	161	9	Y	146	217	1			146
09	8430	X	7690	-0-	-740	-0-	7583	2	107	9	Y	97	40	1			203
10	8711	X	7703	-0-	-1008	-0-	7630	2	73	9	Y	66					269

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11461	2	304	9	Y	276	222	1			289
06	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	12871	2	205	9	Y	186	176	1			299
07	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12035	2	343	9	Y	312	238	1			373
08	11780	X	11619	-0-	-161	-0-	11347	2	272	9	Y	247	419	1			201
09	12810	X	11161	-0-	-1649	-0-	10877	2	284	9	Y	258	239	1			220
10	13237	X	12113	-0-	-1124	-0-	11821	2	292	9	Y	265	182	1			303

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14880	X	13737	-0-	-1143	-0-	972	1	12553	2	N	193	182	1			367
							212	9									
06	13410	X	11420	-0-	-1990	-0-	837	1	10381	2	N	184	376	1			175
							202	9									
07	13857	X	12740	-0-	-1117	-0-	952	1	11587	2	N	183	193	1			165
							201	9									
08	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	969	1	11983	2	N	207	187	1			185
							228	9									
09	13410	X	12735	-0-	-675	-0-	929	1	11587	2	N	199					384
							219	9									
10	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					384

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	5580	X	5130	-0-	-450	-0-	363	1	4694	2	N	66					230
							73	9									
06	5250	X	3948	-0-	-1302	-0-	288	1	3570	2	N	82					312
							90	9									
07	5332	X	4843	-0-	-489	-0-	363	1	4419	2	N	55	180	1			187
							61	9									
08	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	371	1	4591	2	N	61					248
							67	9									
*09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	370	1	4620	2	N	24					272
							26	9									
10	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					272

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	9486	X	8864	-0-	-622	-0-	630	1	8142	2	N	84					249
							92	9									
06	9180	X	7849	-0-	-1331	-0-	573	1	7108	2	N	153	188	1			214
							168	9									
07	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	637	1	7753	2	N	85					299
							94	9									
08	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	637	1	7883	2	N	89	189	1			199
							98	9									
09	8670	X	8342	-0-	-328	-0-	614	1	7660	2	N	62					261
							68	9									
10	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					261

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	4402	X	4014	-0-	-388	-0-	283	1	3661	2	N	64					272
							70	9									
06	4260	X	3382	-0-	-878	-0-	249	1	3085	2	N	44	172	1			144
							48	9									
07	4371	X	4238	-0-	-133	-0-	317	1	3863	2	N	53					197
							58	9									
08	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	313	1	3866	2	N	55	187	1			65
							61	9									
*09	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	305	1	3804	2	N	67					132
							74	9									
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	85	1	1092	2	N	45					140
							50	9									
06	1410	N	1159	-0-	-251	-0-	83	1	1030	2	N	42					182
							46	9									
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	96	1	1171	2	N	32					214
							35	9									
08	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	91	1	1129	2	N	1	182	1			33
							1	9									
*09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	85	1	1067	2	N	40					73
							44	9									
10	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					73

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					267
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					267
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					267
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					267
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					267

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

05	6293	X	5932	-0-	-361	-0-	726	1	5107	2	N	90					207
							99	9									
06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	785	1	5556	2	N	135	178	1			164
							149	9									
07	6293	X	5763	-0-	-530	-0-	678	1	4973	2	N	102	176	1			90
							112	9									
08	6200	X	5494	-0-	-706	-0-	203	1	5206	2	N	77					167
							85	9									
09	6000	X	5660	-0-	-340	-0-	216	1	5324	2	N	109	182	1			94
							120	9									
10	6200	X	4794	-0-	-1406	-0-	198	1	4512	2	N	76					170
							84	9									

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

05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	601	1	4596	2	N	40					286
							44	9									
06	5100	X	4855	-0-	-245	-0-	632	1	4172	2	N	46					332
							51	9									
07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	608	1	4654	2	N	51	177	1			206
							56	9									
08	5270	X	5252	-0-	-18	-0-	628	1	4573	2	N	46					252
							51	9									
09	5070	X	4699	-0-	-371	-0-	330	1	4317	2	N	47					299
							52	9									
10	5332	X	5293	-0-	-39	-0-	235	1	4979	2	N	72	182	1			189
							79	9									

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - P/A 08/13/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31930	X	18257	-0-	-13673	-0-	527	1	17558	2	N	156					299
							172	9									
06	28710	X	13369	-0-	-15341	-0-	510	1	12720	2	N	126	191	1			234
							139	9									
07	42799	X	42799	-0-	-0-	-0-	527	1	41810	2	N	420	189	1			465
							462	9									
08	42359	X	42359	-0-	-0-	-0-	527	1	41385	2	N	406	774	1			97
							447	9									
09	37726	X	37726	-0-	-0-	-0-	510	1	36775	2	N	401	191	1			307
							441	9									
*10	38846	X	38846	-0-	-0-	-0-	527	1	37860	2	N	417	560	1			164
							459	9									

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

05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	527	1	2010	2	N	37					157
							41	9									
06	1980	X	1600	-0-	-380	-0-	510	1	1087	2	N	3					160
							3	9									
07	3193	X	1641	-0-	-1552	-0-	527	1	1114	2	N	-0-					160
08	3193	X	1239	-0-	-1954	-0-	527	1	712	2	N	-0-					160
09	3090	X	1764	-0-	-1326	-0-	510	1	1254	2	N	-0-					160
10	2573	X	1458	-0-	-1115	-0-	527	1	914	2	N	15					175
							17	9									

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

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

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

05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					4
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	768	2	14	9	Y	13	17	1			-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	75	1	928	2	Y	11	7	1			4
							12	9									
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	215	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	570	N	171	-0-	-399	-0-	24	1	146	2	Y	1					4
							1	9									
*10	589	N	133	-0-	-456	-0-	19	1	114	2	Y	-0-	1	1			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	272	1	425	3	Y	-0-					68
06	720	N	535	-0-	-185	-0-	219	1	316	3	Y	-0-					68
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	204	1	305	3	Y	17					85
							19	9									
08	682	N	582	-0-	-100	-0-	220	1	351	3	Y	10					95
							11	9									
09	540	N	410	-0-	-130	-0-	130	1	261	3	Y	17					112
							19	9									
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	231	1	339	3	Y	3					115
							3	9									

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					62
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

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

05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	58	1	190	3	N	19					111
							21	9									
06	240	X	225	-0-	-15	-0-	29	1	182	3	N	13					124
							14	9									
07	253	X	253	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	N	22					146
							24	9									
08	279	X	222	-0-	-57	-0-	26	1	190	3	N	5					151
							6	9									
09	270	X	238	-0-	-32	-0-	58	1	172	3	N	7					158
							8	9									
10	279	X	201	-0-	-78	-0-	31	1	164	3	N	5					163
							6	9									

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

05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	372	1	2331	2	Y	-0-					67
06	2520	N	2449	-0-	-71	-0-	290	1	2159	2	Y	-0-					67
07	3100	N	3166	-0-	66	66	548	1	2618	2	Y	-0-					67
08	3015	N	2949	-0-	-66	-0-	388	1	2561	2	Y	-0-					67
09	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	331	1	2504	2	Y	-0-					67
10	2449	X	2417	-0-	-32	-0-	220	1	2197	2	Y	-0-					67

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					19
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	34	1	213	2	Y	-0-					22
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	23	1	174	2	Y	-0-					22
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	40	1	190	2	Y	-0-					22
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					22
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					22
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	2	Y	-0-					22

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

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					190
06	630	X	322	-0-	-308	-0-	38	1	284	2	N	-0-					190
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					190
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					190
*10	468	X	468	-0-	-0-	-0-	43	1	425	2	N	-0-					190

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

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

BRUSHY CREEK (YEGUA 4850) 12649 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169363 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 4829 - 4839

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

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

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

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) //CONT.// 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530

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

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

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

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

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

05	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	404	1	2534	2	N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	381	1	2835	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3104	-0-	-58	-0-	537	1	2567	2	N	-0-					-0-
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	403	1	2661	2	N	-0-					-0-
09	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	375	1	2829	2	N	-0-					-0-
*10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	300	1	2999	2	N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

05	3100	N	3714	-0-	614	614	511	1	3203	2	N	-0-					50
06	2430	N	1816	-0-	-614	-0-	215	1	1601	2	N	-0-					50
07	1457	N	20	-0-	-1437	-0-	3	1	17	2	N	-0-					50
08	1860	X	248	-0-	-1612	-0-	33	1	215	2	N	-0-					50
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	323	1	2439	2	N	-0-					50
10	1860	X	101	-0-	-1759	-0-	9	1	92	2	N	-0-					50

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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					78
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					78
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-					78
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					78
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					78
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					78

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

*05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	92	1	1348	2	N	37					97
							41	9									
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	89	1	1274	2	N	-0-					97
*07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	86	1	1237	2	N	20					117
							22	9									
*08	1519	N	238	-0-	-1281	-0-	15	1	223	2	N	-0-					117
*09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					117
10	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					117

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

05	15686	X	11350	-0-	-4336	-0-	389	1	10837	3	Y	113	189	1				167
							124	9										
06	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	610	1	16113	3	Y	98	184	1	1	8		80
							108	9										
07	15686	X	8518	-0-	-7168	-0-	337	1	8119	3	Y	56						136
							62	9										
08	13921	X	13921	-0-	-0-	-0-	442	1	13388	3	Y	83						219
							91	9										
09	16830	X	13330	-0-	-3500	-0-	550	1	12688	3	Y	84	188	1				115
							92	9										
10	17391	X	2071	-0-	-15320	-0-	90	1	1913	3	Y	62						177
							68	9										

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

05	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	478	1	13316	3	Y	180	182	1			203
							198	9									
06	11340	X	9924	-0-	-1416	-0-	358	1	9458	3	Y	98	178	1			123
							108	9									
07	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	499	1	12028	3	Y	144	190	1			77
							158	9									
08	13981	X	13669	-0-	-312	-0-	432	1	13080	3	Y	143					220
							157	9									
09	13530	X	10657	-0-	-2873	-0-	438	1	10111	3	Y	98	183	1			135
							108	9									
10	13981	X	9451	-0-	-4530	-0-	507	1	8826	3	Y	107	184	1			58
							118	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	7099	X	6322	-0-	-777	-0-	219	1	6097	3	N	5					90
							6	9									
06	6870	X	4798	-0-	-2072	-0-	174	1	4591	3	N	30					120
							33	9									
07	6789	X	5725	-0-	-1064	-0-	226	1	5447	3	N	47					167
							52	9									
08	6603	X	5756	-0-	-847	-0-	182	1	5522	3	N	47					214
							52	9									
09	6120	X	5555	-0-	-565	-0-	229	1	5284	3	N	38	167	1			85
							42	9									
10	6324	X	6108	-0-	-216	-0-	329	1	5720	3	N	54					139
							59	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	3968	X	2937	-0-	-1031	-0-	99	1	2763	3	Y	68	187	1			65
							75	9									
06	3690	X	1430	-0-	-2260	-0-	51	1	1336	3	Y	39					104
							43	9									
07	3751	X	3024	-0-	-727	-0-	117	1	2820	3	Y	79					183
							87	9									
08	3751	X	3015	-0-	-736	-0-	93	1	2832	3	Y	82	192	1			73
							90	9									
09	3030	X	2638	-0-	-392	-0-	106	1	2447	3	Y	77					150
							85	9									
*10	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	194	1	3382	3	Y	100	189	1			61
							110	9									

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	1209	X	683	-0-	-526	-0-	24	1	657	3	Y	2					2
							2	9									
06	1170	X	410	-0-	-760	-0-	15	1	395	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	42	1	1021	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	218	-0-	-464	-0-	7	1	207	3	Y	4					4
							4	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	997	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
10	1054	N	706	-0-	-348	-0-	39	1	667	3	Y	-0-	3	1			-0-

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

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

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	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					167
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					167
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					167
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					167
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1860 X	1262	-0-	-598	-0-	1242	2	20	9	N	18					89
06	1770 X	1677	-0-	-93	-0-	1652	2	25	9	N	23					112
07	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2199	2	25	9	N	23					135
08	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2325	2	39	9	N	35					170
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2060	2	59	9	N	54	181	1			43
10	2232 N	1629	-0-	-603	-0-	1588	2	41	9	N	37					80

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

05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					52
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	56	3			N	-0-					52
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					52
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					52
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					52
*10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	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	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	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-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	728	3	53	9	N	48					132
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	409	3	25	9	N	23					155
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	468	3	35	9	N	32					187
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	822	3	96	9	N	87	189	1			85
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	526	3	35	9	N	32					117
*10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	769	3	47	9	N	43					160

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	N	2					197
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	157	3	11	9	N	10					207
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	192	3	8	9	N	7					214
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					214
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					214
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					214

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

05	3937	X	3046	-0-	-891	-0-	725	1	2321	2	N	-0-					87
06	3810	X	2160	-0-	-1650	-0-	589	1	1571	2	N	-0-					87
07	3937	X	3223	-0-	-714	-0-	596	1	2625	2	N	2					89
							2	9									
08	3038	X	1529	-0-	-1509	-0-	415	1	1114	2	N	-0-					89
09	2940	X	98	-0-	-2842	-0-	42	1	56	2	N	-0-					89
*10	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	611	1	4507	2	N	1					90
							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 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4844 - 4864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

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

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

05	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
06	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2		N	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2		N	-0-			-0-

BURNELL (LULING) 13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	759	3	Y	-0-			-0-
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	Y	-0-			-0-
07	410 N	410	-0-	-0-	-0-	8	1	402	3	Y	-0-			-0-
08	867 N	867	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	Y	-0-			-0-
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	17	1	948	3	Y	-0-			-0-
*10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	874	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	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	18	1	331	3	Y	-0-			-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	12	1	661	3	Y	-0-			-0-
08	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	67	1	1066	3	Y	-0-			-0-
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	11	1	657	3	Y	-0-			-0-
*10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	13	1	730	3	Y	-0-			-0-

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

05	682 N	402	-0-	-280	-0-	21	1	381	3	N	-0-			-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	25	1	451	3	N	-0-			-0-
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	626	3	N	-0-			-0-
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	539	3	N	-0-			-0-
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	10	1	550	3	N	-0-			-0-
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	11	1	573	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	217 N	178	-0-	-39	-0-	9	1	169	3	N	-0-			-0-
06	212 N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	-0-			-0-
08	217 N	108	-0-	-109	-0-	7	1	101	3	N	-0-			-0-
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	3	N	-0-			-0-
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	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	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
10	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	1151	-0-	1151	1790	55	1	1096	3	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	497	-0-	497	2287	25	1	472	3	Y	-0-			-0-
07	3720 X	1433	-0-	-2287	-0-	25	1	1408	3	Y	-0-			-0-
08	381 X	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	-0-			-0-
09	1110 X	598	-0-	-512	-0-	10	1	588	3	Y	-0-			-0-
10	1426 X	333	-0-	-1093	-0-	6	1	327	3	Y	-0-			-0-

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

05	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	85	1	1568	3	Y	-0-			-0-
06	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	93	1	1647	3	Y	-0-			-0-
07	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	55	1	2870	3	Y	-0-			-0-
08	1984 X	1734	-0-	-250	-0-	107	1	1627	3	Y	-0-			-0-
09	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	34	1	1856	3	Y	-0-			-0-
10	2914 X	1969	-0-	-945	-0-	37	1	1932	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	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	340	1	6142	3	Y	-0-			-0-
06	6720 X	6208	-0-	-512	-0-	338	1	5870	3	Y	-0-			-0-
07	6944 X	6368	-0-	-576	-0-	121	1	6247	3	Y	-0-			-0-
08	7750 X	5071	-0-	-2679	-0-	319	1	4752	3	Y	-0-			-0-
09	7050 X	6998	-0-	-52	-0-	129	1	6869	3	Y	-0-			-0-
10	6479 X	3619	-0-	-2860	-0-	69	1	3550	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	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	N	-0-			-0-
06	120 N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	3	N	-0-			-0-
08	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	3	N	-0-			-0-
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	3	N	-0-			-0-
10	124 N	55	-0-	-69	-0-	1	1	54	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	279 N	236	-0-	-43	-0-	12	1	224	3	Y	-0-			-0-
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	10	1	190	3	Y	-0-			-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	3	Y	-0-			-0-
08	279 N	132	-0-	-147	-0-	8	1	124	3	Y	-0-			-0-
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	4	1	197	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	4	1	204	3	Y	-0-			-0-

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

05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-			-0-
06	270 N	236	-0-	-34	-0-	12	1	224	3	N	-0-			-0-
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	3	N	-0-			-0-
09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	10	1	560	3	N	-0-			-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	219	3	Y	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	6	1	312	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	5	1	280	3	N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	6	1	292	3	N	-0-					-0-

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

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

BURNELL, SOUTH (1000) //CONT.// 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
NEW PETTUS UNIT WELL #: 506 RRCID -> 256830 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3657 PERF. 3629 - 3653

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

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CISCO WELL #: 3 RRCID -> 241968 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 956 - 960

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

C. A. WINN (HOCKLEY 4300) 14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
NEW, R. WELL #: 1 RRCID -> 241718 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236

05	930 #	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	900 #	240	-0-	-660	-0-	197	2	43	9	N	39	39	1			-0-
07	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	38	38	1			-0-
08	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					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	930 N	862	-0-	-68	-0-	589	2	273	9	N	248	184	1			210
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	677	2	268	9	N	244	329	1			125
07	961 N	856	-0-	-105	-0-	600	2	256	9	N	233	335	1			23
08	868 N	693	-0-	-175	-0-	461	2	232	9	N	211	181	1			53
09	960 N	595	-0-	-365	-0-	371	2	224	9	N	204	189	1			68
10	868 N	819	-0-	-49	-0-	585	2	234	9	N	213	185	1			96

CABEZA CREEK (COOK MTN.) 14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	713 N	331	-0-	-382	-0-	320	2	11	9	N	10					47
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	224	2	11	9	N	10					57
07	496 N	221	-0-	-275	-0-	210	2	11	9	N	10					67
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	180	2	11	9	N	10					77
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	168	2	11	9	N	10					87
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					87

CABEZA CREEK (COOK MTN., W) 14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026

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

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	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					18
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					18

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

05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1320	2	17	9	N	15					97
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	9	N	15					112
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1310	2	17	9	N	15					127
08	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1010	2	17	9	N	15					142
*09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	972	2	17	9	N	15	141	1			16
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					16

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

05	2170 N	1056	-0-	-1114	-0-	858	2	198	9	Y	180	171	1			53
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	801	2	198	9	Y	180	175	1			58
07	1488 N	979	-0-	-509	-0-	781	2	198	9	Y	180	172	1			66
08	846 N	846	-0-	-0-	-0-	648	2	198	9	Y	180	172	1			74
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	510	2	198	9	Y	180	170	1			84
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					84

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

05	2790 X	1641	-0-	-1149	-0-	1630	2	11	9	Y	10					83
06	2700 X	1561	-0-	-1139	-0-	1550	2	11	9	Y	10					93
07	2542 X	1511	-0-	-1031	-0-	1500	2	11	9	Y	10					103
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1410	2	11	9	Y	10					113
*09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					113
10	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					113

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	797	-0-	-629	-0-	730	2	67	9	Y	61					66
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	610	2	97	9	Y	88	140	1			14
07	1116	N	715	-0-	-401	-0-	532	2	183	9	Y	166	166	1			14
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	540	2	183	9	Y	166	166	1			14
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	385	2	183	9	Y	166	165	1			15
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					15

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	166	-0-	-144	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	264	2	3	9	N	3					24
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	210	2	3	9	N	3					27
07	403	N	172	-0-	-231	-0-	169	2	3	9	N	3					30
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					30
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					30
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

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

05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	2	3	9	N	3					24
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	357	2	3	9	N	3					27
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	340	2	3	9	N	3					30
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					30
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					30
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					30

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

05	961	N	796	-0-	-165	-0-	632	2	164	9	N	149	165	1			2
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	510	2	176	9	N	160	151	1			11
07	1116	N	639	-0-	-477	-0-	485	2	154	9	N	140					151
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					151
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					151
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					151

CABEZA CREEK (8060) 14433 979 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS WELL #: 51 RRCID -> 192182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146

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

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) 14438 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALBRECHT, ARCO V. WELL #: 1 RRCID -> 119189 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 17936 PERF.10852 - 10875

05	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	991	2	15	9	N	14					92
06	930	N	832	-0-	-98	-0-	799	2	33	9	N	30					122
07	1085	N	990	-0-	-95	-0-	946	2	44	9	N	40					162
08	992	N	807	-0-	-185	-0-	805	2	2	9	N	2	143	1			21
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	15					36
10	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	41					77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	84	7			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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 10993 12/11/2014

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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

05	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

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

05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					50
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					50
07	5	#	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					50
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
09	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					50
10	3	#	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					50

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

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	167	1	1642	2	N	-0-					61
06	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	157	1	1858	2	N	-0-					61
07	2635 N	1965	-0-	-670	-0-	167	1	1798	2	N	-0-					61
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	167	1	1634	2	N	-0-					61
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	146	1	1777	2	N	-0-					61
*10	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	146	1	1998	2	N	-0-					61

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

05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	464	1	1784	2	N	10					76
						11	9									
06	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	401	1	1427	2	N	10					86
						11	9									
07	2418 X	1391	-0-	-1027	-0-	253	1	1127	2	N	10					96
						11	9									
08	2418 X	1687	-0-	-731	-0-	296	1	1377	2	N	13					109
						14	9									
09	2340 X	1591	-0-	-749	-0-	296	1	1282	2	N	12					121
						13	9									
10	2263 X	2081	-0-	-182	-0-	296	1	1770	2	N	14					135
						15	9									

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

05	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-

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

05	4818	4818	-0-	-0-	8310	4775	2	43	9	N	39					214
06	3861	3861	-0-	-0-	8310	3826	2	35	9	N	32					246
07	4711	4711	-0-	-0-	8310	4665	2	46	9	N	42	190	1			98
08	4322	4322	-0-	-0-	8310	4289	2	33	9	N	30					128
*09	3592	3592	-0-	-0-	8310	3567	2	25	9	N	23					151
10	1085	NO RPT	-0-	-1085	7225					N	NO RPT					151

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

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

05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	857	1	3664	2	N	130					198
						143	9									
06	4740 X	4352	-0-	-388	-0-	781	1	3430	2	N	128	183	1			143
						141	9									
07	5301 X	4970	-0-	-331	-0-	1272	1	3558	2	N	127					270
						140	9									
08	5301 X	3473	-0-	-1828	-0-	702	1	2593	2	N	162	359	1			73
						178	9									
09	5130 X	3974	-0-	-1156	-0-	1331	1	2461	2	N	165	178	1			60
						182	9									
10	4960 X	3320	-0-	-1640	-0-	1070	1	2107	2	N	130	155	1			35
						143	9									

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

05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					168
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					168
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	25					193
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73	2	6	9	N	5					198
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					198
*10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	N	5					203

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	-0-	-0-	-713 B	-16984			N	-0-			16
06	480 #	-0-	-0-	-480 B	-17464			N	-0-			16
07	434 #	-0-	-0-	-434 B	-17898			N	-0-			16
08	403 #	-0-	-0-	-403 B	-18301			N	-0-			16
09	390 #	-0-	-0-	-390 B	-18691			N	-0-			16
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-18691			N	-0-			16

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18585			N	-0-			53

EBERSTADT WELL #: 15 RRCID -> 258713 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-25208			N	-0-			16

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

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

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GAPP OIL & GAS, LLC 293986
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

05	1333 X	1180	-0-	-153	-0-	1151	2	29	9	N	26		79
06	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1031	2	21	9	N	19		98
07	853 X	853	-0-	-0-	-0-	832	2	21	9	N	19		117
08	1178 X	978	-0-	-200	-0-	957	2	21	9	N	19		136
09	1140 X	884	-0-	-256	-0-	861	2	23	9	N	21		157
10	1178 X	1082	-0-	-96	-0-	1065	2	17	9	N	15		172

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	2522	-0-	-423	-0-	101	1	2288	2	Y	121					188
						133	9									
06	2850 X	2251	-0-	-599	-0-	87	1	2103	2	Y	55	137	1			106
						61	9									
07	2945 X	2293	-0-	-652	-0-	113	1	2092	2	Y	80					186
						88	9									
08	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	118	1	1775	2	Y	37					223
						41	9									
09	2250 N	1993	-0-	-257	-0-	121	1	1805	2	Y	61	164	1			120
						67	9									
10	2294 N	2128	-0-	-166	-0-	127	1	1961	2	Y	36					156
						40	9									

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

05	5425 X	5183	-0-	-242	-0-	219	1	4964	2	Y	-0-					41
06	5520 X	3872	-0-	-1648	-0-	153	1	3719	2	Y	-0-	41	1			-0-
07	5704 X	4035	-0-	-1669	-0-	207	1	3828	2	Y	-0-					-0-
08	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	237	1	3579	2	Y	7					7
						8	9									
09	5010 X	3361	-0-	-1649	-0-	211	1	3132	2	Y	16	13	1			10
						18	9									
10	5177 X	3771	-0-	-1406	-0-	228	1	3535	2	Y	7					17
						8	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 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	775 #	732	-0-	-43	-0-	310	1	422	2	N	-0-					-0-
06	786 R	786	-0-	-0-	-0-	300	1	486	2	N	-0-					-0-
07	744 #	643	-0-	-101	-0-	270	1	373	2	N	-0-					-0-
08	744 #	694	-0-	-50	-0-	310	1	384	2	N	-0-					-0-
09	918 R	918	-0-	-0-	-0-	300	1	618	2	N	-0-					-0-
*10	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	310	1	704	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

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

EBERSTADT WELL #: 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 #: 7 RRCID -> 221072 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5511 - 5517

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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

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

05	620	X	516	-0-	-104	-0-	310	1	206	2	N	-0-					142
06	600	X	565	-0-	-35	-0-	300	1	265	2	N	-0-					142
07	620	X	456	-0-	-164	-0-	270	1	186	2	N	-0-					142
08	527	X	78	-0-	-449	-0-	60	1	18	2	N	-0-					142
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					142
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					142

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

05	1085	N	803	-0-	-282	-0-	310	1	493	2	N	-0-					22
06	960	N	591	-0-	-369	-0-	300	1	291	2	N	-0-					22
07	930	N	572	-0-	-358	-0-	270	1	295	2	N	6					28
							7	9									
08	806	N	552	-0-	-254	-0-	310	1	242	2	N	-0-					28
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	300	1	358	2	N	-0-					28
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	310	1	213	2	N	-0-					28

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

05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	310	1	796	2	N	-0-					42
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	300	1	813	2	N	-0-					42
07	1054	X	1003	-0-	-51	-0-	270	1	733	2	N	-0-					42
08	1116	X	1085	-0-	-31	-0-	310	1	775	2	N	-0-					42
09	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	300	1	847	2	N	-0-					42
*10	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	310	1	978	2	N	-0-					42

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FOX, J. E. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 184610 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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

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

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

05	4154 X	4007	-0-	-147	-0-	365	1	3369	2	N	248	180	1			165
						273	9									
06	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	341	1	3353	2	N	413	353	1			225
						454	9									
07	4154 X	3939	-0-	-215	-0-	378	1	3499	2	N	56	176	1			105
						62	9									
08	3999 X	3963	-0-	-36	-0-	378	1	3320	2	N	241	176	1			170
						265	9									
09	4140 X	3614	-0-	-526	-0-	365	1	3026	2	N	203	174	1			199
						223	9									
10	4278 X	4165	-0-	-113	-0-	329	1	3585	2	N	228	178	1			249
						251	9									

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

05	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-	753	1	9945	2	Y	285	179	1			260
						314	9									
06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	752	1	9031	2	Y	444	368	1			336
						488	9									
07	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	732	1	10341	2	Y	62	184	1			214
						68	9									
08	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	680	1	10075	2	Y	176	183	1			207
						194	9									
09	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	726	1	9552	2	Y	202	181	1			228
						222	9									
*10	12319 X	12319	-0-	-0-	-0-	778	1	11240	2	Y	274	186	1			316
						301	9									

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

05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	Y	-0-					-0-
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	28	1	363	2	Y	-0-					-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
SOUTH GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 245520 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9180 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	726	-0-	-49	-0-	700	2	26	9	N	24					168
06	743	X	743	-0-	-0-	-0-	737	2	6	9	N	5					173
07	744	X	674	-0-	-70	-0-	665	2	9	9	N	8					181
08	824	X	824	-0-	-0-	-0-	814	2	10	9	N	9					190
09	761	X	761	-0-	-0-	-0-	718	2	43	9	N	39	208	1			21
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					21

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-

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

05	2139	#	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
*09	2054	R	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2	EXT	-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	22756	-0-	22756	59739	21808	2	948	9	N	862	738	1			262
06	DLQ	G-10	20622	-0-	20622	80361	19977	2	645	9	N	586	547	1			301
07	100798	X	20437	-0-	-80361	-0-	19430	2	1007	9	N	915	818	1			398
08	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16063	2	542	9	N	493	610	1			281
09	22020	X	16745	-0-	-5275	-0-	16063	2	682	9	N	620	662	1			239
*10	26240	X	26240	-0-	-0-	-0-	25211	2	1029	9	N	935	973	1			201

CAMPBELL CREEK (9300) //CONT.// 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355
BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	43200	-0-	43200	142228	41597	2	1603	9	N	1457	1308	1			426
06	DLQ G-10	39930	-0-	39930	182158	38325	2	1605	9	N	1459	1497	1			388
07	222897 X	40739	-0-	-182158	-0-	39132	2	1607	9	N	1461	1279	1			570
08	41137 X	40007	-0-	-1130	-0-	38441	2	1566	9	N	1424	1496	1			498
*09	44495 X	44495	-0-	-0-	-0-	42776	2	1719	9	N	1563	1612	1			449
*10	57218 X	57218	-0-	-0-	-0-	55056	2	2162	9	N	1965	1995	1			419

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

05	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2515	2	322	9	N	293	189	1			324
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2361	2	166	9	N	151	188	1			287
07	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	1902	2	94	9	N	85	173	1			199
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	1968	2	90	9	N	82	186	1			95
09	2520 N	2287	-0-	-233	-0-	2208	2	79	9	N	72					167
*10	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2121	2	96	9	N	87					254

BELICEK WELL #: 2 RRCID -> 250553 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9728 - 9742

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					379
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					390
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					405
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					418
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					429
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					443

CAMPBELL CREEK (9700) 15167 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
TECHNIK WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655

05	15301	15301	-0-	-0-	53384	150	1	14589	2	N	511	373	1			474
						562	9									
06	6243	6243	-0-	-0-	53384	150	1	5793	2	N	273	541	1			206
						300	9									
07	7178	7178	-0-	-0-	53384	100	1	6808	2	N	245	181	1			270
						270	9									
08	8506	8506	-0-	-0-	53384	210	1	7985	2	N	283	434	1			119
						311	9									
09	20318	20318	-0-	-0-	53384	450	1	19332	2	N	487	386	1			220
						536	9									
*10	18129	18129	-0-	-0-	53384	450	1	17090	2	N	535	598	1			157
						589	9									

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-

CANDACE (2070) //CONT.// 15255 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
VEGA EXPLORATION, INC. 884444
HEYSER EST. WELL #: 1 RRCID -> 210000 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2135 - 2139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	665 R	665	-0-	-0-	-0-	210	1	455	2	N	-0-	168	1				29
06	540 #	298	-0-	-242	-0-	84	1	214	2	N	-0-						29
07	372 #	183	-0-	-189	-0-	84	1	99	2	N	-0-						29
08	651 #	539	-0-	-112	-0-	157	1	382	2	N	-0-						29
09	630 #	276	-0-	-354	-0-	84	1	188	2	N	4						33
						4	9										
10	651 #	318	-0-	-333	-0-	63	1	245	2	N	9						42
						10	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

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	3553 R	3553	-0-	-0-	-0-	295	1	3201	2	N	52	182	1				121
						57	9										
06	3842 R	3842	-0-	-0-	-0-	272	1	3498	2	N	65						186
						72	9										
07	2790 #	2777	-0-	-13	-0-	215	1	2495	2	N	61						247
						67	9										
08	3565 #	2457	-0-	-1108	-0-	215	1	2230	2	N	11	159	1				99
						12	9										
09	3840 #	3072	-0-	-768	-0-	204	1	2815	2	N	48						147
						53	9										
10	3968 #	3120	-0-	-848	-0-	249	1	2803	2	N	62						209
						68	9										

CANNAN, SOUTH (2300) 15353 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
KNIGHT #1 WELL #: 1 RRCID -> 188934 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2107 PERF. 608 - 615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					10
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					10
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	905	1	5896	2	N	38	200	1			30
							42	9									
06	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	1112	1	7251	2	N	124	115	1			39
							136	9									
07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1199	1	8275	2	N	105	113	1			31
							116	9									
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	1237	1	8004	2	N	1					32
							1	9									
09	8490	X	6450	-0-	-2040	-0-	1034	1	5351	2	N	59	53	1			38
							65	9									
10	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					38

KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

05	5549	X	3880	-0-	-1669	-0-	629	1	3164	2	N	79	216	1			41
							87	9									
06	5580	X	4184	-0-	-1396	-0-	673	1	3332	2	N	163	115	1			89
							179	9									
07	5766	X	4056	-0-	-1710	-0-	661	1	3264	2	N	119	114	1			94
							131	9									
08	5766	X	3195	-0-	-2571	-0-	606	1	2552	2	N	34					128
							37	9									
09	4380	X	2770	-0-	-1610	-0-	583	1	2060	2	N	115	89	1			154
							127	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					154

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					12
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2975	-0-	-342	-0-	494	1	2437	2	Y	40	120	1			37
							44	9									
06	3180	X	2869	-0-	-311	-0-	499	1	2280	2	Y	82	58	1			61
							90	9									
07	3441	X	2647	-0-	-794	-0-	454	1	2116	2	Y	70	57	1			74
							77	9									
08	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	432	1	1888	2	Y	-0-					74
*09	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	677	1	3043	2	Y	72	125	1			21
							79	9									
10	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					21

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

05	1209	N	758	-0-	-451	-0-	123	1	604	2	Y	28	63	1			16
							31	9									
06	1080	N	721	-0-	-359	-0-	116	1	528	2	Y	70	58	1			28
							77	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	166	1	773	2	Y	60	57	1			31
							66	9									
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	196	1	856	2	Y	-0-					31
09	720	N	627	-0-	-93	-0-	106	1	474	2	Y	43	64	1			10
							47	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					10

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	6621	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
06	6301	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
07	6200	5953	-0-	-247	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
08	6510	5981	-0-	-529	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
09	6885	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
10	6510	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

CARMICHAEL (3750) 15731 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
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	0 N	-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_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

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

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

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

05	1581 N	2856	-0-	1275 B	-59570	144	1	2712	3	N	-0-					-0-
06	2700 N	2401	-0-	-299 B	-59570	126	1	2275	3	N	-0-					-0-
07	2852 N	2642	-0-	-210 B	-59570	48	1	2594	3	N	-0-					-0-
08	2852 X	2480	-0-	-372 B	-59570	151	1	2329	3	N	-0-					-0-
09	2400 N	4830	-0-	2430 B	-57140	86	1	4744	3	N	-0-					-0-
10	2635 N	3099	-0-	464 B	-56676	56	1	3043	3	N	-0-					-0-

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	372	1	3172	2	Y	-0-					52
06	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	360	1	3152	2	Y	58					110
						64	9									
07	3317 X	3220	-0-	-97	-0-	3159	2	61	9	Y	55					165
08	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3157	2	59	9	Y	54	177	1			42
09	3570 X	3067	-0-	-503	-0-	2989	2	78	9	Y	71					113
10	3689 X	3083	-0-	-606	-0-	3083	2			Y	-0-					113

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

05	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	314	1	5454	2	N	37					122
						41	9									
06	3330 X	2653	-0-	-677	-0-	197	1	2439	2	N	15					137
						17	9									
07	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	314	1	4517	2	N	20					157
						22	9									
08	5797 X	3041	-0-	-2756	-0-	221	1	2784	2	N	33					190
						36	9									
09	5610 X	3218	-0-	-2392	-0-	267	1	2926	2	N	23					213
						25	9									
*10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	360	1	6014	2	N	17	171	1			59
						19	9									

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

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

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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	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-

CHAPA, EAST (9800) 16970 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 5 RRCID -> 126974 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9786 - 9808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

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-

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

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

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

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

CHARCO, S. (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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					101
06	990	N	106	-0-	-884	-0-	106	2			N	-0-					101
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					101
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					101
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	N	5					106
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					106

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	#	2721	-0-	-2115	-0-	2713	2	8	9	N	7					136
06	4680	#	1429	-0-	-3251	-0-	1423	2	6	9	N	5					141
07	4836	#	2873	-0-	-1963	-0-	2862	2	11	9	N	10					151
08	4433	#	3112	-0-	-1321	-0-	3098	2	14	9	N	13					164
09	3270	#	143	-0-	-3127	-0-	143	2			N	-0-					164
10	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					164

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HANKEY OPERATING, INC. 354255
HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	#	3708	-0-	-136	-0-	697	1	2977	2	N	31					146
							34	9									
06	3900	#	2557	-0-	-1343	-0-	470	1	2066	2	N	19					165
							21	9									
07	4030	#	1775	-0-	-2255	-0-	458	1	1282	2	N	32	177	1			20
							35	9									
08	4030	#	1103	-0-	-2927	-0-	228	1	841	2	N	31					51
							34	9									
09	3600	#	1542	-0-	-2058	-0-	521	1	964	2	N	52					103
							57	9									
10	3720	#	1814	-0-	-1906	-0-	738	1	1070	2	N	5					108
							6	9									

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

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

CHARCO, SE.(WILCOX, MIDDLE 9700) 17135 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
COLETO CATTLE, LTD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 190566 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11590 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					672
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					672
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					672
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					672
*09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	N	2					674
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					674

CHARLIE DAUBERT (9400) 17225 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ANDERS, LEONA M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134964 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9425 - 9435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-						64
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-						64
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-						64
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-						64
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	86	3	6	9	N	5						69
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						69

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

05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	1403	1	8199	2	N	57						219
							63	9										
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	1403	1	8023	2	N	72						291
							79	9										
07	8835	X	6581	-0-	-2254	-0-	769	1	3818	2	N	62	183	1				170
							1926	4	68	9								
08	8990	X	1895	-0-	-7095	-0-	317	1	1578	2	N	-0-						170
09	8700	X	7716	-0-	-984	-0-	1312	1	6350	2	N	49						219
							54	9										
*10	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	1403	1	7675	2	N	69						288
							76	9										

LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

05	2945	N	2454	-0-	-491	-0-	308	1	2067	2	N	72						448
							79	9										
06	2970	N	2388	-0-	-582	-0-	308	1	2003	2	N	70	188	1				330
							77	9										
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	169	1	1245	2	N	55						385
							1356	4	61	9								
08	2449	N	641	-0-	-1808	-0-	69	1	572	2	N	-0-						385
09	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	289	1	2607	2	N	66						451
							73	9										
*10	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	309	1	2641	2	N	87	181	1				357
							96	9										

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2859	2	83	9	N	75					280
06	2700 X	2410	-0-	-290	-0-	2356	2	54	9	N	49	158	1			171
07	2790 X	1489	-0-	-1301	-0-	1441	2	48	9	N	44					215
08	2790 X	1485	-0-	-1305	-0-	1449	2	36	9	N	33					248
09	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	3991	2	108	9	N	98	173	1			173
10	2790 X	2608	-0-	-182	-0-	2507	2	101	9	N	92					265

ALLIMAR (HOCKLEY "C" 17484 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 276914 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2934 - 3220

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-

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	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2930	2	47	9	N	43					183
06	2130 X	1942	-0-	-188	-0-	1901	2	41	9	N	37					220
07	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3596	2	66	9	N	60	139	1			141
08	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3599	2	52	9	N	47					188
*09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3586	2	41	9	N	37					225
10	3658 X	3614	-0-	-44	-0-	3512	2	102	9	N	93	171	1			147

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

05	2263 X	1379	-0-	-884	-0-	1329	2	50	9	N	45					580
06	1680 X	1358	-0-	-322	-0-	1328	2	30	9	N	27					607
07	1736 X	1147	-0-	-589	-0-	1125	2	22	9	N	20	148	1			479
08	1364 X	906	-0-	-458	-0-	881	2	25	9	N	23					502
09	1350 X	1099	-0-	-251	-0-	1064	2	35	9	N	32					534
10	1395 X	999	-0-	-396	-0-	971	2	28	9	N	25					559

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

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

CHRISTMAS (12300) //CONT.// 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12735	2	32	9	N	29					77
06	9300	X	9128	-0-	-172	-0-	9087	2	41	9	N	37					114
07	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	558	1	14347	2	N	40					154
							44	9									
08	13239	X	13239	-0-	-0-	-0-	558	1	12590	2	N	83	178	1			59
							91	9									
09	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	540	1	11508	2	N	63					122
							69	9									
*10	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	558	1	11751	2	N	87	182	1			27
							96	9									

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

05	5580	X	3508	-0-	-2072	-0-	522	1	2963	2	N	21					101
							23	9									
06	5400	X	4381	-0-	-1019	-0-	486	1	3873	2	N	20					121
							22	9									
07	5580	X	5139	-0-	-441	-0-	364	1	4743	2	N	29					150
							32	9									
08	5580	X	4436	-0-	-1144	-0-	338	1	4070	2	N	25					175
							28	9									
09	5400	X	4362	-0-	-1038	-0-	325	1	4007	2	N	27					202
							30	9									
10	5146	X	3216	-0-	-1930	-0-	273	1	2932	2	N	10					212
							11	9									

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400) 18063 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SINAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223862 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10484 - 10496

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ELAND ENERGY, INC. 246565
ALTMAN, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 051339 COMPL. DATE 09/08/1971 TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A

05	6758	X	6399	-0-	-359	-0-	6342	2	57	9	Y	52					75
06	6540	X	3146	-0-	-3394	-0-	3115	2	31	9	Y	28					103
07	5115	X	176	-0-	-4939	-0-	109	2	67	9	Y	61	163	1			1
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2771	2	188	9	Y	171	172	1			-0-
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
MUELLER GAS UNIT ROGENE GREEN WELL #: RRCID -> 260824 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11310 - 11320

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2012

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) //CONT.// 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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	8804 X	6123	-0-	-2681	-0-	482	1	5556	3	N	77					88
						85	9									
06	8160 X	4051	-0-	-4109	-0-	342	1	3647	3	N	56					144
						62	9									
07	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	616	1	8270	3	N	95	179	1			60
						105	9									
08	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	682	1	9075	3	N	76					136
						84	9									
09	6900 X	3551	-0-	-3349	-0-	331	1	3161	3	N	54	177	1			13
						59	9									
10	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT					13

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

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

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SINAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230791 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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

05	310 N	285	-0-	-25	-0-	8	1	255	3	N	20					153
						22	9									
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	291	3	N	14					167
						15	9									
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	-0-					167
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	12	1	295	3	N	31	173	1			25
						34	9									
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	12	1	294	3	N	15					40
						17	9									
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					40

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2139 N	1449	-0-	-690	-0-	75	1	1374	2	N	-0-			87
06	1830 N	1431	-0-	-399	-0-	75	1	1356	2	N	-0-			87
07	1674 N	1201	-0-	-473	-0-	75	1	1126	2	N	-0-			87
08	1457 N	1148	-0-	-309	-0-	75	1	1073	2	N	-0-			87
09	1440 N	1069	-0-	-371	-0-	59	1	1010	2	N	-0-			87
10	1209 N	442	-0-	-767	-0-	35	1	407	2	N	-0-			87

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

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

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PIE OPERATING, LLC 664887
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	299	-0-	299	299	299	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	85	-0-	85	384	85	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	121	-0-	121	505	121	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	123	-0-	123	628	123	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	133	-0-	133	761	133	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	214	-0-	214	975	214	3			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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURNS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158332 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9864 - 9956

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	69	7			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400) 18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
PATRICK HUGH BURNS WELL #: 1 RRCID -> 254984 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 14835 PERF.10451 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					259
06	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					259
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					259
08	19	N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-					259
09	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	2			N	-0-					259
10	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					259

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000

05	34007	X	22879	-0-	-11128 B	-0-	22067	2	812	9	N	738	741	1			509
06	26280	X	15879	-0-	-10401 B	-0-	15239	2	640	9	N	582	726	1			365
07	27156	X	12384	-0-	-14772 B	-0-	11870	2	514	9	N	467	555	1			277
08	8910	X	8910	-0-	-0- B	-0-	8501	2	409	9	N	372	369	1			280
09	14430	X	6740	-0-	-7690 B	-0-	6379	2	361	9	N	328	376	1			232
10	14911	X	NO RPT	-0-	-14911 B	-0-					N	NO RPT					232

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600) 18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. -A- WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940

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

CLAY WEST (WILCOX 10,750) 18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694

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

CLAY WEST (WILCOX 11200) 18749 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
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	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3881	2	76	9	N	69	167	1			137
06	3540	X	3514	-0-	-26	-0-	3441	2	73	9	N	66					203
07	3844	X	3290	-0-	-554	-0-	3233	2	57	9	N	52					255
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4001	2	75	9	N	68	193	1			130
*09	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4504	2	133	9	N	121					251
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					251

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515			Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
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-

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-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) //CONT.// 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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

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	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	6007	2	58	9	Y	53					61
06	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	6413	2	46	9	Y	42					103
07	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	6413	2	83	9	Y	75	157	1			21
08	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7098	2	141	9	Y	128					149
*09	6450 X	6405	-0-	-45	-0-	6327	2	78	9	Y	71	129	1			91
*10	6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6577	2	130	9	Y	118	144	1			65

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

05	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	219	1	3076	2	N	12					135
						13	9									
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	215	1	3067	2	N	12					147
						13	9									
07	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	197	1	2714	2	N	19					166
						21	9									
08	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	158	1	2286	2	N	16					182
						18	9									
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	221	1	3244	2	N	20	175	1			27
						22	9									
*10	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	221	1	3277	2	N	16					43
						18	9									

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CLAYTON (MASSIVE) 18765 259 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 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-

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

05	2139 N	818	-0-	-1321	-0-	810	2	8	9	Y	7					7
06	1020 N	909	-0-	-111	-0-	902	2	7	9	Y	6					13
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	959	2	12	9	Y	11	24	1			-0-
08	970 N	970	-0-	-0-	-0-	951	2	19	9	Y	17					17
*09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	Y	11	28	1			-0-
10	961 N	912	-0-	-49	-0-	894	2	18	9	Y	16	16	1			-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	1	1	9	N	1					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CLAYTON (QUEEN CITY) //CONT.// 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 1 RRCID -> 223841 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4978 - 4984

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

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

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

05	33 X	33	-0-	-0-	-0-	26	1	7	9	N	6					114
06	60 X	51	-0-	-9	-0-	40	1	11	9	N	10					124
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					124
08	62 X	47	-0-	-15	-0-	40	1	7	9	N	6					130
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					130
10	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					130

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
BLOCK 70 UNIT WN WELL #: 1 U RRCID -> 035856 COMPL. DATE 02/20/1965 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6095 - 6502

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

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

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                 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 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
  HEDRICK PRODUCTION INC.                   371616
    BLOCK 75 UNIT                     WELL #:    3    RRCID -> 198181  COMPL. DATE 09/24/2003  TOTAL DEPTH  8350 PERF. 6411 -  6417
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     1426 #      1346     -0-         -80          -0-        1339  2        7  9    N        6                                35
 06     1412 R      1412     -0-        -0-           -0-        1345  2       67  9    N       61                                96
 07     1426 #      1422     -0-          -4          -0-        1344  2       78  9    N       71                               167
 08     1574 R      1574     -0-        -0-           -0-        1522  2       52  9    N       47      165  1                    49
 09     1509 R      1509     -0-        -0-           -0-        1472  2       37  9    N       34                                83
*10     1608 R      1608     -0-        -0-           -0-        1568  2       40  9    N       36                               119

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
CLAYTON (WILCOX 6875)                       18765 780   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: LIVE OAK
  AURORA RESOURCES CORPORATION              036931
    RYAN, NOLAN                       WELL #:    2 C  RRCID -> 217553  COMPL. DATE 10/27/2005  TOTAL DEPTH  8452 PERF. 6873 -  6878
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-
 10    T. A.     NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  INLAND OCEAN, INC.                        424607
    NELSON                            WELL #:         RRCID -> 234239  COMPL. DATE 12/17/2007  TOTAL DEPTH  7121 PERF. 6876 -  6878
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                               144
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2012

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    NELSON                            WELL #:    2    RRCID -> 241153  COMPL. DATE 07/28/2008  TOTAL DEPTH  8671 PERF. 8530 -  8540
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
 06 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
 07 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
 08 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
 09 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
 10 P&A COND        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N       -0-                                19
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2014 - PLUGGED 05/12/14
```

CLAYTON (WILCOX 7250) 18765 925 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
RYAN, NOLAN WELL #: 2 T RRCID -> 216801 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7053 - 7055

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

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

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

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					1
06	180 N	152	-0-	-28	-0-	151	2	1	9	Y	1					2
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3					3
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	160	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
10	155 N	152	-0-	-3	-0-	149	2	3	9	Y	3	3	1			-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	2	2	9	Y	2					2
06	360 N	220	-0-	-140	-0-	219	2	1	9	Y	1					3
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	250	2	6	9	Y	5					5
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	220	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5	5	1			-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 240043 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	3103	-0-	-338	-0-	3064	2	39	9	N	35	166	1			21
06	3240 X	3079	-0-	-161	-0-	3079	2			N	-0-					21
07	3348 X	3159	-0-	-189	-0-	3159	2			N	-0-					21
08	3348 X	3316	-0-	-32	-0-	3316	2			N	-0-					21
09	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3242	2	31	9	N	28					49
*10	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3676	2	14	9	N	13					62

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	1240 N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) 18765 942 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MOORINGSPORT ENERGY PROD. CO. 582539
HERRING RANCH WELL #: RRCID -> 132993 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/1994

CLAYTON (950) 18765 962 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MACERO MINERALS, INC. 520265
HARRIS-SKAGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099341 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440

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

WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
UNLIMITED RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 265264 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: 4 RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

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

CLAYTON, NE. (1100) 18771 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
GEFFERT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 147272 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1076 - 1090

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

CLEGG (LULING 9600) 18867 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CAMCO SALTWATER TRANSPORT,L.L.C. 126807
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
J&G OIL & GAS 427635
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	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-

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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
J&G OIL & GAS 427635
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	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-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "B" WELL #: 5R RRCID -> 146046 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 2912 PERF. 2547 - 2553

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

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) //CONT.// 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

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

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 2840 - 3230

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

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

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

TERRELL "B" WELL #: 5RR RRCID -> 146088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2352 - 2356

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

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 269187 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112

05	2325 #	1617	-0-	-708	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	1597	-0-	-593	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
07	2108 #	903	-0-	-1205	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1829 #	1280	-0-	-549	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
09	1590 #	1155	-0-	-435	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
10	1643 #	739	-0-	-904	-0-	739	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2250 STRAY) 19557 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 3 RRCID -> 108585 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2268 - 2272

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

COLETTO CREEK (2300) 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA C. WELL #: 4 RRCID -> 202781 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274

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

ZIMMER WELL #: 4 E RRCID -> 257202 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2298 - 2304

05	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-

PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

05	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
06	4590 X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4743 X	3313	-0-	-1430	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
08	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
09	4620 X	4065	-0-	-555	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
10	4774 X	2741	-0-	-2033	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2350) 19557 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
PRIBYL WELL #: 10 RRCID -> 199964 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460

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

TERRELL -B- WELL #: 10 RRCID -> 274359 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318

05	806 #	789	-0-	-17	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	780 #	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
08	1204 R	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1066 R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	899 #	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2600) 19557 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 178467 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2555 - 2557

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

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL -B- WELL #: 7 RRCID -> 200071 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545

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

COLETTO CREEK (3600) 19557 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
DIETZEL, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 144353 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714

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

COLETTO CREEK (3800 FRIO) 19557 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL, ETTA -C- WELL #: 1A RRCID -> 131651 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 3760 - 3764

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

COLETTO CREEK (4300) 19557 611 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155919 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 4273 - 4275

05	155 #	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-			-0-
06	150 #	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	2	N	-0-			-0-
07	155 #	108	-0-	-47	-0-	14	1	94	2	N	-0-			-0-
08	155 #	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	2	N	-0-			-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	2	N	-0-			-0-
*10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	2	N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (4550) 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL A WELL #: 6 RRCID -> 138313 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589

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

TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

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

COLETTO CREEK, E. (2300 GAS SD.) 19560 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMAN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 184650 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2234 - 2236

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

COLETTO CREEK, S. (CATAHOULA) 19561 041 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. LEASING CORP. 470568
HUBER WELL #: 1 RRCID -> 124449 COMPL. DATE 04/10/1987 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280

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

COLETTO CREEK, SOUTH (1400) 19561 246 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HENNIG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139548 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1379 - 1384

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

COLETTO CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	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-

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	5704 #	5111	-0-	-593	-0-	5097	2	14	9	N	13					150
06	6150 #	5353	-0-	-797	-0-	5335	2	18	9	N	16					166
07	6355 #	5112	-0-	-1243	-0-	5102	2	10	9	N	9					175
08	6355 #	4630	-0-	-1725	-0-	4618	2	12	9	N	11					186
09	5340 #	4898	-0-	-442	-0-	4888	2	10	9	N	9	171	1			24
*10	5621 R	5621	-0-	-0-	-0-	5613	2	8	9	N	7					31

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	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
06	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
07	6851 X	6579	-0-	-272	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
09	6690 X	6588	-0-	-102	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
10	6913 X	6670	-0-	-243	-0-	6670	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	1581 X	1348	-0-	-233	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1470 X	1246	-0-	-224	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1519 X	1305	-0-	-214	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1488 X	1292	-0-	-196	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1440 X	1158	-0-	-282	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
10	1333 X	1267	-0-	-66	-0-	1267	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

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

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	2807	-0-	-107	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
07	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
09	2850 X	2707	-0-	-143	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
10	3069 X	2782	-0-	-287	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

COLLIER (YEGUA Y-3) 19667 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 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

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

COLLIER (3800 FRIO) 19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738

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

COLLIER (4000) 19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 207812 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KNEBLICK UNIT WELL #: 1C RRCID -> 236042 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3604 - 3610

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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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 (ROBINSON) 19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

05	4309 #	4165	-0-	-144	-0-	94	1	4071	2	N	-0-			-0-
06	4170 #	3011	-0-	-1159	-0-	90	1	2921	2	N	-0-			-0-
07	4929 #	3043	-0-	-1886	-0-	94	1	2949	2	N	-0-			-0-
08	4929 #	2133	-0-	-2796	-0-	94	1	2039	2	N	-0-			-0-
09	4770 #	1818	-0-	-2952	-0-	90	1	1728	2	N	-0-			-0-
10	4154 #	775	-0-	-3379	-0-	94	1	681	2	N	-0-			-0-

COLOGNE (1050) 19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
PEREZ WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	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-

COLOGNE (1200) 19744 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 037250 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1185 - 1205

05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1400) 19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

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

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

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

COLOGNE (1450) 19744 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
UNICORN ENERGY, INC. 876322
REEVES, CLAUD, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 037249 COMPL. DATE 09/24/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1425 - 1450

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

COLOGNE (1600) 19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666

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

COLOGNE (1950) 19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON, GEORGE E. WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936

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

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870) 19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876

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

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

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

MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-280					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-280					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-280					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-280					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-280					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-280					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

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

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

05	85	N	85	-0-	-0-		-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-		-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-		-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25		-0-	68	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-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

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

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
JOHNNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244448 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4067 - 4070

05	186	#	98	-0-	-88		-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-
06	210	#	77	-0-	-133		-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
07	217	#	109	-0-	-108		-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-
08	217	#	77	-0-	-140		-0-	10	1	67	2	N	-0-					-0-
09	95	R	95	-0-	-0-		-0-	12	1	83	2	N	-0-					-0-
10	124	#	104	-0-	-20		-0-	14	1	90	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	6			-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-

COLOGNE (4800) 19744 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
HUBER, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 157509 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4775 - 4780

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

PREMIER MINERALS, INC. 676033
EARP WELL #: 1 RRCID -> 206436 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3573					N	-0-					-0-

COLOMA CREEK, NORTH (7575) 19766 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MAC SERVICES, INC. 519600
HAHN, A.W. WELL #: 1 RRCID -> 098380 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7574 - 7590

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (7700) 19766 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
STOFER, M. A. WELL #: 1 C RRCID -> 001364 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7710 - 7718

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

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HAHN, OSCAR 342858
HAHN, O.F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

COLOMA CREEK, NORTH (8400) 19766 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
HAHN, O.F. WELL #: 3 L RRCID -> 072875 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

CONQUISTADOR (JANAK SAND) 20186 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
KURTZ WELL #: 1 RRCID -> 255395 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10898 - 10913

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

CONSOLIDATED (WILCOX 10500) 20243 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PREWITT WELL #: 2 RRCID -> 177512 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828

05	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					209
06	2460 X	1849	-0-	-611	-0-	1835	2	14	9	N	13					222
07	2542 X	1962	-0-	-580	-0-	1945	2	17	9	N	15					237
08	2542 X	1494	-0-	-1048	-0-	1494	2			N	-0-					237
09	2160 X	1775	-0-	-385	-0-	1723	2	52	9	N	47					284
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					284

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

05	2387 X	2001	-0-	-386	-0-	1993	2	8	9	N	7					231
06	2310 X	2033	-0-	-277	-0-	2005	2	28	9	N	25					256
07	2325 X	1957	-0-	-368	-0-	1933	2	24	9	N	22					278
08	2201 X	1913	-0-	-288	-0-	1893	2	20	9	N	18					296
09	2130 X	1890	-0-	-240	-0-	1849	2	41	9	N	37					333
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					333

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

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 OPG CO, LLC 712153
CLAUSEN WELL #: 1 RRCID -> 193776 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 2597 - 2800

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

CLAUSEN WELL #: 2 RRCID -> 200810 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2650

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

ROVONNA WELL #: 1 RRCID -> 209669 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 2814 PERF. 1610 - 1612

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

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850) 20293 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
SCHORRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207871 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10872 - 10890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2 WELL #: 2 U RRCID -> 034489 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247

COQUAT (MASSIVE SERIES) 20539 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER SU WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

COQUAT (LULING) 20539 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CASA UNIT WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899

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

COQUAT (MEIDER A, DEEP) 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MEIDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	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

MEIDER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

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	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	1241 1 127 9	4677 2	N	115	108 1		105
06	4620 X	3935	-0-	-685	-0-	838 1 1 9	3096 2	N	1			106
07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	828 1 10 9	4884 2	N	9			115
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	2			117
09	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-			117
10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-			N	-0-			117

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
06	0 X	-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

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	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 1		-0-

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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

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

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-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	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-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	86	2	N	1	1	1			8
						1	9									
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	11					19
						12	9									
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	20	1	118	2	N	-0-					19
08	124 N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					19
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					19
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19

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	993	-0-	-247	-0-	201	1	756	2	N	33	23	1			26
						36	9									
06	870 N	605	-0-	-265	-0-	128	1	475	2	N	2					28
						2	9									
07	1116 N	848	-0-	-268	-0-	121	1	712	2	N	14					42
						15	9									
08	992 N	207	-0-	-785	-0-	207	2			N	-0-					42
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					42
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					42

COQUAT (12700) 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MAGUGLIN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733

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

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

05	3007 X	1901	-0-	-1106	-0-	364	1	1537	2	N	-0-					137
06	2910 X	679	-0-	-2231	-0-	166	1	513	2	N	-0-					137
07	3007 X	1762	-0-	-1245	-0-	419	1	1343	2	N	-0-					137
08	2015 X	228	-0-	-1787	-0-	92	1	136	2	N	-0-					137
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					137
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					137

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-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1806	-0-	-1542	-0-	368	1	1385	2	N	48	48	1			18
							53	9									
06	2640	X	1989	-0-	-651	-0-	424	1	1565	2	N	-0-					18
07	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	693	1	4086	2	N	-0-					18
08	2263	X	342	-0-	-1921	-0-	342	2			N	-0-					18
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					18
10	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					18

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

05	217	X	106	-0-	-111	-0-	106	2			N	-0-					121
06	210	X	104	-0-	-106	-0-	104	2			N	-0-					121
07	186	X	89	-0-	-97	-0-	85	2	4	9	N	4					125
08	186	X	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					125
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					125
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125

CORDELE (M-1U) 20585 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHELL, S. G. -A- O/A WELL #: 3 RRCID -> 084313 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668

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

DRUSHELL, 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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

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

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

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

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	40588					N	NO RPT					-0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2015 - P/A 05/18/15

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

05	310 X	-0-	-0-	-310 B	-0-				N	-0-			-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300 B	-0-				N	-0-			-0-
07	360 X	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08	930 X	620	-0-	-310 B	-0-	620	3		N	-0-			-0-
09	900 X	12	-0-	-888 B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2900) 20586 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 234524 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	410	357	1	202
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	631	708	1	125
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	742	695	1	172
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	484	534	1	122
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	641	515	1	248
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	487	531	1	204

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263679 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060

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

05	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_____ 07/07/2015 - PLUGGED 07/07/15

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

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

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2015 - P/A 05/18/15														

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

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

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

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

05	4154 X	2281	-0-	-1873	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	597	-0-	-5973	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	6789 X	1574	-0-	-5215	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1305	-0-	1305	1305	1305	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	4099	-0-	4099	5404	4099	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5404					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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, WEST (TRAYLOR, UPPER) //CONT.// 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

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

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

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

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

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

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

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

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

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

COSDEN (WILCOX LULING 7200) 20870 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
UNION SULPHUR CO. 876920
SPIELHAGEN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 001416 COMPL. DATE 08/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7170 - 7177

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

COSDEN (Z-12) 20870 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	52	1	549	2	N	56					135
						62	9									
06	570 N	380	-0-	-190	-0-	22	1	285	2	N	66					201
						73	9									
07	744 N	413	-0-	-331	-0-	31	1	382	2	N	-0-					201
08	726 N	726	-0-	-0-	-0-	68	1	658	2	N	-0-					201
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	551	2	N	15					216
						17	9									
*10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	547	2	N	26					242
						29	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
YOUNG, S.E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094179 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9746 - 9755

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

PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

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 (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRKS BROTHERS 220830
PAGE -B- WELL #: 5 RRCID -> 001419 COMPL. DATE 10/28/1961 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2707 - 2715

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

PAGE ESTATE WELL #: B 3 RRCID -> 001420 COMPL. DATE 09/06/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2730

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

STARK PETROLEUM 815164
DUGAT, LENA ET AL WELL #: RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE WELL #: 1 RRCID -> 264407 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	774 R	774	-0-	-0-	-0-	558	1	216	2	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRALEX OPERATING LLC 088561
GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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	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
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-8556				Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150 B	-8556				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8556				Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556				Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-8556				Y	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167

05	2168 N	2168	-0-	-0- B	-0-	2140	2	28	9	N	25				50
06	2250 N	2144	-0-	-106 B	-0-	2125	2	19	9	N	17				67
07	2191 N	2191	-0-	-0- B	-0-	2130	2	61	9	N	55	100	1		22
08	2170 N	2139	-0-	-31 B	-0-	2125	2	14	9	N	13				35
*09	2134 N	2134	-0-	-0- B	-0-	2100	2	34	9	N	31				66
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-					N	NO RPT				66

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

05	0 N	1903	-0-	1903 B	-54032	1881	2	22	9	N	20				48
06	1800 N	1969	-0-	169 B	-53863	1956	2	13	9	N	12				60
07	0 N	2025	-0-	2025 B	-51838	1973	2	52	9	N	47	81	1		26
08	1891 N	2015	-0-	124 B	-51714	2001	2	14	9	N	13				39
09	0 N	1933	-0-	1933 B	-49781	1920	2	13	9	N	12				51
10	2015 N	NO RPT	-0-	-2015 B	-49781					N	NO RPT				51

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 214360 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9206 - 9216

05	372 N	905	-0-	533 B	-17410	861	2	44	9	N	40				278
06	690 N	732	-0-	42 B	-17368	718	2	14	9	N	13	169	1		122
07	1085 N	806	-0-	-279 B	-17368	739	2	67	9	N	61				183
08	899 N	803	-0-	-96 B	-17368	767	2	36	9	N	33				216
09	720 N	335	-0-	-385 B	-17368	280	2	55	9	N	50	32	1		234
10	806 N	107	-0-	-699 B	-17368	107	2			N	-0-	187	1		47

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TIDAL PETROLEUM, INC. //CONT.// 859240
GRISSOM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222043 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9013 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	1011	2			N	-0-					77
06	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					77
07	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	1095	2			N	-0-					77
08	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023	2			N	-0-					77
09	990	N	522	-0-	-468 B	-0-	487	2	35	9	N	32	32	1			77
10	1085	N	57	-0-	-1028 B	-0-	57	2			N	-0-					77

GRISSOM WELL #: 6 RRCID -> 225625 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 8696 - 8758

05	652	N	652	-0-	-0- B	-0-	652	2			N	-0-	172	1			52
06	582	N	582	-0-	-0- B	-0-	546	2	36	9	N	33					85
07	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	622	2	10	9	N	9					94
08	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	773	2	28	9	N	25					119
09	943	N	943	-0-	-0- B	-0-	890	2	53	9	N	48	32	1			135
10	620	N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-					135

GRISSOM WELL #: 5 RRCID -> 226085 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9074 - 9139

05	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1195	2	23	9	N	21					202
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	948	2	12	9	N	11					213
07	1240	N	1199	-0-	-41 B	-0-	1188	2	11	9	N	10					223
08	1209	N	1079	-0-	-130 B	-0-	1076	2	3	9	N	3					226
09	1120	N	1120	-0-	-0- B	-0-	1083	2	37	9	N	34	32	1			228
10	1209	N	176	-0-	-1033 B	-0-	176	2			N	-0-	185	1			43

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 CREEK,E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CB ENERGY, LLC 119856
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

05	3379	X	2460	-0-	-919	-0-	2362	2	98	9	N	89					266
06	3270	X	2610	-0-	-660	-0-	2398	2	212	9	N	193	194	1			265
07	3379	X	2351	-0-	-1028	-0-	2204	2	147	9	N	134	192	1			207
08	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2447	2	224	9	N	204	188	1			223
*09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2570	2	178	9	N	162	188	1			197
10	2697	X	2685	-0-	-12	-0-	2583	2	102	9	N	93					290

COTTONWOOD CREEK,E. (MIDDLE WX.)//CONT.// 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CB ENERGY, LLC //CONT.// 119856
PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1514	2	55	9	N	50					529
06	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2292	2	108	9	N	98	192	1			435
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2289	2	55	9	N	50					485
08	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2206	2	53	9	N	48	188	1			345
09	2100 N	2040	-0-	-60	-0-	2010	2	30	9	N	27					372
*10	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2259	2	30	9	N	27					399

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FINALY RESOURCES LLC 268323
DRAPALLA, I WELL #: 1 RRCID -> 123686 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 2178 - 2190

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280

05	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	5	N	-0-	-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	5	N	-0-	-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	5	N	-0-	-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	5	N	-0-	-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	5	N	-0-	-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	5	N	-0-	-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471

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
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-

MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1435	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1435	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1435	N	-0-	-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

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

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

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 (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

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-

COY CITY (7800 -D-) 21368 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LOVACA GATHERING COMPANY 509750
COY CITY GAS UNIT O/A WELL #: 401 RRCID -> 001444 COMPL. DATE 05/13/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7834

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

05	5983 X	5135	-0-	-848 B	-0-	1554	1	3581	3	Y	-0-					-0-
06	5520 X	4721	-0-	-799 B	-0-	1479	1	3242	3	Y	-0-					-0-
07	5704 X	4751	-0-	-953 B	-0-	1182	1	3569	3	Y	-0-					-0-
08	5022 X	4431	-0-	-591 B	-0-	1035	1	3396	3	Y	-0-					-0-
09	4860 X	4268	-0-	-592 B	-0-	1017	1	3251	3	Y	-0-					-0-
10	5022 X	4561	-0-	-461 B	-0-	1205	1	3356	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	2635 X	327	-0-	-2308	-0-	327	2			N	-0-					1
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					1
07	1767 X	1299	-0-	-468	-0-	1299	2			N	-0-					1
08	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	N	1					2
09	1980 X	1116	-0-	-864	-0-	1116	2			N	-0-					2
10	2046 X	1426	-0-	-620	-0-	1426	2			N	-0-					2

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

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

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

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

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) //CONT.// 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	616	1	1421	3	Y	-0-					-0-
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	632	1	1386	3	Y	-0-					-0-
07	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	462	1	1396	3	Y	-0-					-0-
08	2046 N	1536	-0-	-510	-0-	359	1	1177	3	Y	-0-					-0-
09	2010 N	1099	-0-	-911	-0-	262	1	837	3	Y	-0-					-0-
10	1860 N	827	-0-	-1033	-0-	219	1	608	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

05	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	335	1	2072	2	N	143					293
						157	9									
06	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	352	1	1902	2	N	129	184	1			238
						142	9									
07	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	339	1	1729	2	N	122	190	1			170
						134	9									
08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	312	1	1588	2	N	125					295
						138	9									
09	1770 X	1321	-0-	-449	-0-	178	1	1058	2	N	77	182	1			190
						85	9									
*10	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	302	1	1445	2	N	114	187	1			117
						125	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

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

XTO ENERGY INC. 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910

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	4371 X	2031	-0-	-2340	-0-	565	1	1334	3	Y	120					368
						132	9									
06	4080 X	1605	-0-	-2475	-0-	470	1	1050	3	Y	77	185	1			260
						85	9									
07	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	1157	1	3506	3	Y	223	185	1			298
						245	9									
08	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	1406	1	4613	3	Y	247	179	1			366
						272	9									
09	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	1081	1	3454	3	Y	184	358	1			192
						202	9									
*10	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	1317	1	3671	3	Y	164					356
						180	9									

CROCKER (WX. 10,800) 21757 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 274639 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10393 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60822 X	50523	-0-	-10299	-0-	50209	2	314	9	N	285	349	1			116
06	61290 X	39345	-0-	-21945	-0-	39125	2	220	9	N	200	178	1			138
07	63519 X	38023	-0-	-25496	-0-	37813	2	210	9	N	191	174	1			155
08	DLQ G-10	35420	-0-	35420	35420	35213	2	207	9	N	188	178	1			165
09	DLQ G-10	33163	-0-	33163	68583	32974	2	189	9	N	172	178	1			159
*10	91119 X	22536	-0-	-68583	-0-	22417	2	119	9	N	108	178	1			89

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. 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	3069 #	2676	-0-	-393	-0-	150	1	2474	3	N	47	175	1			85
						52	9									
06	3000 #	2442	-0-	-558	-0-	150	1	2239	3	N	48					133
						53	9									
07	3100 #	2334	-0-	-766	-0-	150	1	2148	3	N	33					166
						36	9									
08	3131 #	1400	-0-	-1731	-0-	150	1	1230	3	N	18					184
						20	9									
09	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					184
10	2666 #	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					184

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ENCINA WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214

05	5518 X	3601	-0-	-1917	-0-	527	1	2944	2	N	118	177	1			35
						130	9									
06	5340 X	904	-0-	-4436	-0-	159	1	744	2	N	1					36
						1	9									
07	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	575	1	5046	2	N	42					78
						46	9									
08	3906 X	2594	-0-	-1312	-0-	404	1	2179	2	N	10					88
						11	9									
*09	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	825	1	3858	2	N	-0-					88
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					88

ENCINA WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186

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

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	1952	-0-	-2202	-0-	527	1	1425	2	N	-0-					206
06	4020	X	3822	-0-	-198	-0-	666	1	3114	2	N	38					244
							42	9									
07	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	278	1	2438	2	N	50	176	1			118
							55	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	449	1	2420	2	N	76					194
							84	9									
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	13					207
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					207

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

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

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

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	744	N	522	-0-	-222	-0-	310	1	212	9	N	193	169	1			200
06	570	N	420	-0-	-150	-0-	300	1	120	9	N	109	175	1			134
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	899	1	124	9	N	113	166	1			81
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	476	1	155	2	N	73					154
							80	9									
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	870	1	84	9	N	76	178	1			52
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					52

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CLIFF FROMME WELL #: 1 RRCID -> 236080 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	1423	1	6243	2	N	92	288	1			55
							101	9									
06	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	1356	1	4861	2	N	92					147
							101	9									
07	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	1464	1	3699	2	N	65	169	1			43
							72	9									
08	7564	X	6287	-0-	-1277	-0-	1711	1	4459	2	N	106					149
							117	9									
*09	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	1816	1	6455	2	N	76					225
							84	9									
10	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					225

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	794	1	2459	2	N	243	178	1			271
							267	9									
06	2730	X	2023	-0-	-707	-0-	687	1	1132	2	N	185	359	1			97
							204	9									
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	31					128
08	1426	X	1249	-0-	-177	-0-	513	1	477	2	N	235					363
							259	9									
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	143	1			220
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					220

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1591	-0-	-610	-0-	291	1	1277	2	N	21	47	1			25
							23	9									
06	1920	X	1452	-0-	-468	-0-	312	1	1120	2	N	18					43
							20	9									
07	1984	X	804	-0-	-1180	-0-	225	1	567	2	N	11					54
							12	9									
08	1581	N	63	-0-	-1518	-0-	13	1	33	2	N	15					69
							17	9									
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					69
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					69

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	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_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

WELDER-COLE WELL #: 3 RRCID -> 175895 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5856 - 5880

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

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

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

DEVILS RUN (CHAMBERLAIN 3A) 24470 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
C & E OPERATING, INC. 120079
WELDER-TERRELL WELL #: 5 RRCID -> 230170 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5123 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	2166	-0-	-2360	-0-	2144	2	22	9	N	20					239
06	3330	X	1739	-0-	-1591	-0-	1688	2	51	9	N	46					285
07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3027	2	73	9	N	66	173	1			178
08	2387	X	488	-0-	-1899	-0-	488	2			N	-0-					178
09	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					178
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					178

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380

05	28923	X	25615	-0-	-3308	B	-0-	808	1	17919	3	N	6262	5850	1		547
								6888	9								
06	30300	X	26303	-0-	-3997	B	-0-	786	1	21153	3	N	3967	3854	1		660
								4364	9								
07	31310	X	25944	-0-	-5366	B	-0-	809	1	18114	3	N	6383	6559	1		484
								7021	9								
08	31310	X	24445	-0-	-6865	B	-0-	797	1	16819	3	N	6208	6049	1		643
								6829	9								
09	26310	X	22046	-0-	-4264	B	-0-	241	1	15323	3	N	5893	6235	1		301
								6482	9								
10	27187	X	20300	-0-	-6887	B	-0-	257	1	14435	3	N	5098	5118	1		281
								5608	9								

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

05	10137	X	9889	-0-	-248	B	-0-	297	1	8070	2	N	1384	1421	1		165
								1522	9								
06	10646	X	10646	-0-	-0-	B	-0-	348	1	9202	2	N	996	1063	1		98
								1096	9								
07	11555	X	11555	-0-	-0-	B	-0-	400	1	9204	2	N	1774	1597	1		275
								1951	9								
08	10447	X	10397	-0-	-50	B	-0-	152	1	9029	2	N	1105	1273	1		107
								1216	9								
09	10650	X	10129	-0-	-521	B	-0-	249	1	8381	2	N	1363	1087	1		383
								1499	9								
10	11563	X	9890	-0-	-1673	B	-0-	335	1	8211	2	N	1222	1267	1		338
								1344	9								

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

05	11	X	-0-	-0-	-11	B	-0-					N	685	366	1		476
06	11	X	3	-0-	-8	B	-0-	3	1			N	-0-				476
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				476
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				476
09	3	X	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-				476
10	3	X	-0-	-0-	-3	B	-0-					N	-0-				476

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

05	10292	X	7508	-0-	-2784	B	-0-	194	1	5411	2	N	1730	1834	1		269
								1903	9								
06	8160	X	7410	-0-	-750	B	-0-	113	1	5182	2	N	1923	1623	1		569
								2115	9								
07	8339	X	7059	-0-	-1280	B	-0-	118	1	5230	2	N	1555	1744	1		380
								1711	9								
08	8339	X	7117	-0-	-1222	B	-0-	96	1	4796	2	N	2023	2011	1		392
								2225	9								
09	7410	X	6116	-0-	-1294	B	-0-	31	1	4740	2	N	1223	1283	1		332
								1345	9								
10	7657	X	6817	-0-	-840	B	-0-	18	1	5105	2	N	1540	1465	1		407
								1694	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4164	-0-	-424 B	-255691	730	1	2660	2	N	704	728	1			119
							774	9									
06	4440	X	3563	-0-	-877 B	-255691	508	1	2424	2	N	574	550	1			143
							631	9									
07	4588	X	3881	-0-	-707 B	-255691	497	1	2617	2	N	697	721	1			119
							767	9									
08	4495	X	3708	-0-	-787 B	-255691	489	1	2595	2	N	567	541	1			145
							624	9									
09	4350	X	3570	-0-	-780 B	-255691	230	1	2498	2	N	765	732	1			178
							842	9									
10	4154	X	3231	-0-	-923 B	-255691	12	1	2586	2	N	575	561	1			192
							633	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

05	6448	X	4619	-0-	-1829 B	-0-	2	1	3766	2	N	774	731	1			192
							851	9									
06	6240	X	4175	-0-	-2065 B	-0-	5	1	3504	2	N	605	545	1			252
							666	9									
07	6448	X	4328	-0-	-2120 B	-0-	2	1	3592	2	N	667	727	1			192
							734	9									
08	4836	X	4268	-0-	-568 B	-0-	5	1	3508	2	N	686	686	1			192
							755	9									
09	4470	X	3896	-0-	-574 B	-0-	6	1	3251	2	N	581	549	1			224
							639	9									
10	4619	X	3967	-0-	-652 B	-0-	3	1	3271	2	N	630	713	1			141
							693	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

05	3968	X	3066	-0-	-902 B	-0-	2605	2	461	9	N	419	369	1			153
06	3840	X	3637	-0-	-203 B	-0-	3094	2	543	9	N	494	555	1			92
07	3968	X	2922	-0-	-1046 B	-0-	2507	2	415	9	N	377	357	1			112
08	3286	X	1455	-0-	-1831 B	-0-	86	1	741	2	N	571	535	1			148
							628	9									
09	3630	X	1907	-0-	-1723 B	-0-	114	1	1361	2	N	393	360	1			181
							432	9									
10	3751	X	130	-0-	-3621 B	-0-	18	1	112	2	N	-0-					181

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607

05	21266	X	16206	-0-	-5060 B	-0-	545	1	13340	2	N	2110	2532	1			174
							2321	9									
06	19530	X	15878	-0-	-3652 B	-0-	398	1	13252	2	N	2025	1782	1			417
							2228	9									
07	17453	X	16098	-0-	-1355 B	-0-	357	1	13553	2	N	1989	2272	1			134
							2188	9									
08	17453	X	15922	-0-	-1531 B	-0-	500	1	12665	2	N	2506	2347	1			293
							2757	9									
09	16890	X	14396	-0-	-2494 B	-0-	495	1	11815	2	N	1896	2030	1			159
							2086	9									
10	16399	X	14548	-0-	-1851 B	-0-	420	1	11840	2	N	2080	1834	1			405
							2288	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	2387	X	2146	-0-	-241 B	-0-	1758	3	388	9	N	353	364	1			286
06	2310	X	1672	-0-	-638 B	-0-	141	1	1089	3	N	402	370	1			318
							442	9									
07	2263	X	660	-0-	-1603 B	-0-	30	1	437	3	N	175	187	1			306
							193	9									
08	2139	X	1112	-0-	-1027 B	-0-	13	1	674	3	N	386	362	1			330
							425	9									
09	2070	X	1356	-0-	-714 B	-0-	42	1	969	3	N	314	362	1			282
							345	9									
10	2139	X	804	-0-	-1335 B	-0-	40	1	764	3	N	-0-					282

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

05	19468	X	13259	-0-	-6209 B	-0-	568	1	9308	3	N	3075	3304	1			105
							3383	9									
06	17610	X	10440	-0-	-7170 B	-0-	903	1	6585	3	N	2684	2589	1			200
							2952	9									
07	17174	X	7718	-0-	-9456 B	-0-	1102	1	4511	3	N	1914	1838	1			276
							2105	9									
08	17174	X	13201	-0-	-3973 B	-0-	596	1	8815	3	N	3445	178	0	3112	1	431
							3790	9									
09	15360	X	11807	-0-	-3553 B	-0-	608	1	8112	3	N	2806	3067	1			170
							3087	9									
10	13268	X	5533	-0-	-7735 B	-0-	266	1	3515	3	N	1593	1468	1			295
							1752	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

05	4123	X	193	-0-	-3930 B	-0-	193	2			N	-0-					98
06	2190	X	597	-0-	-1593 B	-0-	419	1	178	2	N	-0-					98
07	1178	X	521	-0-	-657 B	-0-	309	1	212	9	N	193	186	1			105
08	1178	X	167	-0-	-1011 B	-0-	167	1			N	-0-					105
09	1140	X	11	-0-	-1129 B	-0-	11	2			N	-0-					105
10	620	X	534	-0-	-86 B	-0-	11	1	523	2	N	-0-					105

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

05	18261	X	18261	-0-	-0- B	-0-	14257	2	4004	9	N	3640	3827	1			295
06	17897	X	17897	-0-	-0- B	-0-	13882	2	4015	9	N	3650	3465	1			480
07	17614	X	17614	-0-	-0- B	-0-	13854	2	3760	9	N	3418	3481	1			417
08	17260	X	17260	-0-	-0- B	-0-	13346	2	3914	9	N	3558	3492	1			483
09	15688	X	15688	-0-	-0- B	-0-	4	1	12371	2	N	3012	3126	1			369
							3313	9									
*10	15775	X	15775	-0-	-0- B	-0-	240	1	12051	2	N	3167	3131	1			405
							3484	9									

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

05	18538	X	13696	-0-	-4842 B	-0-	394	1	11791	2	N	1374	1612	1			153
							1511	9									
06	17670	X	16996	-0-	-674 B	-0-	413	1	14308	2	N	2068	1970	1			251
							2275	9									
07	18259	X	15127	-0-	-3132 B	-0-	451	1	12745	2	N	1755	1810	1			196
							1931	9									
08	18259	X	14707	-0-	-3552 B	-0-	369	1	12526	2	N	1647	1763	1			80
							1812	9									
09	17130	X	13971	-0-	-3159 B	-0-	541	1	11250	2	N	1982	1823	1			239
							2180	9									
10	17577	X	14116	-0-	-3461 B	-0-	483	1	11743	2	N	1718	1633	1			324
							1890	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	8170	-0-	-1533 B	-0-	404	1	7190	2	N	524	525	1			312
							576	9									
06	9240	X	7290	-0-	-1950 B	-0-	303	1	6375	2	N	556	557	1			311
							612	9									
07	8835	X	7225	-0-	-1610 B	-0-	310	1	5998	2	N	834	734	1			411
							917	9									
08	8649	X	7145	-0-	-1504 B	-0-	331	1	6096	2	N	653	546	1			518
							718	9									
09	8280	X	6809	-0-	-1471 B	-0-	391	1	5723	2	N	632	730	1			420
							695	9									
10	8184	X	6891	-0-	-1293 B	-0-	428	1	5618	2	N	768	732	1			456
							845	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

05	3441	X	1563	-0-	-1878 B	-0-	732	1	240	2	N	537	357	1			291
							591	9									
06	1860	X	892	-0-	-968 B	-0-	618	1	72	2	N	184	349	1			126
							202	9									
07	1922	X	814	-0-	-1108 B	-0-	615	1	41	2	N	144	166	1			104
							158	9									
08	1922	X	1199	-0-	-723 B	-0-	611	1	185	2	N	366	361	1			109
							403	9									
09	1500	X	299	-0-	-1201 B	-0-	299	1			N	-0-					109
10	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					N	-0-					109

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

05	13950	X	12108	-0-	-1842 B	-0-	487	1	9740	3	N	1710	1667	1			196
							1881	9									
06	10890	X	8590	-0-	-2300 B	-0-	352	1	6557	3	N	1528	1269	1			455
							1681	9									
07	13547	X	9733	-0-	-3814 B	-0-	160	1	7444	3	N	1935	1823	1			567
							2129	9									
08	12121	X	-0-	-0-	-12121 B	-0-					N	276	360	1			483
09	11730	X	7982	-0-	-3748 B	-0-	243	1	6530	3	N	1099	1263	1			319
							1209	9									
10	12121	X	6025	-0-	-6096 B	-0-	127	1	4530	3	N	1244	1087	1			476
							1368	9									

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

05	15562	X	12229	-0-	-3333 B	-0-	28	1	10352	3	N	1681	1788	1			74
							1849	9									
06	15060	X	11349	-0-	-3711 B	-0-	41	1	9248	3	N	1873	1828	1			119
							2060	9									
07	15562	X	10689	-0-	-4873 B	-0-	154	1	8853	3	N	1529	1459	1			189
							1682	9									
08	15562	X	10499	-0-	-5063 B	-0-	210	1	8855	3	N	1304	1283	1			210
							1434	9									
09	13260	X	8639	-0-	-4621 B	-0-	248	1	6990	3	N	1274	1292	1			192
							1401	9									
10	12214	X	10142	-0-	-2072 B	-0-	151	1	8373	3	N	1471	1454	1			209
							1618	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

J. WALLIS UNIT A WELL #: 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	16430 X	12170	-0-	-4260 B	-0-	223	1	10935	2	N	920	1093	1			188
						1012	9									
06	15900 X	11126	-0-	-4774 B	-0-	10006	2	1120	9	N	1018	922	1			284
07	14570 X	11353	-0-	-3217 B	-0-	63	1	9995	2	N	1177	1095	1			366
						1295	9									
08	13485 X	11001	-0-	-2484 B	-0-	174	1	9846	2	N	892	918	1			340
						981	9									
09	12720 X	10267	-0-	-2453 B	-0-	41	1	9223	2	N	912	923	1			329
						1003	9									
10	12183 X	10272	-0-	-1911 B	-0-	9259	2	1013	9	N	921	913	1			337

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	9796 X	9077	-0-	-719 B	-0-	561	1	6425	2	N	1901	1861	1			300
						2091	9									
06	9750 X	8214	-0-	-1536 B	-0-	306	1	6250	2	N	1507	1445	1			362
						1658	9									
07	10075 X	8408	-0-	-1667 B	-0-	493	1	6046	2	N	1699	1656	1			405
						1869	9									
08	10075 X	8239	-0-	-1836 B	-0-	641	1	5815	2	N	1621	1646	1			380
						1783	9									
09	9300 X	7601	-0-	-1699 B	-0-	565	1	5492	2	N	1404	1446	1			338
						1544	9									
10	9083 X	4590	-0-	-4493 B	-0-	276	1	3125	2	N	1081	1084	1			335
						1189	9									

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	9920 X	7852	-0-	-2068 B	-0-	504	1	6436	2	N	829	911	1			129
						912	9									
06	9480 X	7374	-0-	-2106 B	-0-	225	1	5732	2	N	1288	1285	1			132
						1417	9									
07	8990 X	6442	-0-	-2548 B	-0-	166	1	5495	2	N	710	740	1			102
						781	9									
08	8990 X	6734	-0-	-2256 B	-0-	5529	2	1205	9	N	1095	1087	1			110
09	8130 X	6195	-0-	-1935 B	-0-	112	1	5105	2	N	889	919	1			80
						978	9									
10	7843 X	5249	-0-	-2594 B	-0-	8	1	4175	2	N	969	916	1			133
						1066	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599 X	8457	-0-	-14142 B	-0-	430	1	6418	3	N	1463	1598	1			258
						1609	9									
06	20580 X	10999	-0-	-9581 B	-0-	1471	1	7582	3	N	1769	1940	1			87
						1946	9									
07	19251 X	12343	-0-	-6908 B	-0-	1878	1	7615	3	N	2591	2511	1			167
						2850	9									
08	19251 X	10961	-0-	-8290 B	-0-	1706	1	6902	3	N	2139	2158	1			148
						2353	9									
09	10800 X	10409	-0-	-391 B	-0-	1705	1	6507	3	N	1997	2033	1			112
						2197	9									
10	12338 X	10567	-0-	-1771 B	-0-	1680	1	6636	3	N	2046	1981	1			177
						2251	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979 X	16742	-0-	-5237 B	-0-	278	1	12031	3	N	4030	4004	1			503
						4433	9									
06	20460 X	16078	-0-	-4382 B	-0-	515	1	11293	3	N	3882	4063	1			322
						4270	9									
07	18042 X	16046	-0-	-1996 B	-0-	292	1	11469	3	N	3895	3856	1			361
						4285	9									
08	18042 X	15210	-0-	-2832 B	-0-	582	1	10722	3	N	3551	3696	1			216
						3906	9									
09	16650 X	14354	-0-	-2296 B	-0-	506	1	9995	3	N	3503	3312	1			407
						3853	9									
10	16740 X	14401	-0-	-2339 B	-0-	421	1	10072	3	N	3553	3521	1			439
						3908	9									

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

05	31403 X	24881	-0-	-6522 B	-0-	680	1	20900	2	N	3001	2734	1			467
						3301	9									
06	29760 X	23308	-0-	-6452 B	-0-	656	1	19190	2	N	3147	3439	1			175
						3462	9									
07	27776 X	23114	-0-	-4662 B	-0-	601	1	19124	2	N	3081	2723	1			533
						3389	9									
08	26195 X	22270	-0-	-3925 B	-0-	563	1	18588	2	N	2835	2718	1			650
						3119	9									
09	25230 X	20291	-0-	-4939 B	-0-	464	1	17187	2	N	2400	2566	1			484
						2640	9									
10	24893 X	20355	-0-	-4538 B	-0-	611	1	16928	2	N	2560	2578	1			466
						2816	9									

D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16746

05	11904 X	9868	-0-	-2036 B	-0-	770	1	7024	2	N	1885	2179	1			548
						2074	9									
06	10680 X	9930	-0-	-750 B	-0-	548	1	6861	2	N	2292	2347	1			493
						2521	9									
07	11036 X	9352	-0-	-1684 B	-0-	558	1	6723	2	N	1883	1972	1			404
						2071	9									
08	11005 X	9141	-0-	-1864 B	-0-	303	1	6769	2	N	1881	1958	1			327
						2069	9									
09	10650 X	9423	-0-	-1227 B	-0-	253	1	6706	2	N	2240	2188	1			379
						2464	9									
10	10261 X	8764	-0-	-1497 B	-0-	135	1	6830	2	N	1635	1644	1			370
						1799	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

05	33542 X	24262	-0-	-9280 B	-0-	987	1	17424	2	N	5319	2470	0	2715	1	655
						5851	9									
06	32460 X	22342	-0-	-10118 B	-0-	939	1	16062	2	N	4855	5314	1			196
						5341	9									
07	29140 X	22677	-0-	-6463 B	-0-	982	1	15825	2	N	5336	5145	1			387
						5870	9									
08	24707 X	21444	-0-	-3263 B	-0-	945	1	15249	2	N	4773	4340	1			820
						5250	9									
09	25470 X	19743	-0-	-5727 B	-0-	676	1	14192	2	N	4432	4445	1			807
						4875	9									
10	24273 X	19440	-0-	-4833 B	-0-	686	1	14038	2	N	4287	4610	1			484
						4716	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	21669 X	18643	-0-	-3026 B	-0-	244	1	16277	3	N	1929	1995	1	147
						2122	9							
06	20970 X	19104	-0-	-1866 B	-0-	320	1	16129	3	N	2414	2199	1	362
						2655	9							
07	21266 X	18038	-0-	-3228 B	-0-	453	1	15847	3	N	1580	1806	1	136
						1738	9							
08	21111 X	18258	-0-	-2853 B	-0-	444	1	15447	3	N	2152	2020	1	268
						2367	9							
09	20430 X	17143	-0-	-3287 B	-0-	394	1	14739	3	N	1827	1675	1	420
						2010	9							
10	19747 X	17718	-0-	-2029 B	-0-	235	1	15114	3	N	2154	2221	1	353
						2369	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

05	16926 X	14455	-0-	-2471 B	-0-	11971	3	2484	9	N	2258	1975	1	548
06	16140 X	13361	-0-	-2779 B	-0-	233	1	11107	3	N	1837	2040	1	345
						2021	9							
07	16678 X	13515	-0-	-3163 B	-0-	11384	3	2131	9	N	1937	1840	1	442
08	15438 X	13126	-0-	-2312 B	-0-	11127	3	1999	9	N	1817	1845	1	414
09	13980 X	12290	-0-	-1690 B	-0-	53	1	10522	3	N	1559	1642	1	331
						1715	9							
10	14446 X	12783	-0-	-1663 B	-0-	320	1	10288	3	N	1977	2020	1	288
						2175	9							

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

05	3997 X	3997	-0-	-0- B	-0-	1545	1	2071	2	N	346	348	1	77
						381	9							
06	3948 X	3948	-0-	-0- B	-0-	1464	1	2054	2	N	391	369	1	99
						430	9							
07	4123 X	3040	-0-	-1083 B	-0-	1627	1	1033	2	N	345	350	1	94
						380	9							
08	4123 X	3326	-0-	-797 B	-0-	1266	1	1709	2	N	319	338	1	75
						351	9							
09	3990 X	3080	-0-	-910 B	-0-	1276	1	1429	2	N	341	336	1	80
						375	9							
10	4092 X	2904	-0-	-1188 B	-0-	1121	1	1335	2	N	407	363	1	124
						448	9							

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

05	21080 X	17200	-0-	-3880 B	-0-	533	1	13357	3	N	3009	3082	1	176
						3310	9							
06	20400 X	15855	-0-	-4545 B	-0-	271	1	12460	3	N	2840	2736	1	280
						3124	9							
07	19995 X	15715	-0-	-4280 B	-0-	76	1	12633	3	N	2733	2719	1	294
						3006	9							
08	17887 X	15278	-0-	-2609 B	-0-	96	1	12309	3	N	2612	2703	1	203
						2873	9							
09	16680 X	14359	-0-	-2321 B	-0-	142	1	11410	3	N	2552	2354	1	401
						2807	9							
10	17205 X	14550	-0-	-2655 B	-0-	10	1	11757	3	N	2530	2569	1	362
						2783	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SEIDEL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266770 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13146 - 19055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	103	-0-	-734 B	-0-	103	3			N	-0-					145
06	330	X	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-					145
07	341	X	232	-0-	-109 B	-0-	232	3			N	-0-					145
08	341	X	280	-0-	-61 B	-0-	41	1	54	3	N	168	160	1			153
							185	9									
09	330	X	94	-0-	-236 B	-0-	1	1	93	3	N	-0-					153
10	217	X	37	-0-	-180 B	-0-	8	1	29	3	N	-0-					153

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	13385	-0-	-2735 B	-0-	10793	2	2592	9	N	2356	2346	1			240
06	14880	X	11917	-0-	-2963 B	-0-	9665	2	2252	9	N	2047	1811	1			476
07	14384	X	12384	-0-	-2000 B	-0-	9787	2	2597	9	N	2361	2717	1			120
08	14074	X	13394	-0-	-680 B	-0-	10839	2	2555	9	N	2323	2139	1			304
*09	12960	X	9677	-0-	-3283 B	-0-	8207	2	1470	9	N	1336	1274	1			366
10	13392	X	8497	-0-	-4895 B	-0-	227	1	6530	2	N	1582	1619	1			329
							1740	9									

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	36270	X	24520	-0-	-11750 B	-0-	532	1	20257	2	N	3392	3634	1			264
							3731	9									
06	30450	X	22616	-0-	-7834 B	-0-	557	1	18672	2	N	3079	3125	1			218
							3387	9									
07	28179	X	23035	-0-	-5144 B	-0-	653	1	18825	2	N	3234	3092	1			360
							3557	9									
08	28086	X	20901	-0-	-7185 B	-0-	648	1	16874	2	N	3072	3090	1			342
							3379	9									
09	25590	X	21172	-0-	-4418 B	-0-	628	1	17682	2	N	2602	2752	1			192
							2862	9									
10	24521	X	21470	-0-	-3051 B	-0-	555	1	17770	2	N	2859	2771	1			280
							3145	9									

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24211	X	21290	-0-	-2921 B	-0-	3582	1	14783	2	N	2659	2555	1			477
							2925	9									
06	22290	X	21820	-0-	-470 B	-0-	3617	1	15269	2	N	2667	2719	1			425
							2934	9									
07	22537	X	21579	-0-	-958 B	-0-	3068	1	15450	2	N	2783	2887	1			321
							3061	9									
08	21183	X	21183	-0-	-0- B	-0-	2987	1	14970	2	N	2933	2732	1			522
							3226	9									
09	21810	X	19474	-0-	-2336 B	-0-	2953	1	13761	2	N	2509	2736	1			295
							2760	9									
10	22537	X	19407	-0-	-3130 B	-0-	3199	1	13721	2	N	2261	2198	1			358
							2487	9									

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	281	-0-	-19032 B	-0-	281	1			N	-0-					279
06	18690	X	433	-0-	-18257 B	-0-	158	1	275	9	N	250					529
07	19313	X	169	-0-	-19144 B	-0-	169	1			N	-0-					529
08	13733	X	75	-0-	-13658 B	-0-	75	1			N	-0-					529
09	420	X	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					529
10	434	X	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-					529

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55712 X	17198	-0-	-38514 B	-0-	336	1	13875	2	N	2715	2707	1			528
						2987	9									
06	21180 X	15380	-0-	-5800 B	-0-	270	1	12722	2	N	2171	2158	1			541
						2388	9									
07	21886 X	16406	-0-	-5480 B	-0-	279	1	13600	2	N	2297	2685	1			153
						2527	9									
08	20305 X	12489	-0-	-7816 B	-0-	470	1	9857	2	N	1965	1990	1			128
						2162	9									
09	18780 X	13481	-0-	-5299 B	-0-	722	1	10275	2	N	2258	2184	1			202
						2484	9									
10	17205 X	13526	-0-	-3679 B	-0-	307	1	10826	2	N	2175	2011	1			366
						2393	9									

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

05	53878 X	32208	-0-	-21670 B	-0-	1026	1	27695	2	N	3170	3085	1			279
						3487	9									
06	43050 X	35355	-0-	-7695 B	-0-	1313	1	30702	2	N	3036	3109	1			206
						3340	9									
07	42253 X	33466	-0-	-8787 B	-0-	1480	1	29268	2	N	2471	2362	1			315
						2718	9									
08	42253 X	35849	-0-	-6404 B	-0-	1973	1	31527	2	N	2135	2198	1			252
						2349	9									
09	38340 X	33880	-0-	-4460 B	-0-	2060	1	29277	2	N	2312	2355	1			209
						2543	9									
10	36549 X	29495	-0-	-7054 B	-0-	2133	1	24775	2	N	2352	2417	1			144
						2587	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

05	29543 X	21905	-0-	-7638 B	-0-	391	1	18369	2	N	2859	2893	1			371
						3145	9									
06	27930 X	20425	-0-	-7505 B	-0-	462	1	17132	2	N	2574	2556	1			389
						2831	9									
07	27652 X	20150	-0-	-7502 B	-0-	395	1	16729	2	N	2751	2909	1			231
						3026	9									
08	26040 X	18740	-0-	-7300 B	-0-	349	1	15848	2	N	2312	2314	1			229
						2543	9									
09	22470 X	17552	-0-	-4918 B	-0-	369	1	14797	2	N	2169	2223	1			175
						2386	9									
10	21917 X	17423	-0-	-4494 B	-0-	334	1	14505	2	N	2349	2215	1			309
						2584	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

05	38781 X	26004	-0-	-12777 B	-0-	1597	1	21929	2	N	2253	2358	1			149
						2478	9									
06	37530 X	29014	-0-	-8516 B	-0-	1887	1	24671	2	N	2233	2015	1			367
						2456	9									
07	38781 X	28919	-0-	-9862 B	-0-	2020	1	24528	2	N	2155	2189	1			333
						2371	9									
08	37386 X	27690	-0-	-9696 B	-0-	1898	1	23744	2	N	1862	1820	1			375
						2048	9									
09	33450 X	26915	-0-	-6535 B	-0-	1902	1	23071	2	N	1765	2024	1			116
						1942	9									
10	29977 X	26663	-0-	-3314 B	-0-	1449	1	22968	2	N	2042	1995	1			163
						2246	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 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	28210 X	21599	-0-	-6611 B	-0-	702	1	17930	2	N	2697	2715	1			130
						2967	9									
06	25800 X	21495	-0-	-4305 B	-0-	740	1	18230	2	N	2295	2265	1			160
						2525	9									
07	24862 X	20508	-0-	-4354 B	-0-	942	1	17113	2	N	2230	2207	1			183
						2453	9									
08	23529 X	20025	-0-	-3504 B	-0-	839	1	16290	2	N	2633	2687	1			129
						2896	9									
09	21510 X	18589	-0-	-2921 B	-0-	766	1	15520	2	N	2094	2041	1			182
						2303	9									
10	22227 X	18659	-0-	-3568 B	-0-	834	1	15535	2	N	2082	1822	1			442
						2290	9									

HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

05	24932 X	24932	-0-	-0- B	-0-	605	1	19965	2	N	3965	4223	1			384
						4362	9									
06	23104 X	23104	-0-	-0- B	-0-	700	1	18191	2	N	3830	3676	1			538
						4213	9									
07	21804 X	21804	-0-	-0- B	-0-	874	1	16992	2	N	3580	3670	1			448
						3938	9									
08	20638 X	20638	-0-	-0- B	-0-	1003	1	15861	2	N	3431	3656	1			223
						3774	9									
09	19066 X	19066	-0-	-0- B	-0-	1047	1	14448	2	N	3246	3320	1			149
						3571	9									
*10	19159 X	19159	-0-	-0- B	-0-	1074	1	14354	2	N	3392	3312	1			229
						3731	9									

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

05	39153 X	28146	-0-	-11007 B	-0-	204	1	25784	2	N	1962	1980	1			307
						2158	9									
06	35340 X	25237	-0-	-10103 B	-0-	177	1	23454	2	N	1460	1459	1			308
						1606	9									
07	33294 X	25306	-0-	-7988 B	-0-	17	1	23306	2	N	1803	1794	1			317
						1983	9									
08	31620 X	23629	-0-	-7991 B	-0-	63	1	22159	2	N	1279	1446	1			150
						1407	9									
09	28110 X	22184	-0-	-5926 B	-0-	23	1	20530	2	N	1483	1481	1			152
						1631	9									
10	28148 X	22071	-0-	-6077 B	-0-	31	1	20379	2	N	1510	1456	1			206
						1661	9									

STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

05	24345 X	24345	-0-	-0- B	-0-	8	1	20951	2	N	3078	3137	1			303
						3386	9									
06	25657 X	25657	-0-	-0- B	-0-	51	1	21591	2	N	3650	3492	1			461
						4015	9									
07	24437 X	24437	-0-	-0- B	-0-	54	1	20698	2	N	3350	3477	1			334
						3685	9									
08	22730 X	22730	-0-	-0- B	-0-	4	1	19468	2	N	2962	3126	1			170
						3258	9									
09	21228 X	21228	-0-	-0- B	-0-	17689	2	3539	9	N	3217	2785	1			602
10	20770 X	17835	-0-	-2935 B	-0-	8	1	15395	2	N	2211	2612	1			201
						2432	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19096	X	15186	-0-	-3910 B	-0-	181	1	10844	2	N	3783	3636	1			327
							4161	9									
06	17490	X	14214	-0-	-3276 B	-0-	196	1	10191	2	N	3479	2481	0	1073	1	252
							3827	9									
07	17515	X	12843	-0-	-4672 B	-0-	154	1	9158	2	N	3210	726	0	2179	1	557
							3531	9									
08	15190	X	11641	-0-	-3549 B	-0-	149	1	8685	2	N	2552	323	0	2548	1	238
							2807	9									
09	14700	X	11341	-0-	-3359 B	-0-	199	1	8181	2	N	2692	70	0	2590	1	270
							2961	9									
10	15190	X	12065	-0-	-3125 B	-0-	237	1	8624	2	N	2913	215	0	2568	1	400
							3204	9									

HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

05	34029	X	34029	-0-	-0- B	-0-	890	1	26319	2	N	6200	6373	1			228
							6820	9									
06	29964	X	29964	-0-	-0- B	-0-	773	1	23146	2	N	5495	5305	1			418
							6045	9									
07	30070	X	30070	-0-	-0- B	-0-	559	1	23354	2	N	5597	5653	1			362
							6157	9									
08	26652	X	26652	-0-	-0- B	-0-	354	1	21100	2	N	4725	4943	1			144
							5198	9									
09	25486	X	25486	-0-	-0- B	-0-	324	1	19895	2	N	4788	4769	1			163
							5267	9									
*10	27449	X	27449	-0-	-0- B	-0-	339	1	21952	2	N	4689	4419	1			433
							5158	9									

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

05	21049	X	14949	-0-	-6100 B	-0-	431	1	12084	2	N	2213	2194	1			241
							2434	9									
06	20010	X	14087	-0-	-5923 B	-0-	330	1	11312	2	N	2223	2264	1			200
							2445	9									
07	18166	X	13366	-0-	-4800 B	-0-	350	1	11027	2	N	1808	1832	1			176
							1989	9									
08	17391	X	13480	-0-	-3911 B	-0-	375	1	10565	2	N	2309	2014	1			471
							2540	9									
09	15870	X	12260	-0-	-3610 B	-0-	340	1	9969	2	N	1774	1999	1			246
							1951	9									
10	14942	X	11764	-0-	-3178 B	-0-	297	1	9514	2	N	1775	1659	1			362
							1953	9									

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

05	31372	X	22472	-0-	-8900 B	-0-	631	1	16370	2	N	4974	5155	1			378
							5471	9									
06	27570	X	19687	-0-	-7883 B	-0-	662	1	14538	2	N	4079	4012	1			445
							4487	9									
07	27404	X	19621	-0-	-7783 B	-0-	608	1	14128	2	N	4441	4380	1			506
							4885	9									
08	26102	X	14368	-0-	-11734 B	-0-	550	1	10302	2	N	3196	3443	1			259
							3516	9									
09	23670	X	4381	-0-	-19289 B	-0-	421	1	2672	2	N	1171	1276	1			154
							1288	9									
10	22475	X	3742	-0-	-18733 B	-0-	245	1	2334	2	N	1057	904	1			307
							1163	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19654	X	14479	-0-	-5175 B	-0-	2038	1	9819	2	N	2384	2869	1			207
							2622	9									
06	17850	X	16891	-0-	-959 B	-0-	2165	1	11352	2	N	3067	3151	1			123
							3374	9									
07	18445	X	16796	-0-	-1649 B	-0-	2247	1	11470	2	N	2799	2493	1			429
							3079	9									
08	18445	X	15783	-0-	-2662 B	-0-	2264	1	10803	2	N	2469	2324	1			574
							2716	9									
09	16890	X	14455	-0-	-2435 B	-0-	2153	1	9725	2	N	2343	2362	1			555
							2577	9									
10	17453	X	14589	-0-	-2864 B	-0-	2181	1	10144	2	N	2058	2189	1			424
							2264	9									

BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039

05	21886	X	16276	-0-	-5610 B	-0-	276	1	13866	2	N	1940	2023	1			331
							2134	9									
06	20760	X	15408	-0-	-5352 B	-0-	504	1	13177	2	N	1570	1654	1			247
							1727	9									
07	20181	X	15570	-0-	-4611 B	-0-	588	1	12928	2	N	1867	1838	1			276
							2054	9									
08	18941	X	15231	-0-	-3710 B	-0-	571	1	12458	2	N	2002	1841	1			437
							2202	9									
09	18109	X	18109	-0-	-0- B	-0-	556	1	15770	2	N	1621	1642	1			416
							1783	9									
10	16275	X	14490	-0-	-1785 B	-0-	539	1	11897	2	N	1867	2008	1			275
							2054	9									

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

05	23870	X	20022	-0-	-3848 B	-0-	533	1	15858	2	N	3301	3345	1			495
							3631	9									
06	23100	X	18592	-0-	-4508 B	-0-	545	1	14827	2	N	2927	2731	1			691
							3220	9									
07	20925	X	18538	-0-	-2387 B	-0-	519	1	14642	2	N	3070	3065	1			696
							3377	9									
08	20925	X	17291	-0-	-3634 B	-0-	381	1	14304	2	N	2369	2697	1			368
							2606	9									
09	20250	X	16922	-0-	-3328 B	-0-	278	1	13443	2	N	2910	2727	1			551
							3201	9									
10	20026	X	16334	-0-	-3692 B	-0-	298	1	13241	2	N	2541	2575	1			517
							2795	9									

J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

05	10096	X	10096	-0-	-0- B	-0-	245	1	8814	2	N	943	892	1			424
							1037	9									
06	9750	X	9596	-0-	-154 B	-0-	266	1	8684	2	N	587	728	1			283
							646	9									
07	10075	X	9580	-0-	-495 B	-0-	280	1	8293	2	N	915	912	1			286
							1007	9									
08	10075	X	8819	-0-	-1256 B	-0-	268	1	7752	2	N	726	551	1			461
							799	9									
09	9750	X	8339	-0-	-1411 B	-0-	246	1	7376	2	N	652	910	1			203
							717	9									
10	10075	X	8066	-0-	-2009 B	-0-	53	1	7295	2	N	653	721	1			135
							718	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237 X	13005	-0-	-232 B	-0-	579	1	10598	2	N	1662	1647	1			247
						1828	9									
06	12810 X	12077	-0-	-733 B	-0-	538	1	9864	2	N	1523	1476	1			294
						1675	9									
07	13237 X	496	-0-	-12741 B	-0-	307	1	189	9	N	172	187	1			279
08	13237 X	10201	-0-	-3036 B	-0-	2	1	8827	2	N	1247	916	1			610
						1372	9									
09	12810 X	10791	-0-	-2019 B	-0-	326	1	9234	2	N	1119	1270	1			459
						1231	9									
10	13020 X	10655	-0-	-2365 B	-0-	432	1	8660	2	N	1421	1275	1			605
						1563	9									

P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340

05	25947 X	15463	-0-	-10484 B	-0-	14	1	13962	2	N	1352	1458	1			398
						1487	9									
06	25110 X	14686	-0-	-10424 B	-0-	12827	2	1859	9	N	1690	1636	1			452
07	21390 X	13281	-0-	-8109 B	-0-	44	1	12250	2	N	897	1065	1			284
						987	9									
08	16678 X	13568	-0-	-3110 B	-0-	441	1	11634	2	N	1357	1280	1			361
						1493	9									
09	16140 X	12653	-0-	-3487 B	-0-	32	1	11415	2	N	1096	1103	1			354
						1206	9									
10	15469 X	6994	-0-	-8475 B	-0-	65	1	5775	2	N	1049	908	1			495
						1154	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

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

LAMB UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268978 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13800 - 17946

05	12400 X	7879	-0-	-4521 B	-0-	1486	1	5582	2	N	737	721	1			273
						811	9									
06	11610 X	9301	-0-	-2309 B	-0-	1424	1	7110	2	N	697	723	1			247
						767	9									
07	11997 X	8968	-0-	-3029 B	-0-	1423	1	6934	2	N	555	538	1			264
						611	9									
08	10137 X	8276	-0-	-1861 B	-0-	1311	1	6382	2	N	530	539	1			255
						583	9									
09	9300 X	8074	-0-	-1226 B	-0-	1470	1	6013	2	N	537	548	1			244
						591	9									
10	9610 X	7896	-0-	-1714 B	-0-	1257	1	6191	2	N	407	524	1			127
						448	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20739 X	15327	-0-	-5412 B	-0-	857	1	10255	2	N	3832	3442	1			513
						4215	9									
06	17970 X	13237	-0-	-4733 B	-0-	792	1	9333	2	N	2829	3116	1			226
						3112	9									
07	18569 X	12799	-0-	-5770 B	-0-	281	1	9291	2	N	2934	2901	1			259
						3227	9									
08	16895 X	12033	-0-	-4862 B	-0-	139	1	8685	2	N	2917	2909	1			267
						3209	9									
09	14820 X	11890	-0-	-2930 B	-0-	39	1	8279	2	N	3247	3117	1			397
						3572	9									
10	15314 X	11114	-0-	-4200 B	-0-	28	1	8239	2	N	2588	2559	1			426
						2847	9									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

05	29419 X	20818	-0-	-8601 B	-0-	16295	2	4523	9	N	4112	4336	1			279
06	25950 X	19620	-0-	-6330 B	-0-	14961	2	4659	9	N	4235	4052	1			462
07	24583 X	17208	-0-	-7375 B	-0-	13054	2	4154	9	N	3776	3844	1			394
08	23870 X	18869	-0-	-5001 B	-0-	14807	2	4062	9	N	3693	3481	1			606
09	22170 X	18179	-0-	-3991 B	-0-	13795	2	4384	9	N	3985	4053	1			538
10	20832 X	17093	-0-	-3739 B	-0-	13354	2	3739	9	N	3399	3678	1			259

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684

05	21886 X	15842	-0-	-6044 B	-0-	2	1	11997	2	N	3494	3082	1			608
						3843	9									
06	19470 X	13652	-0-	-5818 B	-0-	10839	2	2813	9	N	2557	2733	1			432
07	19003 X	13172	-0-	-5831 B	-0-	9921	2	3251	9	N	2955	2929	1			458
08	17236 X	14715	-0-	-2521 B	-0-	11789	2	2926	9	N	2660	2701	1			417
09	15330 X	13532	-0-	-1798 B	-0-	10823	2	2709	9	N	2463	2579	1			301
10	15841 X	13259	-0-	-2582 B	-0-	1	1	10445	2	N	2557	2568	1			290
						2813	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

05	14756 X	10868	-0-	-3888 B	-0-	351	1	8218	2	N	2090	2176	1			223
						2299	9									
06	12690 X	10344	-0-	-2346 B	-0-	324	1	7667	2	N	2139	1998	1			364
						2353	9									
07	12276 X	2593	-0-	-9683 B	-0-	312	1	602	2	N	1526	1284	1			606
						1679	9									
08	12028 X	508	-0-	-11520 B	-0-	334	1	174	9	N	158	188	1			576
09	10980 X	314	-0-	-10666 B	-0-	314	1			N	-0-					576
10	10881 X	47	-0-	-10834 B	-0-	47	1			N	-0-					576

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

05	31775 X	20287	-0-	-11488 B	-0-	107	1	16939	2	N	2946	2956	1			319
						3241	9									
06	25890 X	18267	-0-	-7623 B	-0-	222	1	15260	2	N	2532	2568	1			283
						2785	9									
07	26319 X	17778	-0-	-8541 B	-0-	159	1	14662	2	N	2688	2778	1			193
						2957	9									
08	24118 X	16850	-0-	-7268 B	-0-	327	1	13640	2	N	2621	2575	1			239
						2883	9									
09	20880 X	15724	-0-	-5156 B	-0-	307	1	12631	2	N	2533	2563	1			209
						2786	9									
10	20274 X	15717	-0-	-4557 B	-0-	273	1	12622	2	N	2565	2565	1			209
						2822	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33015 X	23182	-0-	-9833 B	-0-	17524	2	5658	9	N	5144	5792	1			367
06	30600 X	20416	-0-	-10184 B	-0-	15322	2	5094	9	N	4631	4553	1			445
07	30194 X	19765	-0-	-10429 B	-0-	14542	2	5223	9	N	4748	1050	0	3830	1	313
08	25947 X	19698	-0-	-6249 B	-0-	14940	2	4758	9	N	4325	4026	1			612
09	22440 X	20060	-0-	-2380 B	-0-	15158	2	4902	9	N	4456	4197	0	544	1	327
10	23188 X	16851	-0-	-6337 B	-0-	12727	2	4124	9	N	3749	3294	0	543	1	239

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

05	24428 X	20303	-0-	-4125 B	-0-	467	1	15987	2	N	3499	3268	1			508
						3849	9									
06	23640 X	17519	-0-	-6121 B	-0-	585	1	14133	2	N	2546	2371	1			683
						2801	9									
07	24428 X	16275	-0-	-8153 B	-0-	627	1	13362	2	N	2078	2508	1			253
						2286	9									
08	23746 X	16427	-0-	-7319 B	-0-	271	1	12976	2	N	2891	2733	1			411
						3180	9									
09	20430 X	14714	-0-	-5716 B	-0-	193	1	12049	2	N	2247	2016	1			642
						2472	9									
10	20305 X	14993	-0-	-5312 B	-0-	233	1	12163	2	N	2361	2763	1			240
						2597	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

05	41912 X	30172	-0-	-11740 B	-0-	26221	2	3951	9	N	3592	3640	1			372
06	40560 X	25929	-0-	-14631 B	-0-	22089	2	3840	9	N	3491	3671	1			192
07	41106 X	23467	-0-	-17639 B	-0-	20436	2	3031	9	N	2755	2771	1			176
08	41106 X	23146	-0-	-17960 B	-0-	19747	2	3399	9	N	3090	2968	1			298
09	37200 X	20210	-0-	-16990 B	-0-	17193	2	3017	9	N	2743	2771	1			270
10	30163 X	20449	-0-	-9714 B	-0-	18026	2	2423	9	N	2203	2220	1			253

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

05	18848 X	15472	-0-	-3376 B	-0-	544	1	11725	2	N	2912	3113	1			384
						3203	9									
06	18030 X	14433	-0-	-3597 B	-0-	600	1	10668	2	N	2877	2933	1			328
						3165	9									
07	18631 X	15026	-0-	-3605 B	-0-	691	1	10819	2	N	3196	673	0	2367	1	484
						3516	9									
08	18631 X	13396	-0-	-5235 B	-0-	375	1	10346	2	N	2432	61	0	2521	1	334
						2675	9									
09	14970 X	13757	-0-	-1213 B	-0-	345	1	10314	2	N	2816	2682	0	183	1	285
						3098	9									
10	15469 X	13339	-0-	-2130 B	-0-	131	1	10111	2	N	2815	2257	0	544	1	299
						3097	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

05	40548 X	14844	-0-	-25704 B	-0-	494	1	10618	2	N	3393	3295	1			354
						3732	9									
06	36930 X	14528	-0-	-22402 B	-0-	453	1	10911	2	N	2876	2929	1			301
						3164	9									
07	33852 X	13918	-0-	-19934 B	-0-	159	1	10591	2	N	2880	2886	1			295
						3168	9									
08	24645 X	12767	-0-	-11878 B	-0-	146	1	9655	2	N	2696	2710	1			281
						2966	9									
09	14280 X	11347	-0-	-2933 B	-0-	238	1	8474	2	N	2395	2537	1			139
						2635	9									
10	14756 X	11054	-0-	-3702 B	-0-	221	1	8203	2	N	2391	2219	1			311
						2630	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19220	X	3290	-0-	-15930 B	-0-	310	1	2437	2	N	494	363	1			291
							543	9									
06	10980	X	5130	-0-	-5850 B	-0-	210	1	4522	2	N	362	501	1			152
							398	9									
07	8494	X	3971	-0-	-4523 B	-0-	85	1	3568	2	N	289	367	1			74
							318	9									
08	4526	X	3301	-0-	-1225 B	-0-	86	1	2857	2	N	325	325	1			74
							358	9									
09	5130	X	2799	-0-	-2331 B	-0-	100	1	2189	2	N	464	366	1			172
							510	9									
10	5301	X	2120	-0-	-3181 B	-0-	213	1	1760	2	N	134	181	1			125
							147	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

05	41385	X	25065	-0-	-16320 B	-0-	521	1	18221	2	N	5748	5808	1			477
							6323	9									
06	34500	X	19559	-0-	-14941 B	-0-	463	1	14740	2	N	3960	4011	1			426
							4356	9									
07	33077	X	17518	-0-	-15559 B	-0-	409	1	12962	2	N	3770	3847	1			349
							4147	9									
08	33077	X	14800	-0-	-18277 B	-0-	540	1	10802	2	N	3144	3090	1			403
							3458	9									
09	28260	X	6367	-0-	-21893 B	-0-	228	1	4342	2	N	1634	1656	1			381
							1797	9									
10	25079	X	-0-	-0-	-25079 B	-0-					N	-0-					381

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 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-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

05	40994	X	40994	-0-	-0- B	-0-	633	1	31084	2	N	8434	8543	1			301
							9277	9									
06	35220	X	34280	-0-	-940 B	-0-	580	1	26544	2	N	6505	6251	1			555
							7156	9									
07	36394	X	31533	-0-	-4861 B	-0-	567	1	23884	2	N	6438	6578	1			415
							7082	9									
08	36394	X	27718	-0-	-8676 B	-0-	699	1	20967	2	N	5502	5496	1			421
							6052	9									
09	35220	X	11888	-0-	-23332 B	-0-	315	1	8806	2	N	2515	2754	1			182
							2767	9									
10	36394	X	-0-	-0-	-36394 B	-0-					N	-0-					182

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51863 X	26185	-0-	-25678 B	-0-	718	1	21641	2	N	3478	3591	1			230
						3826	9									
06	50190 X	22929	-0-	-27261 B	-0-	345	1	18951	2	N	3303	3227	1			306
						3633	9									
07	43524 X	20378	-0-	-23146 B	-0-	205	1	17370	2	N	2548	2667	1			187
						2803	9									
08	35960 X	19048	-0-	-16912 B	-0-	425	1	15495	2	N	2844	2721	1			310
						3128	9									
09	29760 X	18723	-0-	-11037 B	-0-	652	1	15315	2	N	2505	2571	1			244
						2756	9									
10	26195 X	17664	-0-	-8531 B	-0-	703	1	14471	2	N	2264	2220	1			288
						2490	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

05	27218 X	16229	-0-	-10989 B	-0-	671	1	13009	2	N	2317	2353	1			281
						2549	9									
06	22440 X	14974	-0-	-7466 B	-0-	520	1	12698	2	N	1596	1634	1			243
						1756	9									
07	19437 X	13491	-0-	-5946 B	-0-	192	1	11350	2	N	1772	1805	1			210
						1949	9									
08	17453 X	12833	-0-	-4620 B	-0-	255	1	10512	2	N	1878	1975	1			113
						2066	9									
09	15720 X	11814	-0-	-3906 B	-0-	245	1	9682	2	N	1715	1642	1			186
						1887	9									
10	16244 X	11048	-0-	-5196 B	-0-	112	1	9315	2	N	1474	1460	1			200
						1621	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279

05	57102 X	32356	-0-	-24746 B	-0-	27024	2	5332	9	N	4847	4863	1			332
06	55260 X	28579	-0-	-26681 B	-0-	23806	2	4773	9	N	4339	4376	1			295
07	49972 X	27926	-0-	-22046 B	-0-	23255	2	4671	9	N	4246	4223	1			318
08	43214 X	25522	-0-	-17692 B	-0-	20980	2	4542	9	N	4129	4008	1			439
09	36960 X	21333	-0-	-15627 B	-0-	17938	2	3395	9	N	3086	3299	1			226
10	32364 X	19527	-0-	-12837 B	-0-	16206	2	3321	9	N	3019	3123	1			122

SEIDEL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272311 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 13127 PERF. N/A

05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/14/2014

SEIDEL UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 272312 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF. N/A

05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/15/2014

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 272313 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 13131 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10860 09/28/2014

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 16241

05	78771	X	30127	-0-	-48644	B	-0-	301	1	21543	2	N	7530	7530	0				26
								8283	9										
06	75150	X	27449	-0-	-47701	B	-0-	135	1	19663	2	N	6955	6063	0	889	1		29
								7651	9										
07	77655	X	20502	-0-	-57153	B	-0-	473	1	14661	2	N	4880	232	0	4590	1		87
								5368	9										
08	77655	X	11769	-0-	-65886	B	-0-	608	1	7349	2	N	3465	3389	1				163
								3812	9										
09	33000	X	21037	-0-	-11963	B	-0-	523	1	14125	2	N	5808	5506	1				465
								6389	9										
*10	37740	X	37740	-0-	-0-	B	-0-	541	1	27172	2	N	9115	3702	0	5746	1		132
								10027	9										

WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023

05	77314	X	60927	-0-	-16387	B	-0-	442	1	53655	2	N	6209	6572	1				144
								6830	9										
06	74820	X	52698	-0-	-22122	B	-0-	351	1	46615	2	N	5211	4693	1				662
								5732	9										
07	77314	X	55224	-0-	-22090	B	-0-	456	1	48508	2	N	5691	5489	1				864
								6260	9										
08	77314	X	49008	-0-	-28306	B	-0-	432	1	43510	2	N	4605	4983	1				486
								5066	9										
09	68940	X	42993	-0-	-25947	B	-0-	372	1	38065	2	N	4142	4390	1				238
								4556	9										
10	60915	X	25058	-0-	-35857	B	-0-	256	1	21846	2	N	2687	2762	1				163
								2956	9										

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

05	85064	X	69049	-0-	-16015	B	-0-	440	1	52128	2	N	14983	14327	0	742	1		26
								16481	9										
06	100553	X	100553	-0-	-0-	B	-0-	514	1	77699	2	N	20309	19992	0	188	1		155
								22340	9										
07	85064	X	42189	-0-	-42875	B	-0-	393	1	31391	2	N	9459	9280	0	187	1		147
								10405	9										
08	69688	X	51737	-0-	-17951	B	-0-	392	1	39767	2	N	10525	10460	0	187	1		25
								11578	9										
09	82320	X	53192	-0-	-29128	B	-0-	307	1	41127	2	N	10689	10689	0				25
								11758	9										
10	85064	X	57772	-0-	-27292	B	-0-	361	1	44540	2	N	11701	11084	0	546	1		96
								12871	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34720	X	17671	-0-	-17049 B	-0-	48	1	14416	2	N	2915	3063	1			240
							3207	9									
06	27000	X	16092	-0-	-10908 B	-0-	13295	2	2797	9	N	2543	2370	1			413
07	25854	X	16525	-0-	-9329 B	-0-	13837	2	2688	9	N	2444	2699	1			158
08	22878	X	15227	-0-	-7651 B	-0-	12713	2	2514	9	N	2285	2166	1			277
09	17310	X	13283	-0-	-4027 B	-0-	5	1	11200	2	N	1889	2006	1			160
							2078	9									
10	17670	X	12738	-0-	-4932 B	-0-	10487	2	2251	9	N	2046	1649	1			557

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	134809	X	134809	-0-	-0- B	-0-	43	1	103998	2	N	27971	27971	0			-0-
							30768	9									
06	114805	X	114805	-0-	-0- B	-0-	63	1	88411	2	N	23937	23701	0	186	1	50
							26331	9									
07	114125	X	114125	-0-	-0- B	-0-	146	1	88643	2	N	23033	23033	0			50
							25336	9									
08	100350	X	100350	-0-	-0- B	-0-	23	1	78039	2	N	20262	20262	0			50
							22288	9									
09	88383	X	88383	-0-	-0- B	-0-	230	1	68331	2	N	18020	18020	0			50
							19822	9									
*10	81825	X	81825	-0-	-0- B	-0-	515	1	63249	2	N	16419	15808	0	538	1	123
							18061	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125592	X	125592	-0-	-0- B	-0-	196	1	97809	2	N	25079	25079	0			188
							27587	9									
06	105518	X	105518	-0-	-0- B	-0-	105	1	82489	2	N	20840	20809	0	178	1	41
							22924	9									
07	93314	X	93314	-0-	-0- B	-0-	57	1	72973	2	N	18440	17855	0	554	1	72
							20284	9									
08	93161	X	93161	-0-	-0- B	-0-	55	1	73030	2	N	18251	18251	0			72
							20076	9									
09	78921	X	78921	-0-	-0- B	-0-	156	1	61779	2	N	15442	15442	0			72
							16986	9									
*10	72157	X	72157	-0-	-0- B	-0-	45	1	56836	2	N	13887	12078	0	1666	1	215
							15276	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128450	X	128450	-0-	-0- B	-0-	293	1	98948	2	N	26554	26421	0	182	1	111
							29209	9									
06	116517	X	116517	-0-	-0- B	-0-	309	1	90084	2	N	23749	23749	0			111
							26124	9									
07	110802	X	110802	-0-	-0- B	-0-	313	1	86077	2	N	22193	22193	0			111
							24412	9									
08	98703	X	98703	-0-	-0- B	-0-	297	1	76699	2	N	19734	19564	0	185	1	96
							21707	9									
09	81343	X	81343	-0-	-0- B	-0-	319	1	63334	2	N	16082	16082	0			96
							17690	9									
*10	69772	X	69772	-0-	-0- B	-0-	338	1	54219	2	N	13832	13112	0	740	1	76
							15215	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66061	X	64772	-0-	-1289	B	-0-	411	1	52637	2	N	10658	5018	0	5801	1	169
								11724	9									
06	63930	X	60893	-0-	-3037	B	-0-	243	1	49261	2	N	10354	10354	0			169
								11389	9									
07	66061	X	57554	-0-	-8507	B	-0-	112	1	46797	2	N	9677	9256	0	370	1	220
								10645	9									
08	66061	X	54588	-0-	-11473	B	-0-	350	1	44098	2	N	9218	9025	0	371	1	42
								10140	9									
09	63930	X	48468	-0-	-15462	B	-0-	284	1	39251	2	N	8121	7508	0	551	1	104
								8933	9									
10	64759	X	47622	-0-	-17137	B	-0-	239	1	38482	2	N	8092	7637	0	537	1	22
								8901	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

05	35071	X	35071	-0-	-0-	B	-0-	1766	1	28440	2	N	4423	4494	1			140
								4865	9									
06	49950	X	38936	-0-	-11014	B	-0-	2755	1	30616	2	N	5059	2946	0	2012	1	241
								5565	9									
07	45508	X	44051	-0-	-1457	B	-0-	2192	1	36116	2	N	5221	5265	1			197
								5743	9									
08	41695	X	40288	-0-	-1407	B	-0-	2007	1	33385	2	N	4451	520	0	3678	1	450
								4896	9									
09	38940	X	36487	-0-	-2453	B	-0-	1784	1	30079	2	N	4204	4593	1			61
								4624	9									
10	44051	X	35195	-0-	-8856	B	-0-	1809	1	28861	2	N	4114	3776	1			399
								4525	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

05	139110	X	139110	-0-	-0-	B	-0-	631	1	114408	2	N	21883	21883	0			64
								24071	9									
06	141032	X	141032	-0-	-0-	B	-0-	652	1	116566	2	N	21649	21649	0			64
								23814	9									
07	144103	X	144103	-0-	-0-	B	-0-	590	1	119915	2	N	21453	21453	0			64
								23598	9									
08	131019	X	131019	-0-	-0-	B	-0-	668	1	108593	2	N	19780	19591	0	187	1	66
								21758	9									
09	114355	X	114355	-0-	-0-	B	-0-	612	1	95090	2	N	16957	16957	0			66
								18653	9									
*10	105597	X	105597	-0-	-0-	B	-0-	219	1	88254	2	N	15567	14978	0	554	1	101
								17124	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13590 - 18651

05	126850	X	126850	-0-	-0-	B	-0-	105420	2	21430	9	N	19482	19482	0			25
06	123614	X	123614	-0-	-0-	B	-0-	103206	2	20408	9	N	18553	18553	0			25
07	115352	X	115352	-0-	-0-	B	-0-	96835	2	18517	9	N	16834	16834	0			25
08	100884	X	100884	-0-	-0-	B	-0-	84400	2	16484	9	N	14985	14985	0			25
09	87532	X	87532	-0-	-0-	B	-0-	23	1	73429	2	N	12800	12800	0			25
								14080	9									
*10	75738	X	75738	-0-	-0-	B	-0-	344	1	63270	2	N	11022	10410	0	374	1	263
								12124	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 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	74648 X	40734	-0-	-33914 B	-0-	819	1	34232	2	N	5166	5274	1			599
						5683	9									
06	72240 X	27662	-0-	-44578 B	-0-	669	1	23268	2	N	3386	3547	1			438
						3725	9									
07	74648 X	32040	-0-	-42608 B	-0-	771	1	26962	2	N	3915	4263	1			90
						4307	9									
08	62310 X	33892	-0-	-28418 B	-0-	743	1	28529	2	N	4200	4061	1			229
						4620	9									
09	51030 X	31385	-0-	-19645 B	-0-	702	1	27062	2	N	3292	3342	1			179
						3621	9									
10	40517 X	27499	-0-	-13018 B	-0-	762	1	23277	2	N	3145	3142	1			182
						3460	9									

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

05	62155 X	45365	-0-	-16790 B	-0-	453	1	33264	2	N	10589	10123	1			714
						11648	9									
06	60150 X	41840	-0-	-18310 B	-0-	644	1	31627	2	N	8699	8898	1			515
						9569	9									
07	62155 X	43801	-0-	-18354 B	-0-	632	1	33104	2	N	9150	9402	1			263
						10065	9									
08	59086 X	38627	-0-	-20459 B	-0-	668	1	29149	2	N	8009	7947	1			325
						8810	9									
09	43890 X	34818	-0-	-9072 B	-0-	673	1	26442	2	N	7003	7004	1			324
						7703	9									
10	45353 X	28411	-0-	-16942 B	-0-	837	1	21187	2	N	5806	5899	1			231
						6387	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091

05	73284 X	53376	-0-	-19908 B	-0-	9	1	45851	2	N	6833	6797	1			434
						7516	9									
06	70920 X	38444	-0-	-32476 B	-0-	33316	2	5128	9	N	4662	4847	1			249
07	73284 X	48747	-0-	-24537 B	-0-	41935	2	6812	9	N	6193	6070	1			372
08	72602 X	41934	-0-	-30668 B	-0-	36268	2	5666	9	N	5151	5173	1			350
09	62310 X	36495	-0-	-25815 B	-0-	31964	2	4531	9	N	4119	4273	1			196
10	53382 X	33154	-0-	-20228 B	-0-	28535	2	4619	9	N	4199	4212	1			183

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

05	138259 X	138259	-0-	-0- B	-0-	325	1	104915	2	N	30017	29848	0	182	1	71
						33019	9									
06	119152 X	119152	-0-	-0- B	-0-	261	1	90241	2	N	26045	25925	0	164	1	27
						28650	9									
07	142110 X	142110	-0-	-0- B	-0-	301	1	108267	2	N	30493	30493	0			27
						33542	9									
08	136335 X	136335	-0-	-0- B	-0-	325	1	104669	2	N	28492	28492	0			27
						31341	9									
09	127712 X	127712	-0-	-0- B	-0-	315	1	98273	2	N	26476	26476	0			27
						29124	9									
*10	111313 X	111313	-0-	-0- B	-0-	337	1	85069	2	N	23552	22764	0	736	1	79
						25907	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44510	-0-	44510 B	44510	320	1	34110	2	N	9164	8414	1			750
						10080	9									
06	SHUT IN	75382	-0-	75382 B	119892	1047	1	56575	2	N	16145	16179	1			716
						17760	9									
07	SHUT IN	80967	-0-	80967 B	200859	706	1	61518	2	N	17039	17478	1			277
						18743	9									
08	272649 X	71790	-0-	-200859 B	-0-	932	1	54337	2	N	15019	14672	1			624
						16521	9									
09	62398 X	62398	-0-	-0- B	-0-	941	1	46941	2	N	13196	13258	1			562
						14516	9									
*10	63090 X	63090	-0-	-0- B	-0-	1070	1	47357	2	N	13330	13478	1			414
						14663	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38773	-0-	38773 B	38773	70	1	28907	2	N	8905	8270	1			635
						9796	9									
06	SHUT IN	77561	-0-	77561 B	116334	5	1	58905	2	N	16955	17189	1			401
						18651	9									
07	SHUT IN	85729	-0-	85729 B	202063	2	1	65624	2	N	18275	17944	1			732
						20103	9									
08	281439 X	79376	-0-	-202063 B	-0-	2	1	60520	2	N	17140	17092	1			780
						18854	9									
09	68621 X	68621	-0-	-0- B	-0-	3	1	52648	2	N	14518	14488	1			810
						15970	9									
*10	68014 X	68014	-0-	-0- B	-0-	1	1	52302	2	N	14283	14541	1			552
						15711	9									

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71673 X	71673	-0-	-0- B	-0-	842	1	58291	2	N	11400	7111	0	4383	1	96
						12540	9									
06	69116 X	69116	-0-	-0- B	-0-	784	1	55947	2	N	11259	11258	0			97
						12385	9									
07	67462 X	67462	-0-	-0- B	-0-	781	1	54707	2	N	10885	10613	0	180	1	189
						11974	9									
08	65381 X	65381	-0-	-0- B	-0-	721	1	53007	2	N	10594	10534	0	185	1	64
						11653	9									
09	62770 X	62770	-0-	-0- B	-0-	681	1	51096	2	N	9994	9994	0			64
						10993	9									
10	63798 X	59849	-0-	-3949 B	-0-	592	1	48777	2	N	9527	8991	0	549	1	51
						10480	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	66708	-0-	66708 B	66708	303	1	49045	2	N	15782	15167	1			615
						17360	9									
06	149808 X	83100	-0-	-66708 B	-0-	656	1	62337	2	N	18279	18284	1			610
						20107	9									
07	80124 X	80124	-0-	-0- B	-0-	730	1	60929	2	N	16786	16996	1			400
						18465	9									
08	72195 X	72195	-0-	-0- B	-0-	783	1	54176	2	N	15669	15747	1			322
						17236	9									
09	66000 X	63904	-0-	-2096 B	-0-	913	1	48061	2	N	13573	12918	1			977
						14930	9									
10	68200 X	62618	-0-	-5582 B	-0-	807	1	47229	2	N	13256	13849	1			384
						14582	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 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	0	38063	-0-	38063 B	38063	28678	2	9385	9	N	8532	7934	1			598
06	0	84519	-0-	84519 B	122582	20	1	63839	2	N	18782	18468	1			912
						20660	9									
07	211020 X	88438	-0-	-122582 B	-0-	68857	2	19581	9	N	17801	18507	1			206
08	87157 X	87157	-0-	-0- B	-0-	66999	2	20158	9	N	18325	17669	1			862
09	73213 X	73213	-0-	-0- B	-0-	56390	2	16823	9	N	15294	15670	1			486
*10	71725 X	71725	-0-	-0- B	-0-	55353	2	16372	9	N	14884	14981	1			389

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446

05	0	40000	-0-	40000 B	40000	270	1	30024	2	N	8824	7988	1			836
						9706	9									
06	0	86710	-0-	86710 B	126710	988	1	65643	2	N	18254	18626	1			464
						20079	9									
07	218051 X	91341	-0-	-126710 B	-0-	1080	1	70014	2	N	18406	18470	1			400
						20247	9									
08	92251 X	92251	-0-	-0- B	-0-	1168	1	70177	2	N	19005	18508	1			897
						20906	9									
09	82803 X	82803	-0-	-0- B	-0-	1161	1	63090	2	N	16865	16878	1			884
						18552	9									
*10	76132 X	76132	-0-	-0- B	-0-	1202	1	58974	2	N	14505	15206	1			183
						15956	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887

07	0	14261	-0-	14261 B	14261	11362	2	2899	9	N	2635	1842	1			793
08	104346 X	90085	-0-	-14261 B	-0-	1	1	69412	2	N	18793	18890	1			696
						20672	9									
09	87030 X	87030	-0-	-0- B	-0-	2	1	67543	2	N	17714	17538	1			872
						19485	9									
*10	75206 X	75206	-0-	-0- B	-0-	5	1	58613	2	N	15080	15268	1			684
						16588	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

07	0	17067	-0-	17067 B	17067	5	1	13281	2	N	3437	2928	1			509
						3781	9									
08	106403 X	89336	-0-	-17067 B	-0-	642	1	68972	2	N	17929	18039	1			399
						19722	9									
09	83285 X	83285	-0-	-0- B	-0-	751	1	63337	2	N	17452	16839	1			1012
						19197	9									
*10	78051 X	78051	-0-	-0- B	-0-	958	1	59874	2	N	15654	16446	1			220
						17219	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13745 - 18650

07	0	40302	-0-	40302 B	40302	352	1	31125	2	N	8023	86	0	7137	1	800
						8825	9									
08	0	138349	-0-	138349 B	178651	1500	1	108944	2	N	25368	25144	1			1024
						27905	9									
*09	357692 X	179041	-0-	-178651 B	-0-	1152	1	142487	2	N	32184	22848	0	10020	1	340
						35402	9									
*10	187651 X	187651	-0-	-0- B	-0-	883	1	151217	2	N	32319	23894	0	8492	1	273
						35551	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CWR MANAGMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 16798 PERF.11105 - 16787

05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	142	277	1			20
06	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-					N	157	157	1			20
07	T. A.	9914	-0-	9914 B	9914	9807	1	107	9	N	97					117
08	T. A.	9551	-0-	9551 B	19465	9475	1	76	9	N	69	101	1			85
*09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	19465					N	185	187	1			83
10	T. A.	7981	-0-	7981 B	27446	7857	1	124	9	N	113	158	1			38

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13375 - 16375

*12	9045 X	9045	-0-	-0- B	-0-	753	1	3767	3	N	1651	1626	1			362
						2709	4	1816	9							
*01	8042 X	8042	-0-	-0- B	-0-	815	1	5432	4	N	1632	1800	1			194
						1795	9									
*02	5965 X	5965	-0-	-0- B	-0-	695	1	3657	4	N	1466	1376	1			284
						1613	9									
03	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	1156	1	2914	4	N	1772	1809	1			247
						1949	9									
04	6123 X	6123	-0-	-0- B	-0-	856	1	3533	4	N	1576	1568	1			255
						1734	9									
05	10034 X	10034	-0-	-0- B	-0-	1092	1	7105	4	N	1670	1437	1			488
						1837	9									
06	9834 X	9834	-0-	-0- B	-0-	473	1	8376	4	N	895	1044	1			339
						985	9									
07	8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	419	1	6736	4	N	972	1190	1			121
						1069	9									
08	2356 X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					121
*09	2280 X	-0-	-0-	-2280 B	-0-					N	-0-					121
10	2356 X	2185	-0-	-171 B	-0-	12	1	1353	3	N	745	530	1			336
						820	9									

LANIK UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

*04	6870 X	3204	-0-	-3666 B	-0-	669	1	1767	3	N	698	1036	1			659
						768	9									
05	7099 X	4121	-0-	-2978 B	-0-	786	1	2014	3	N	1201	956	1			369
						1321	9									
06	6870 X	4976	-0-	-1894 B	-0-	865	1	2889	3	N	1111	1233	1			247
						1222	9									
07	5046 X	5046	-0-	-0- B	-0-	871	1	3049	3	N	1024	1036	1			235
						1126	9									
08	4579 X	4579	-0-	-0- B	-0-	896	1	2480	3	N	1094	1229	1			100
						1203	9									
*09	5114 X	5114	-0-	-0- B	-0-	840	1	3055	3	N	1108	863	1			345
						1219	9									
*10	5644 X	5644	-0-	-0- B	-0-	896	1	3572	3	N	1069	1020	1			394
						1176	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	96	1			26
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

*05	7882 X	7882	-0-	-0- B	-0-	558	1	5440	3	N	1713	1222	1			641
						1884	9									
06	6150 X	5392	-0-	-758 B	-0-	426	1	3005	3	N	1783	1953	1			471
						1961	9									
07	17329 X	8290	-0-	-9039 B	-0-	563	1	5256	3	N	2246	2467	1			250
						2471	9									
08	17329 X	9603	-0-	-7726 B	-0-	343	1	1038	3	N	1574	1227	1			597
						6491	4	1731	9							
*09	12731 X	12731	-0-	-0- B	-0-	2277	3	8257	4	N	1997	2152	1			442
						2197	9									
10	9021 X	6561	-0-	-2460 B	-0-	502	1	4042	3	N	1834	1979	1			297
						2017	9									

OLIVER A WELL #: 1 RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

05	2701 X	2701	-0-	-0- B	-0-	374	1	1610	3	N	652	532	1			268
						717	9									
06	931 X	931	-0-	-0- B	-0-	59	1	452	3	N	382	355	1			295
						420	9									
07	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	31	1	1354	3	N	119	177	1			237
						131	9									
*08	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	10	1	446	3	N	181	175	1			243
						199	9									
*09	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	273	1	1605	3	N	229	354	1			118
						252	9									
*10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	49	1	1076	3	N	177	178	1			117
						195	9									

MIGURA 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

05	1457 X	11320	-0-	9863 B	-71319	1224	1	7343	3	N	2503	2758	1			134
						2753	9									
06	1410 X	10468	-0-	9058 B	-62261	1189	1	6732	3	N	2315	2322	1			127
						2547	9									
07	7595 X	8927	-0-	1332 B	-60929	1217	1	5650	3	N	1873	1838	1			162
						2060	9									
08	9300 X	7014	-0-	-2286 B	-60929	417	1	5060	3	N	1397	1437	1			122
						1537	9									
*09	9000 X	7035	-0-	-1965 B	-60929	522	1	4766	3	N	1588	1268	1			442
						1747	9									
10	9300 X	9556	-0-	256 B	-60673	768	1	6544	3	N	2040	2237	1			245
						2244	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10140	X	-0-	-0-	-10140 B	-210289					N	-0-					232
05	8804	X	11217	-0-	2413 B	-207876	850	1	6671	3	N	3360	3390	1			274
							3696	9									
06	6990	X	4038	-0-	-2952 B	-207876	356	1	2548	3	N	1031	1055	1			250
							1134	9									
07	4495	X	164	-0-	-4331 B	-207876	17	1	103	3	N	40	190	1			100
							44	9									
08	8804	X	-0-	-0-	-8804 B	-207876					N	-0-					100
*09	8520	X	-0-	-0-	-8520 B	-207876					N	-0-					100
10	1136	X	-0-	-0-	-1136 B	-207876					N	-0-					100

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 260035 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

05	2853	X	2853	-0-	-0- B	-0-	280	1	1995	3	N	525	548	1			325
							578	9									
06	2959	X	2959	-0-	-0- B	-0-	357	1	1936	3	N	605	742	1			188
							666	9									
07	6386	X	2853	-0-	-3533 B	-0-	267	1	1945	3	N	583	546	1			225
							641	9									
08	2976	X	732	-0-	-2244 B	-0-	91	1	496	3	N	132	183	1			174
							145	9									
*09	2970	X	1713	-0-	-1257 B	-0-	94	1	1166	3	N	412	371	1			215
							453	9									
10	3069	X	3064	-0-	-5 B	-0-	280	1	2059	3	N	659	681	1			193
							725	9									

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

05	6355	X	5229	-0-	-1126 B	-31087	893	1	3486	3	N	773	938	1			77
							850	9									
*06	6150	X	5281	-0-	-869 B	-31087	867	1	3548	3	N	787	729	1			135
							866	9									
*07	4092	X	4663	-0-	571 B	-30516	763	1	3107	3	N	721	719	1			137
							793	9									
08	4092	X	5529	-0-	1437 B	-29079	887	1	3762	3	N	800	679	1			258
							880	9									
*09	3960	X	5594	-0-	1634 B	-27445	840	1	3885	3	N	790	918	1			130
							869	9									
10	4092	X	5598	-0-	1506 B	-25939	897	1	3832	3	N	790	802	1			118
							869	9									

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

05	18569	X	17019	-0-	-1550 B	-2168	527	1	14064	3	N	2207	2260	1			235
							2428	9									
06	17970	X	12624	-0-	-5346 B	-2168	10759	3	1865	9	N	1695	1663	1			267
07	14787	X	15048	-0-	261 B	-1907	12911	3	2137	9	N	1943	1970	1			240
08	19035	X	20942	-0-	1907 B	-0-	18298	3	2644	9	N	2404	2262	1			382
*09	18858	X	18858	-0-	-0- B	-0-	16	1	16676	3	N	1969	1971	1			380
							2166	9									
10	14787	X	13633	-0-	-1154 B	-0-	112	1	11521	3	N	1818	1910	1			288
							2000	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5550	X	3345	-0-	-2205	B	-0-	1092	1	1177	3	N	978	921	1			219
								1076	9									
*12	5735	X	5108	-0-	-627	B	-0-	1357	1	2614	3	N	1034	1080	1			173
								1137	9									
01	5735	X	4562	-0-	-1173	B	-0-	1364	1	2190	3	N	916	723	1			366
								1008	9									
02	5180	X	4375	-0-	-805	B	-0-	1232	1	2025	3	N	1016	1102	1			280
								1118	9									
*03	5084	X	4391	-0-	-693	B	-0-	1328	1	2118	3	N	859	896	1			243
								945	9									
*04	4920	X	3766	-0-	-1154	B	-0-	1320	1	1683	3	N	694	733	1			204
								763	9									
*05	5115	X	3149	-0-	-1966	B	-0-	1276	1	1258	3	N	559	529	1			234
								615	9									
06	4380	X	3945	-0-	-435	B	-0-	1299	1	1878	3	N	698	845	1			87
								768	9									
*07	4420	X	4420	-0-	-0-	B	-0-	1364	1	2147	3	N	826	721	1			192
								909	9									
*08	2511	X	1041	-0-	-1470	B	-0-	318	1	523	3	N	182	181	1			193
								200	9									
*09	2430	X	2240	-0-	-190	B	-0-	484	1	1237	3	N	472	364	1			301
								519	9									
*10	4552	X	4552	-0-	-0-	B	-0-	1364	1	2330	3	N	780	891	1			190
								858	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-

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

05	5177	X	3248	-0-	-1929	B	-114520	790	1	2141	3	N	288	154	1			291
								317	9									
06	3990	X	3486	-0-	-504	B	-114520	3229	3	257	9	N	234	377	1			148
07	3286	X	3405	-0-	119	B	-114401	3115	3	290	9	N	264	192	1			220
08	3286	X	794	-0-	-2492	B	-114401	728	3	66	9	N	60	191	1			89
*09	3180	X	2105	-0-	-1075	B	-114401	1966	3	139	9	N	126					215
10	3286	X	3638	-0-	352	B	-114049	3283	3	355	9	N	323	371	1			167

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN A WELL #: 1H RRCID -> 263739 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13794 - 18586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8160 X	6958	-0-	-1202 B	-46317	345	1	5903	3	N	645	770	1			386
						710	9									
12	8432 X	6392	-0-	-2040 B	-46317	272	1	5482	3	N	580	501	1			465
						638	9									
01	8432 X	4333	-0-	-4099 B	-46317	207	1	3657	3	N	426	382	1			509
						469	9									
02	7616 X	4832	-0-	-2784 B	-46317	159	1	4529	3	N	131					640
						144	9									
03	8432 X	5598	-0-	-2834 B	-46317	538	1	4597	3	N	421	734	1			327
						463	9									
04	6510 X	3965	-0-	-2545 B	-46317	402	1	3187	3	N	342	194	1			475
						376	9									
*05	6045 X	2859	-0-	-3186 B	-46317	354	1	2105	3	N	364	189	1			650
						400	9									
06	5190 X	7643	-0-	2453 B	-43864	455	1	6904	3	N	258	552	1			356
						284	9									
07	1953 X	5534	-0-	3581 B	-40283	594	1	4531	3	N	372	347	1			381
						409	9									
08	1953 X	604	-0-	-1349 B	-40283	11	1	468	3	N	114	167	1			328
						125	9									
*09	1890 X	857	-0-	-1033 B	-40283	658	3	199	9	N	181	178	1			331
10	1953 X	985	-0-	-968 B	-40283	773	3	212	9	N	193	181	1			343

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

05	5735 X	4224	-0-	-1511 B	-0-	1240	1	2515	3	N	426	548	1			186
						469	9									
06	4170 X	4060	-0-	-110 B	-0-	1200	1	2411	3	N	408	364	1			230
						449	9									
07	3702 X	3702	-0-	-0- B	-0-	1167	1	2092	3	N	403	360	1			273
						443	9									
08	882 X	882	-0-	-0- B	-0-	294	1	492	3	N	87	177	1			183
						96	9									
*09	2670 X	2670	-0-	-0- B	-0-	514	1	1848	3	N	280	187	1			276
						308	9									
*10	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	1207	1	2626	3	N	482	551	1			207
						530	9									

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

05	16616 X	9121	-0-	-7495 B	-0-	437	1	6892	3	N	1629	1555	1			242
						1792	9									
*06	12240 X	9098	-0-	-3142 B	-0-	576	1	7042	3	N	1345	1269	1			318
						1480	9									
*07	9609 X	9609	-0-	-0- B	-0-	415	1	7518	3	N	1524	1414	1			428
						1676	9									
08	10233 X	10233	-0-	-0- B	-0-	352	1	1340	3	N	1347	1297	1			478
						7059	4	1482	9							
*09	6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	250	1	4815	3	N	852	1263	1			67
						458	4	937	9							
*10	10122 X	10122	-0-	-0- B	-0-	446	1	7590	3	N	1896	1726	1			237
						2086	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3920	X	3683	-0-	-237 B	-0-	912	1	2599	3	N	156	181	1			141
							172	9									
*03	4340	X	3605	-0-	-735 B	-0-	1075	1	2386	3	N	131	194	1			78
							144	9									
04	4020	X	2880	-0-	-1140 B	-0-	1181	1	1598	3	N	92					170
							101	9									
05	3937	X	2749	-0-	-1188 B	-0-	776	1	1854	3	N	108	192	1			86
							119	9									
06	3750	X	3424	-0-	-326 B	-0-	1199	1	2109	3	N	105					191
							116	9									
07	3875	X	3433	-0-	-442 B	-0-	1232	1	2073	3	N	116	171	1			136
							128	9									
08	789	X	789	-0-	-0- B	-0-	272	1	487	3	N	27					163
							30	9									
*09	2295	X	2295	-0-	-0- B	-0-	503	1	1668	3	N	113	188	1			88
							124	9									
*10	3639	X	3639	-0-	-0- B	-0-	1240	1	2287	3	N	102					190
							112	9									

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

05	13113	X	11902	-0-	-1211 B	-10243	1052	1	10197	3	N	594	551	1			240
							653	9									
06	10020	X	7012	-0-	-3008 B	-10243	1020	1	5582	3	N	373	353	1			260
							410	9									
07	10819	X	6679	-0-	-4140 B	-10243	1020	1	5325	3	N	304	271	1			293
							334	9									
08	11873	X	2043	-0-	-9830 B	-10243	196	1	1716	3	N	119	194	1			218
							131	9									
*09	11520	X	4734	-0-	-6786 B	-10243	346	1	4014	3	N	340	375	1			183
							374	9									
10	11904	X	12331	-0-	427 B	-9816	1054	1	10445	3	N	756	697	1			242
							832	9									

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

05	3038	X	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	7					269
06	2520	X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					269
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					275
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					275
*09	T. A.		3872	-0-	3872 B	3872	2925	3	947	9	N	861	1081	1			55
10	T. A.		1354	-0-	1354 B	5226	10	1	994	3	N	318	190	1			183
							350	9									

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

05	3187	X	3187	-0-	-0- B	-0-	1070	1	1636	3	N	437	466	1			193
							481	9									
06	4292	X	4292	-0-	-0- B	-0-	1183	1	2536	3	N	521	509	1			205
							573	9									
07	3714	X	3714	-0-	-0- B	-0-	826	1	2398	3	N	445	519	1			131
							490	9									
08	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	271	1	2659	3	N	450	481	1			100
							495	9									
*09	3353	X	3353	-0-	-0- B	-0-	304	1	2564	3	N	441	348	1			193
							485	9									
*10	3807	X	3807	-0-	-0- B	-0-	324	1	2986	3	N	452	367	1			278
							497	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3136	-0-	-305	B	-0-	710	1	1999	3	N	388	552	1			82
								427	9									
06	2917	X	2917	-0-	-0-	B	-0-	690	1	1792	3	N	395	336	1			141
								435	9									
07	2800	X	2800	-0-	-0-	B	-0-	665	1	1685	3	N	409	326	1			224
								450	9									
08	3018	X	3018	-0-	-0-	B	-0-	703	1	1900	3	N	377	361	1			240
								415	9									
*09	2515	X	2515	-0-	-0-	B	-0-	690	1	1411	3	N	376	341	1			275
								414	9									
*10	2687	X	2687	-0-	-0-	B	-0-	690	1	1602	3	N	359	359	1			275
								395	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

05	2510	X	2510	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1635	3	N	581	522	1			296
								639	9									
06	6577	X	6577	-0-	-0-	B	-0-	328	1	5645	3	N	549	536	1			309
								604	9									
07	7812	X	3056	-0-	-4756	B	-0-	339	1	2088	3	N	572	543	1			338
								629	9									
08	1410	X	682	-0-	-728	B	-0-	71	1	530	3	N	74	180	1			232
								81	9									
*09	2946	X	2946	-0-	-0-	B	-0-	166	1	2177	3	N	548	565	1			215
								603	9									
*10	3164	X	3164	-0-	-0-	B	-0-	339	1	2295	3	N	482	367	1			330
								530	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

05	0	Z	2054	-0-	2054	B	2054	278	1	1301	3	N	432	365	1			160
								475	9									
06	0	Z	2944	-0-	2944	B	4998	611	1	1931	3	N	365	368	1			157
								402	9									
07	0	Z	4247	-0-	4247	B	9245	1120	1	2812	3	N	286	341	1			102
								315	9									
08	0	Z	7984	-0-	7984	B	17229	714	1	6875	4	N	359	368	1			93
								395	9									
*09	0	Z	2461	-0-	2461	B	19690	144	1	2001	3	N	287	185	1			195
								316	9									
10	0	Z	9004	-0-	9004	B	28694	285	1	8272	3	N	406	379	1			222
								447	9									

WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

05	38812	X	-0-	-0-	-38812	B	-0-					N	-0-	192	1			135
06	22680	X	-0-	-0-	-22680	B	-0-					N	-0-					135
07	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					135
08	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	-0-					135
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					135

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9810	X	6727	-0-	-3083 B	-0-	364	1	5719	3	N	585	544	1			228
							644	9									
*12	9734	X	7023	-0-	-2711 B	-0-	310	1	5953	3	N	691	577	1			342
							760	9									
01	9672	X	9634	-0-	-38 B	-0-	328	1	8517	3	N	717	746	1			313
							789	9									
02	8596	X	6026	-0-	-2570 B	-0-	292	1	5734	3	N	-0-					313
*03	9051	X	9051	-0-	-0- B	-0-	443	1	7947	3	N	601	363	1			403
							661	9									
*04	9330	X	7460	-0-	-1870 B	-0-	381	1	6719	3	N	327	536	1			194
							360	9									
*05	9641	X	8118	-0-	-1523 B	-0-	373	1	6894	3	N	774	767	1			201
							851	9									
06	9330	X	7444	-0-	-1886 B	-0-	238	1	6573	3	N	575	496	1			280
							633	9									
07	7371	X	7371	-0-	-0- B	-0-	290	1	6475	3	N	551	593	1			238
							606	9									
*08	8291	X	8291	-0-	-0- B	-0-	526	1	7143	3	N	565	675	1			128
							622	9									
*09	7264	X	7264	-0-	-0- B	-0-	430	1	6424	3	N	373	351	1			150
							410	9									
*10	7876	X	7876	-0-	-0- B	-0-	489	1	6782	3	N	550	380	1			320
							605	9									

LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849

05	7261	X	7261	-0-	-0- B	-0-	197	1	4836	3	N	2025	1944	1			273
							2228	9									
*06	6810	X	5983	-0-	-827 B	-0-	203	1	3918	3	N	1693	1796	1			170
							1862	9									
*07	4039	X	4039	-0-	-0- B	-0-	157	1	2566	3	N	1196	1159	1			207
							1316	9									
08	5847	X	5847	-0-	-0- B	-0-	97	1	1167	3	N	921	738	1			390
							3570	4	1013	9							
*09	2760	X	1756	-0-	-1004 B	-0-	53	1	858	3	N	489	729	1			150
							307	4	538	9							
*10	4294	X	4294	-0-	-0- B	-0-	175	1	2972	3	N	1043	1028	1			165
							1147	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

*12	6231	X	4952	-0-	-1279 B	-0-	777	1	3799	3	N	342	386	1			239
							376	9									
01	6231	X	3985	-0-	-2246 B	-0-	703	1	3075	3	N	188	190	1			237
							207	9									
02	5628	X	2653	-0-	-2975 B	-0-	563	1	1837	3	N	230	358	1			109
							253	9									
03	5425	X	1970	-0-	-3455 B	-0-	886	1	701	3	N	348	193	1			264
							383	9									
04	4860	X	3965	-0-	-895 B	-0-	842	1	2794	3	N	299	385	1			178
							329	9									
05	4963	X	4963	-0-	-0- B	-0-	899	1	3757	3	N	279	375	1			82
							307	9									
06	4612	X	4612	-0-	-0- B	-0-	870	1	3467	3	N	250	188	1			144
							275	9									
07	4092	X	3948	-0-	-144 B	-0-	899	1	2796	3	N	230	124	1			250
							253	9									
08	4650	X	4073	-0-	-577 B	-0-	894	1	2913	3	N	242	377	1			115
							266	9									
*09	4500	X	2474	-0-	-2026 B	-0-	866	1	1413	3	N	177	159	1			133
							195	9									
10	4650	X	1535	-0-	-3115 B	-0-	891	1	509	3	N	123					256
							135	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4770	X	4378	-0-	-392 B	-0-	870	1	2991	3	N	470	199	1			475
							517	9									
12	5379	X	5379	-0-	-0- B	-0-	899	1	3860	3	N	564	692	1			347
							620	9									
01	4929	X	4258	-0-	-671 B	-0-	870	1	2841	3	N	497	536	1			308
							547	9									
02	4452	X	2878	-0-	-1574 B	-0-	812	1	2066	3	N	-0-					308
03	4929	X	4093	-0-	-836 B	-0-	850	1	2690	3	N	503	374	1			344
							553	9									
*04	4770	X	3662	-0-	-1108 B	-0-	857	1	2374	3	N	392	489	1			247
							431	9									
05	4929	X	3923	-0-	-1006 B	-0-	899	1	2576	3	N	407	560	1			94
							448	9									
06	4110	X	3523	-0-	-587 B	-0-	870	1	2227	3	N	387	330	1			151
							426	9									
07	3441	X	3403	-0-	-38 B	-0-	899	1	2097	3	N	370	328	1			193
							407	9									
08	1221	X	436	-0-	-785 B	-0-	116	1	268	3	N	47	162	1			78
							52	9									
*09	2092	X	2092	-0-	-0- B	-0-	367	1	1725	3	N	-0-					78
*10	3877	X	3877	-0-	-0- B	-0-	899	1	2183	3	N	723	358	1			443
							795	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

05	7564	X	6302	-0-	-1262 B	-0-	1346	1	4647	3	N	281	383	1			180
							309	9									
06	7320	X	5811	-0-	-1509 B	-0-	1320	1	4227	3	N	240	372	1			48
							264	9									
07	6355	X	5461	-0-	-894 B	-0-	1343	1	3841	3	N	252	183	1			117
							277	9									
08	6324	X	5191	-0-	-1133 B	-0-	1364	1	3584	3	N	221	161	1			177
							243	9									
*09	6090	X	4753	-0-	-1337 B	-0-	1320	1	3217	3	N	196	326	1			47
							216	9									
10	6293	X	4228	-0-	-2065 B	-0-	1315	1	2687	3	N	205	180	1			72
							226	9									

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

05	5904	X	5904	-0-	-0- B	-0-	335	1	5252	3	N	288	185	1			346
							317	9									
06	4590	X	4358	-0-	-232 B	-0-	145	1	3998	3	N	195	166	1			375
							215	9									
07	8804	X	3368	-0-	-5436 B	-0-	257	1	3108	3	N	3	180	1			198
							3	9									
08	6479	X	3703	-0-	-2776 B	-0-	241	1	3122	3	N	309	176	1			331
							340	9									
*09	6270	X	3572	-0-	-2698 B	-0-	225	1	3174	3	N	157	165	1			323
							173	9									
10	6324	X	3407	-0-	-2917 B	-0-	219	1	3041	3	N	134	187	1			270
							147	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
J-HERMANN 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
*11	0	X	1770	-0-	1770 B	-7465	43	1	1604	3	N	112					275
							123	9									
*12	0	X	3765	-0-	3765 B	-3700	138	1	3071	3	N	505	384	1			396
							556	9									
01	0	X	2782	-0-	2782 B	-918	95	1	2348	3	N	308	381	1			323
							339	9									
02	1568	X	2447	-0-	879 B	-39	74	1	2362	3	N	10					333
							11	9									
03	3201	X	3240	-0-	39 B	-0-	217	1	2656	3	N	334	391	1			276
							367	9									
04	2705	X	2705	-0-	-0- B	-0-	134	1	2255	3	N	287	370	1			193
							316	9									
05	0	Z	2812	-0-	2812 B	2812	138	1	2368	3	N	278	333	1			138
							306	9									
06	0	Z	2583	-0-	2583 B	5395	143	1	2173	3	N	243	182	1			199
							267	9									
07	0	Z	2867	-0-	2867 B	8262	178	1	2440	3	N	226	172	1			253
							249	9									
08	0	Z	2836	-0-	2836 B	11098	41	1	2533	3	N	238	348	1			143
							262	9									
*09	0	Z	2662	-0-	2662 B	13760	2425	3	237	9	N	215	180	1			178
10	0	Z	2697	-0-	2697 B	16457	2441	3	256	9	N	233	184	1			227

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825

*02	6468	X	4722	-0-	-1746 B	-0-	3471	3	1251	9	N	1137	1324	1			186
03	7161	X	4766	-0-	-2395 B	-0-	38	1	3434	3	N	1176	1241	1			121
							1294	9									
04	6930	X	6131	-0-	-799 B	-0-	327	1	4564	3	N	1127	1120	1			128
							1240	9									
05	7161	X	4472	-0-	-2689 B	-0-	305	1	3164	3	N	912	749	1			291
							1003	9									
06	6030	X	5998	-0-	-32 B	-0-	385	1	4350	3	N	1148	1301	1			138
							1263	9									
07	5580	X	5375	-0-	-205 B	-0-	378	1	3866	3	N	1028	1001	1			165
							1131	9									
08	2340	X	1031	-0-	-1309 B	-0-	83	1	704	3	N	222	187	1			200
							244	9									
*09	4431	X	4431	-0-	-0- B	-0-	218	1	3287	3	N	842	762	1			280
							926	9									
*10	6658	X	6658	-0-	-0- B	-0-	435	1	4808	3	N	1286	1418	1			148
							1415	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

05	6882	X	359	-0-	-6523 B	-0-	40	1	18	3	N	274	314	1			203
							301	9									
06	6660	X	1	-0-	-6659 B	-0-	1	3			N	-0-					203
07	6100	X	6100	-0-	-0- B	-0-	314	1	4284	3	N	1365	1233	1			335
							1502	9									
08	6364	X	6364	-0-	-0- B	-0-	333	1	4644	3	N	1261	1243	1			353
							1387	9									
*09	5279	X	5279	-0-	-0- B	-0-	352	1	3717	3	N	1100	1060	1			393
							1210	9									
10	6417	X	4889	-0-	-1528 B	-0-	361	1	3447	3	N	983	1093	1			283
							1081	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28762 X	28762	-0-	-0- B	-0-	527	1	17921	3	N	9376	9536	1			205
						10314	9									
06	32836 X	32836	-0-	-0- B	-0-	493	1	21825	3	N	9562	9357	1			410
						10518	9									
07	29326 X	29326	-0-	-0- B	-0-	527	1	17935	3	N	9876	9791	1			495
						10864	9									
08	30966 X	30966	-0-	-0- B	-0-	527	1	20557	3	N	8984	8626	1			853
						9882	9									
*09	28930 X	28930	-0-	-0- B	-0-	510	1	19151	3	N	8426	8254	1			1025
						9269	9									
*10	27811 X	27811	-0-	-0- B	-0-	473	1	18741	3	N	7815	7725	1			1115
						8597	9									

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

*12	5834 X	5834	-0-	-0- B	-0-	539	1	4622	3	Y	612	585	1			73
						673	9									
*01	8990 X	3274	-0-	-5716 B	-0-	242	1	2489	3	Y	494	492	1			75
						543	9									
*02	6888 X	2618	-0-	-4270 B	-0-	168	1	2450	3	Y	-0-	75	1			-0-
*03	6014 X	3577	-0-	-2437 B	-0-	236	1	3341	3	Y	-0-					-0-
04	5820 X	4391	-0-	-1429 B	-0-	450	1	3816	3	Y	114	91	1			23
						125	9									
*05	6014 X	3107	-0-	-2907 B	-0-	40	1	2851	3	Y	196	192	1			27
						216	9									
*06	3630 X	3373	-0-	-257 B	-0-	386	1	2818	3	Y	154	161	1			20
						169	9									
07	4692 X	4692	-0-	-0- B	-0-	187	1	3350	3	Y	1050	884	1			186
						1155	9									
*08	4526 X	3824	-0-	-702 B	-0-	466	1	2511	3	Y	770	788	1			168
						847	9									
*09	4380 X	3158	-0-	-1222 B	-0-	440	1	1673	3	Y	950	991	1			127
						1045	9									
10	4526 X	4250	-0-	-276 B	-0-	560	1	2883	3	Y	734	704	1			157
						807	9									

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

05	21421 X	7008	-0-	-14413 B	-0-	3473	3	3535	9	N	3214	2464	1			976
06	26332 X	26332	-0-	-0- B	-0-	15491	3	10841	9	N	9855	10611	1			220
07	T. A.	26470	-0-	26470 B	26470	12	1	16995	3	N	8603	8605	1			218
						9463	9									
08	T. A.	22901	-0-	22901 B	49371	14676	3	8225	9	N	7477	7272	1			423
*09	T. A.	20964	-0-	20964 B	70335	13724	3	7240	9	N	6582	6757	1			248
*10	89664 X	19329	-0-	-70335 B	-0-	564	1	12635	3	N	5573	5343	1			478
						6130	9									

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

*04	16290 X	4045	-0-	-12245 B	-0-	230	1	3815	9	N	3468	3517	1			376
05	17009 X	17009	-0-	-0- B	-0-	717	1	12707	3	N	3259	2940	1			657
						3585	9									
06	16290 X	15494	-0-	-796 B	-0-	685	1	11569	3	N	2945	3267	1			335
						3240	9									
07	15562 X	15404	-0-	-158 B	-0-	678	1	11521	3	N	2914	2967	1			282
						3205	9									
08	17081 X	1180	-0-	-15901 B	-0-	58	1	881	3	N	219	366	1			135
						241	9									
*09	16530 X	-0-	-0-	-16530 B	-0-					N	-0-					135
*10	28087 X	28087	-0-	-0- B	-0-	19668	3	8419	9	N	7654	7377	1			412

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	15655	X	7359	-0-	-8296	B	-0-	534	1	5491	3	N	1213	1288	1			132
								1334	9									
*06	15150	X	7017	-0-	-8133	B	-0-	563	1	4904	3	N	1409	1294	1			247
								1550	9									
*07	6200	X	5640	-0-	-560	B	-0-	179	1	4286	3	N	1068	1187	1			128
								1175	9									
08	6200	X	1414	-0-	-4786	B	-0-	43	1	1041	3	N	300	183	1			245
								330	9									
*09	6000	X	5170	-0-	-830	B	-0-	80	1	3929	3	N	1055	925	1			375
								1161	9									
*10	10816	X	10816	-0-	-0-	B	-0-	500	1	8035	3	N	2074	2164	1			285
								2281	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-1793					N	-0-					127

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

05	2263	X	1650	-0-	-613	B	-0-	365	1	976	3	N	281	322	1			159
								309	9									
06	7014	X	7014	-0-	-0-	B	-0-	371	1	6244	3	N	363	362	1			160
								399	9									
07	5952	X	1945	-0-	-4007	B	-0-	344	1	1220	3	N	346	309	1			197
								381	9									
08	2067	X	443	-0-	-1624	B	-0-	68	1	302	3	N	66					263
								73	9									
*09	1661	X	1242	-0-	-419	B	-0-	71	1	812	3	N	326	331	1			258
								359	9									
*10	2491	X	2491	-0-	-0-	B	-0-	242	1	1634	3	N	559	361	1			456
								615	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

05	7812	X	5564	-0-	-2248	B	-0-	339	1	4477	3	N	680	530	1			245
								748	9									
*06	7560	X	4679	-0-	-2881	B	-0-	366	1	3649	3	N	604	739	1			110
								664	9									
*07	4179	X	4179	-0-	-0-	B	-0-	309	1	3299	3	N	519	537	1			92
								571	9									
08	2108	X	864	-0-	-1244	B	-0-	73	1	685	3	N	96					188
								106	9									
*09	4310	X	4310	-0-	-0-	B	-0-	74	1	3647	3	N	535	548	1			175
								589	9									
*10	5839	X	5839	-0-	-0-	B	-0-	287	1	4604	3	N	862	669	1			368
								948	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	15842	X	15842	-0-	-0-	B	-0-	1199	1	12728	3	N	1741	1733	1			225
								1915	9									
06	13578	X	13578	-0-	-0-	B	-0-	1264	1	10783	3	N	1392	1250	1			367
								1531	9									
07	12477	X	12477	-0-	-0-	B	-0-	709	1	10431	3	N	1215	1410	1			172
								1337	9									
08	10892	X	10892	-0-	-0-	B	-0-	886	1	8534	3	N	1338	1042	1			468
								1472	9									
*09	9000	X	8890	-0-	-110	B	-0-	649	1	7143	3	N	998	1271	1			195
								1098	9									
*10	10635	X	10635	-0-	-0-	B	-0-	887	1	8475	3	N	1157	1099	1			253
								1273	9									

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	130	1			83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					81
*09	T. A.		17	-0-	17	B	17	17	1			N	-0-					81
10	T. A.		17	-0-	17	B	34	17	1			N	-0-					81

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

05	21368	X	21368	-0-	-0-	B	-0-	488	1	16303	3	N	4161	3708	1			617
								4577	9									
06	19549	X	19549	-0-	-0-	B	-0-	514	1	14857	3	N	3798	3971	1			444
								4178	9									
07	20896	X	20896	-0-	-0-	B	-0-	595	1	16299	3	N	3638	3685	1			397
								4002	9									
08	21128	X	21128	-0-	-0-	B	-0-	660	1	16355	3	N	3739	4037	1			99
								4113	9									
*09	19312	X	19312	-0-	-0-	B	-0-	629	1	14709	3	N	3613	3520	1			192
								3974	9									
*10	19798	X	19798	-0-	-0-	B	-0-	663	1	15103	3	N	3665	3428	1			429
								4032	9									

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

05	1581	X	1496	-0-	-85	B	-0-	1245	1	3	3	N	225	365	1			365
								248	9									
06	1769	X	1769	-0-	-0-	B	-0-	1320	1	78	3	N	337	512	1			190
								371	9									
07	1898	X	1898	-0-	-0-	B	-0-	1355	1	543	9	N	494	524	1			160
08	T. A.		593	-0-	-0-	B	-0-	466	1	127	9	N	115	178	1			97
*09	764	X	764	-0-	-0-	B	-0-	535	1	18	3	N	192	174	1			115
								211	9									
*10	1897	X	1897	-0-	-0-	B	-0-	1300	1	237	3	N	327	175	1			267
								360	9									

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					155
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					155
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	76	1			79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18569 X	14801	-0-	-3768 B	-0-	838	1	12123	3	N	1673	1970	1			173
						1840	9									
*06	13050 X	13050	-0-	-0- B	-0-	804	1	10680	3	N	1424	1392	1			205
						1566	9									
*07	14477 X	11482	-0-	-2995 B	-0-	688	1	9391	3	N	1275	1083	1			397
						1403	9									
08	14477 X	3015	-0-	-11462 B	-0-	186	1	2506	3	N	294	541	1			150
						323	9									
*09	14010 X	5081	-0-	-8929 B	-0-	488	1	3996	3	N	543	310	1			383
						597	9									
*10	31602 X	31602	-0-	-0- B	-0-	15280	1	14419	3	N	1730	1836	1			277
						1903	9									

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

*11	11400 X	10904	-0-	-496 B	-0-	238	1	10372	3	N	267	379	1			110
						294	9									
12	11521 X	11521	-0-	-0- B	-0-	11255	3	266	9	N	242	189	1			163
01	11253 X	9698	-0-	-1555 B	-0-	9391	3	307	9	N	279	384	1			58
02	9744 X	9321	-0-	-423 B	-0-	29	1	9062	3	N	209					267
						230	9									
03	13502 X	13502	-0-	-0- B	-0-	467	1	12980	3	N	50	177	1			140
						55	9									
04	11160 X	6817	-0-	-4343 B	-0-	497	1	6096	3	N	204	194	1			150
						224	9									
05	11532 X	6610	-0-	-4922 B	-0-	330	1	6101	3	N	163	170	1			143
						179	9									
06	11400 X	2788	-0-	-8612 B	-0-	505	1	2194	3	N	81	136	1			88
						89	9									
07	11780 X	9617	-0-	-2163 B	-0-	611	1	8749	3	N	234	187	1			135
						257	9									
08	11780 X	3152	-0-	-8628 B	-0-	534	1	2537	3	N	74	132	1			77
						81	9									
*09	6810 X	4596	-0-	-2214 B	-0-	508	1	3934	3	N	140					217
						154	9									
10	9610 X	3869	-0-	-5741 B	-0-	227	1	3519	3	N	112	187	1			142
						123	9									

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

05	2666 X	2128	-0-	-538 B	-0-	274	1	1209	3	N	586	626	1			262
						645	9									
*06	4560 X	2936	-0-	-1624 B	-0-	263	1	1915	3	N	689	721	1			230
						758	9									
*07	6107 X	2209	-0-	-3898 B	-0-	270	1	1423	3	N	469	511	1			188
						516	9									
08	6107 X	2579	-0-	-3528 B	-0-	312	1	1705	3	N	511	584	1			115
						562	9									
*09	5910 X	2404	-0-	-3506 B	-0-	194	1	1657	3	N	503	469	1			149
						553	9									
10	3751 X	2408	-0-	-1343 B	-0-	182	1	1720	3	N	460	316	1			293
						506	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7569	X	7569	-0-	-0- B	-0-	6887	3	682	9	N	620	583	1			335
*03	7440	X	5242	-0-	-2198 B	-0-	525	1	4167	3	N	500	552	1			283
							550	9									
04	7200	X	5465	-0-	-1735 B	-0-	4864	3	601	9	N	546	591	1			238
05	7440	X	4335	-0-	-3105 B	-0-	554	1	3227	3	N	504	537	1			205
							554	9									
06	7200	X	5048	-0-	-2152 B	-0-	154	1	4313	3	N	528	533	1			200
							581	9									
07	10075	X	4405	-0-	-5670 B	-0-	150	1	3713	3	N	493	525	1			168
							542	9									
08	5642	X	4353	-0-	-1289 B	-0-	199	1	3638	3	N	469	472	1			165
							516	9									
*09	5460	X	4106	-0-	-1354 B	-0-	191	1	3422	3	N	448	453	1			160
							493	9									
10	5208	X	4011	-0-	-1197 B	-0-	5	1	3491	3	N	468	500	1			128
							515	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

05	6758	X	4042	-0-	-2716 B	-0-	409	1	3292	3	N	310	343	1			175
							341	9									
06	5997	X	5997	-0-	-0- B	-0-	348	1	5277	3	N	338	277	1			236
							372	9									
07	5781	X	5781	-0-	-0- B	-0-	504	1	4903	3	N	340	356	1			220
							374	9									
08	5239	X	5239	-0-	-0- B	-0-	81	1	4792	3	N	333	365	1			188
							366	9									
*09	4695	X	4695	-0-	-0- B	-0-	4368	3	327	9	N	297	368	1			117
*10	4557	X	4557	-0-	-0- B	-0-	4250	3	307	9	N	279	183	1			213

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

*02	12097	X	12097	-0-	-0- B	-0-	1128	1	8886	3	N	1894	1859	1			215
							2083	9									
03	12228	X	12228	-0-	-0- B	-0-	371	1	9659	3	N	1998	1983	1			230
							2198	9									
04	12926	X	12926	-0-	-0- B	-0-	464	1	10391	3	N	1883	2011	1			102
							2071	9									
05	11784	X	11784	-0-	-0- B	-0-	415	1	9422	3	N	1770	1703	1			169
							1947	9									
*06	11851	X	11851	-0-	-0- B	-0-	479	1	9465	3	N	1734	1749	1			154
							1907	9									
*07	11377	X	10887	-0-	-490 B	-0-	388	1	8868	3	N	1483	1393	1			244
							1631	9									
08	11515	X	11515	-0-	-0- B	-0-	436	1	9305	3	N	1613	1480	1			377
							1774	9									
*09	11010	X	10583	-0-	-427 B	-0-	455	1	8515	3	N	1466	1479	1			364
							1613	9									
10	11377	X	10269	-0-	-1108 B	-0-	508	1	8153	3	N	1462	1457	1			369
							1608	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10106	X	9913	-0-	-193 B	-0-	330	1	8942	3	N	583	525	1			380
							641	9									
06	10650	X	8572	-0-	-2078 B	-0-	263	1	7807	3	N	456	561	1			275
							502	9									
07	11005	X	8574	-0-	-2431 B	-0-	368	1	7741	3	N	423	341	1			357
							465	9									
08	10943	X	7599	-0-	-3344 B	-0-	486	1	6675	3	N	398	528	1			227
							438	9									
*09	9690	X	6475	-0-	-3215 B	-0-	333	1	5713	3	N	390	354	1			263
							429	9									
10	9920	X	6552	-0-	-3368 B	-0-	252	1	5797	3	N	457	558	1			162
							503	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	11036	X	8358	-0-	-2678 B	-0-	285	1	7579	3	N	449	518	1			143
							494	9									
06	11225	X	11225	-0-	-0- B	-0-	340	1	10197	3	N	625	548	1			220
							688	9									
07	9765	X	9379	-0-	-386 B	-0-	399	1	8450	3	N	482	464	1			238
							530	9									
08	9765	X	9385	-0-	-380 B	-0-	590	1	8375	3	N	382	545	1			75
							420	9									
*09	9450	X	9028	-0-	-422 B	-0-	462	1	8025	3	N	492	375	1			192
							541	9									
*10	10085	X	10085	-0-	-0- B	-0-	388	1	8954	3	N	675	734	1			133
							743	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8040	X	10077	-0-	2037 B	-35849	524	1	8754	3	N	726	582	1			333
							799	9									
*12	8308	X	10767	-0-	2459 B	-33390	369	1	9655	3	N	675	698	1			310
							743	9									
01	8308	X	10150	-0-	1842 B	-31548	380	1	9011	3	N	690	557	1			443
							759	9									
02	7504	X	7964	-0-	460 B	-31088	7964	1			N	-0-					443
*03	8308	X	8354	-0-	46 B	-31042	504	1	7192	3	N	598	553	1			330
							658	9									
*04	8040	X	4464	-0-	-3576 B	-31042	2148	1	2116	3	N	182	377	1			135
							200	9									
*05	8308	X	32	-0-	-8276 B	-31042	21	1	2	3	N	8					143
							9	9									
06	8040	X	57	-0-	-7983 B	-31042	16	1	41	3	N	-0-					143
07	8494	X	544	-0-	-7950 B	-31042	228	1	272	3	N	40					183
							44	9									
08	8494	X	146	-0-	-8348 B	-31042	53	1	61	3	N	29					212
							32	9									
*09	4470	X	2920	-0-	-1550 B	-31042	122	1	2544	3	N	231	181	1			262
							254	9									
10	558	X	11069	-0-	10511 B	-20531	216	1	10143	3	N	645	752	1			155
							710	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	12324	-0-	-1657 B	-0-	714	1	11173	3	N	397	365	1			227
							437	9									
06	14670	X	12824	-0-	-1846 B	-0-	833	1	11558	3	N	394	364	1			257
							433	9									
07	12307	X	10459	-0-	-1848 B	-0-	673	1	9428	3	N	325	334	1			248
							358	9									
08	12307	X	663	-0-	-11644 B	-0-	225	1	416	3	N	20	176	1			92
							22	9									
*09	11910	X	63	-0-	-11847 B	-0-	17	1	37	3	N	8					100
							9	9									
10	12307	X	4	-0-	-12303 B	-0-	4	3			N	-0-					100

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	14852	-0-	-679 B	-0-	553	1	10273	3	N	3660	3736	1			277
							4026	9									
*06	15030	X	10710	-0-	-4320 B	-0-	615	1	7475	3	N	2382	2391	1			268
							2620	9									
*07	10664	X	5257	-0-	-5407 B	-0-	382	1	3723	3	N	1047	1227	1			88
							1152	9									
08	10664	X	7588	-0-	-3076 B	-0-	611	1	4971	3	N	1824	1445	1			467
							2006	9									
*09	10710	X	4739	-0-	-5971 B	-0-	529	1	2981	3	N	1117	1299	1			285
							1229	9									
10	11067	X	3840	-0-	-7227 B	-0-	602	1	2118	3	N	1018	1081	1			222
							1120	9									

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9238	X	6863	-0-	-2375 B	-0-	1127	1	5147	3	N	535	339	1			524
							589	9									
*01	8928	X	8226	-0-	-702 B	-0-	1147	1	6407	3	N	611	945	1			190
							672	9									
*02	7364	X	4869	-0-	-2495 B	-0-	981	1	3360	3	N	480	191	1			479
							528	9									
*03	8153	X	5499	-0-	-2654 B	-0-	1272	1	3614	3	N	557	904	1			132
							613	9									
04	7920	X	5744	-0-	-2176 B	-0-	1166	1	4036	3	N	493	345	1			280
							542	9									
*05	8184	X	6800	-0-	-1384 B	-0-	1240	1	4919	3	N	583	555	1			308
							641	9									
*06	7920	X	6112	-0-	-1808 B	-0-	1157	1	4490	3	N	423	554	1			177
							465	9									
07	6227	X	6227	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4506	3	N	437	364	1			250
							481	9									
08	6220	X	6220	-0-	-0- B	-0-	1240	1	4531	3	N	408	518	1			140
							449	9									
*09	5695	X	5695	-0-	-0- B	-0-	1200	1	4045	3	N	409	364	1			185
							450	9									
10	5394	X	4653	-0-	-741 B	-0-	1240	1	2952	3	N	419	377	1			227
							461	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30408	X	30408	-0-	-0-	B	-0-	545	1	27323	3	N	2309	2302	1			310
								2540	9									
06	15840	X	15528	-0-	-312	B	-0-	570	1	13453	3	N	1368	1606	1			72
								1505	9									
07	31682	X	467	-0-	-31215	B	-0-	77	1	185	3	N	186					258
								205	9									
08	31682	X	754	-0-	-30928	B	-0-	69	1	513	3	N	156	182	1			232
								172	9									
*09	30660	X	-0-	-0-	-30660	B	-0-					N	-0-					232
10	29047	X	-0-	-0-	-29047	B	-0-					N	-0-					232

HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979

*02	1084	N	1084	-0-	-0-	B	-0-	602	1	302	3	N	164	197	1			174
								180	9									
*03	1320	N	1320	-0-	-0-	B	-0-	777	1	442	3	N	92	186	1			80
								101	9									
04	1380	N	1363	-0-	-17	B	-0-	788	1	450	3	N	114					194
								125	9									
05	992	N	967	-0-	-25	B	-0-	853	1	33	3	N	74	188	1			80
								81	9									
06	1320	N	930	-0-	-390	B	-0-	815	1	32	3	N	75					155
								83	9									
07	1395	N	927	-0-	-468	B	-0-	848	1	79	9	N	72					227
08	T. A.		187	-0-	-216	B	-0-	135	1	39	3	N	12					239
								13	9									
*09	1733	X	1733	-0-	-0-	B	-0-	399	1	1225	3	N	99	186	1			152
								109	9									
*10	1680	X	1680	-0-	-0-	B	-0-	887	1	679	3	N	104	189	1			67
								114	9									

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

*04	14319	X	14319	-0-	-0-	B	-0-	541	1	11887	3	N	1719	1232	1			747
								1891	9									
05	14353	X	12223	-0-	-2130	B	-0-	561	1	9829	3	N	1666	1989	1			342
								1833	9									
06	12270	X	12001	-0-	-269	B	-0-	455	1	9707	3	N	1672	1832	1			182
								1839	9									
07	14632	X	11514	-0-	-3118	B	-0-	500	1	9334	3	N	1527	1532	1			177
								1680	9									
08	14632	X	11034	-0-	-3598	B	-0-	507	1	8924	3	N	1457	1431	1			203
								1603	9									
*09	14160	X	10796	-0-	-3364	B	-0-	468	1	8854	3	N	1340	1238	1			305
								1474	9									
10	12400	X	9217	-0-	-3183	B	-0-	461	1	7443	3	N	1194	1187	1			312
								1313	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26520	X	23345	-0-	-3175 B	-0-	812	1	20604	3	N	1754	1625	1			342
							1929	9									
05	25203	X	21153	-0-	-4050 B	-0-	804	1	18575	3	N	1613	1527	1			428
							1774	9									
06	34110	X	22684	-0-	-11426 B	-0-	810	1	20195	3	N	1526	1769	1			185
							1679	9									
07	21979	X	21729	-0-	-250 B	-0-	840	1	19460	3	N	1299	1244	1			240
							1429	9									
08	21979	X	20316	-0-	-1663 B	-0-	725	1	18190	3	N	1274	1279	1			235
							1401	9									
*09	21270	X	13347	-0-	-7923 B	-0-	476	1	11941	3	N	845	848	1			232
							930	9									
10	21979	X	17259	-0-	-4720 B	-0-	8210	1	8115	3	N	849	754	1			327
							934	9									

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

05	11439	X	10997	-0-	-442 B	-0-	534	1	8529	3	N	1758	2180	1			188
							1934	9									
*06	11070	X	10085	-0-	-985 B	-0-	665	1	7637	3	N	1621	1488	1			321
							1783	9									
*07	10571	X	8635	-0-	-1936 B	-0-	413	1	6651	3	N	1428	1456	1			293
							1571	9									
08	10571	X	8809	-0-	-1762 B	-0-	447	1	6673	3	N	1535	1560	1			268
							1689	9									
*09	10230	X	8193	-0-	-2037 B	-0-	583	1	6031	3	N	1435	1403	1			300
							1579	9									
10	9052	X	7242	-0-	-1810 B	-0-	543	1	5118	3	N	1437	1232	1			505
							1581	9									

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325

05	10323	X	1595	-0-	-8728 B	-0-	346	1	1128	3	N	110					263
							121	9									
06	9990	X	8047	-0-	-1943 B	-0-	1057	1	6581	3	N	372	367	1			268
							409	9									
07	10478	X	9629	-0-	-849 B	-0-	1364	1	7840	3	N	386	366	1			288
							425	9									
08	10478	X	8912	-0-	-1566 B	-0-	1360	1	7210	3	N	311	356	1			243
							342	9									
*09	8940	X	8889	-0-	-51 B	-0-	1320	1	7235	3	N	304	354	1			193
							334	9									
10	9641	X	9190	-0-	-451 B	-0-	1364	1	7431	3	N	359	330	1			222
							395	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

05	17583	X	17583	-0-	-0- B	-0-	798	1	15355	3	N	1300	1225	1			188
							1430	9									
*06	16838	X	16838	-0-	-0- B	-0-	817	1	14750	3	N	1155	1233	1			110
							1271	9									
*07	17701	X	14032	-0-	-3669 B	-0-	535	1	12687	3	N	736	763	1			83
							810	9									
08	17701	X	2878	-0-	-14823 B	-0-	100	1	2379	3	N	363	361	1			85
							399	9									
*09	17130	X	10891	-0-	-6239 B	-0-	207	1	9822	3	N	784	546	1			323
							862	9									
*10	18271	X	18271	-0-	-0- B	-0-	825	1	16207	3	N	1126	1204	1			245
							1239	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19710	X	19710	-0-	-0-	B	-0-	602	1	18095	3	N	921	906	1			279
								1013	9									
06	18051	X	18051	-0-	-0-	B	-0-	525	1	16654	3	N	793	787	1			285
								872	9									
07	15903	X	12676	-0-	-3227	B	-0-	142	1	11928	3	N	551	699	1			137
								606	9									
08	15903	X	270	-0-	-15633	B	-0-	248	3	22	9	N	20					157
*09	15390	X	37	-0-	-15353	B	-0-	37	1			N	-0-					157
10	15903	X	217	-0-	-15686	B	-0-	214	3	3	9	N	3					160

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3027	X	3027	-0-	-0-	B	-0-	518	1	2062	3	N	406	374	1			273
								447	9									
06	2850	X	2850	-0-	-0-	B	-0-	510	1	1931	3	N	372	379	1			266
								409	9									
07	2735	X	2735	-0-	-0-	B	-0-	521	1	1815	3	N	363	370	1			259
								399	9									
08	3007	X	2578	-0-	-429	B	-0-	519	1	1695	3	N	331	377	1			213
								364	9									
*09	2910	X	2591	-0-	-319	B	-0-	510	1	1704	3	N	343	364	1			192
								377	9									
10	3007	X	2572	-0-	-435	B	-0-	527	1	1706	3	N	308	342	1			158
								339	9									

MCCURDY A WELL #: 1H RRCID -> 267010 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13935 - 17575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6054	X	6054	-0-	-0-	B	-0-	158	1	5729	3	N	152					345
								167	9									
01	5425	X	4460	-0-	-965	B	-0-	12	1	4306	3	N	129	194	1			280
								142	9									
02	4900	X	2768	-0-	-2132	B	-0-	2644	3	124	9	N	113	193	1			200
03	5425	X	2183	-0-	-3242	B	-0-	110	1	1963	3	N	100					300
								110	9									
04	8172	X	8172	-0-	-0-	B	-0-	4220	1	3784	3	N	153	196	1			257
								168	9									
05	5425	X	3780	-0-	-1645	B	-0-	429	1	3246	3	N	95	189	1			163
								105	9									
06	5250	X	3533	-0-	-1717	B	-0-	534	1	2874	3	N	114					277
								125	9									
07	5425	X	3111	-0-	-2314	B	-0-	550	1	2489	3	N	65					342
								72	9									
08	5425	X	660	-0-	-4765	B	-0-	128	1	510	3	N	20	177	1			185
								22	9									
*09	5250	X	2996	-0-	-2254	B	-0-	74	1	2836	3	N	78					263
								86	9									
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	B	-0-	537	1	3589	3	N	147	190	1			220
								162	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*02	5117	X	5117	-0-	-0- B	-0-	1120	1	3445	3	N	502	575	1			192
							552	9									
*03	4991	X	4907	-0-	-84 B	-0-	1173	1	3068	3	N	605	552	1			245
							666	9									
04	4830	X	4801	-0-	-29 B	-0-	1200	1	3047	3	N	504	381	1			368
							554	9									
05	4991	X	4958	-0-	-33 B	-0-	1240	1	3233	3	N	441	502	1			307
							485	9									
06	4830	X	4773	-0-	-57 B	-0-	1200	1	3032	3	N	492	541	1			258
							541	9									
07	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3115	3	N	536	549	1			245
							590	9									
08	4681	X	4571	-0-	-110 B	-0-	1240	1	2835	3	N	451	556	1			140
							496	9									
*09	4793	X	4793	-0-	-0- B	-0-	1189	1	3124	3	N	436	378	1			198
							480	9									
10	4681	X	4449	-0-	-232 B	-0-	1240	1	2721	3	N	444	549	1			93
							488	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

05	6417	X	3244	-0-	-3173 B	-0-	1349	1	1771	3	N	113	150	1			61
							124	9									
06	6210	X	2956	-0-	-3254 B	-0-	1299	1	1603	3	N	49					110
							54	9									
07	3406	X	3406	-0-	-0- B	-0-	1360	1	1950	3	N	87	157	1			40
							96	9									
08	3252	X	3252	-0-	-0- B	-0-	1341	1	1793	3	N	107					147
							118	9									
*09	3313	X	3313	-0-	-0- B	-0-	1298	1	1916	3	N	90	159	1			78
							99	9									
*10	3195	X	3195	-0-	-0- B	-0-	1324	1	1761	3	N	100					178
							110	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

05	5422	X	5422	-0-	-0- B	-0-	1194	1	3411	3	N	743	758	1			371
							817	9									
06	5136	X	5136	-0-	-0- B	-0-	1200	1	3182	3	N	685	844	1			212
							754	9									
07	5407	X	5407	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3411	3	N	687	538	1			361
							756	9									
08	1963	X	1227	-0-	-736 B	-0-	295	1	767	3	N	150	365	1			146
							165	9									
*09	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	582	1	2418	3	N	410	191	1			365
							451	9									
*10	6057	X	6057	-0-	-0- B	-0-	1240	1	3777	3	N	945	928	1			382
							1040	9									

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

05	5172	X	5172	-0-	-0- B	-0-	1347	1	3312	3	N	466	379	1			355
							513	9									
06	5289	X	5289	-0-	-0- B	-0-	1319	1	3506	3	N	422	542	1			235
							464	9									
07	4805	X	4611	-0-	-194 B	-0-	1332	1	2826	3	N	412	525	1			122
							453	9									
08	2015	X	1058	-0-	-957 B	-0-	302	1	651	3	N	95					217
							105	9									
*09	3547	X	3547	-0-	-0- B	-0-	600	1	2548	3	N	363	378	1			202
							399	9									
*10	5125	X	5125	-0-	-0- B	-0-	1364	1	3247	3	N	467	551	1			118
							514	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	4836	X	3767	-0-	-1069 B	-0-	290	1	2871	3	N	551	755	1			79
							606	9									
06	4595	X	4595	-0-	-0- B	-0-	132	1	3684	3	N	708	552	1			235
							779	9									
07	4278	X	4278	-0-	-0- B	-0-	108	1	3475	3	N	632	727	1			140
							695	9									
08	4215	X	4215	-0-	-0- B	-0-	185	1	3390	3	N	582	527	1			195
							640	9									
*09	3918	X	3918	-0-	-0- B	-0-	176	1	3128	3	N	558	531	1			222
							614	9									
*10	3756	X	3756	-0-	-0- B	-0-	5	1	3123	3	N	571	560	1			233
							628	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					198

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

05	17081	X	-0-	-0-	-17081 B	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
*09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

05	3038	X	2624	-0-	-414 B	-0-	478	1	1638	3	N	462	347	1			400
							508	9									
06	2700	X	2692	-0-	-8 B	-0-	378	1	1842	3	N	429	684	1			145
							472	9									
07	15500	X	2054	-0-	-13446 B	-0-	341	1	1382	3	N	301	327	1			119
							331	9									
08	14601	X	2388	-0-	-12213 B	-0-	283	1	1439	3	N	605	510	1			214
							666	9									
*09	14130	X	2257	-0-	-11873 B	-0-	191	1	1790	3	N	251	309	1			156
							276	9									
10	14601	X	2389	-0-	-12212 B	-0-	213	1	1524	3	N	593	509	1			240
							652	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

05	7378	X	7162	-0-	-216 B	-0-	684	1	5649	3	N	754	1037	1			190
							829	9									
06	6832	X	6832	-0-	-0- B	-0-	760	1	5216	3	N	778	785	1			183
							856	9									
07	8742	X	5044	-0-	-3698 B	-0-	782	1	3631	3	N	574	449	1			308
							631	9									
08	8680	X	671	-0-	-8009 B	-0-	186	1	404	3	N	74	289	1			93
							81	9									
*09	8400	X	125	-0-	-8275 B	-0-	110	3	15	9	N	14					107
10	6820	X	7	-0-	-6813 B	-0-	2	1	5	3	N	-0-					107

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	3987	-0-	-1841 B	-0-	380	1	3053	3	N	504	555	1			217
							554	9									
06	5640	X	3649	-0-	-1991 B	-0-	179	1	2707	3	N	694	708	1			203
							763	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	379	1	2638	3	N	1233	769	0	424	1	243
							1356	9									
08	1221	X	234	-0-	-987 B	-0-	19	1	153	3	N	56	182	1			117
							62	9									
*09	2718	X	2718	-0-	-0- B	-0-	2342	4	376	9	N	342	189	1			270
*10	3893	X	3893	-0-	-0- B	-0-	3237	4	656	9	N	596	726	1			140

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	6138	X	4986	-0-	-1152 B	-0-	392	1	3826	3	N	698	683	1			275
							768	9									
06	4470	X	4243	-0-	-227 B	-0-	200	1	3360	3	N	621	644	1			252
							683	9									
07	4408	X	4408	-0-	-0- B	-0-	479	1	3274	3	N	595	680	1			167
							655	9									
08	1331	X	463	-0-	-868 B	-0-	40	1	343	3	N	73					240
							80	9									
*09	3357	X	3357	-0-	-0- B	-0-	2899	4	458	9	N	416	474	1			182
*10	4572	X	4572	-0-	-0- B	-0-	2	3	3877	4	N	630	564	1			248
							693	9									

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16264	X	16264	-0-	-0- B	-0-	527	1	12712	3	N	2750	2541	1			402
							3025	9									
06	17130	X	7823	-0-	-9307 B	-0-	420	1	5961	3	N	1311	1445	1			268
							1442	9									
07	41850	X	9043	-0-	-32807 B	-0-	527	1	6857	3	N	1508	1656	1			120
							1659	9									
08	41850	X	7234	-0-	-34616 B	-0-	527	1	5391	3	N	1196	1233	1			83
							1316	9									
*09	40470	X	5529	-0-	-34941 B	-0-	510	1	4127	3	N	811	571	1			323
							892	9									
10	16275	X	5444	-0-	-10831 B	-0-	527	1	3931	3	N	896	811	1			408
							986	9									

FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	7626	-0-	-0- B	-0-	1222	1	5853	3	N	501	566	1			233
							551	9									
06	6838	X	6838	-0-	-0- B	-0-	1200	1	5195	3	N	403	361	1			275
							443	9									
07	6580	X	6580	-0-	-0- B	-0-	1191	1	4945	3	N	404	376	1			303
							444	9									
08	7006	X	6600	-0-	-406 B	-0-	1240	1	4929	3	N	392	555	1			140
							431	9									
*09	6780	X	6099	-0-	-681 B	-0-	1160	1	4518	3	N	383	365	1			158
							421	9									
10	7006	X	6091	-0-	-915 B	-0-	1208	1	4430	3	N	412	365	1			205
							453	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 1H RRCID -> 267703 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13646 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22940	X	16386	-0-	-6554 B	-0-	133	1	13050	3	N	2912	2903	1			327
							3203	9									
06	14430	X	13123	-0-	-1307 B	-0-	51	1	10554	3	N	2289	2343	1			273
							2518	9									
07	11850	X	11850	-0-	-0- B	-0-	388	1	9184	3	N	2071	1991	1			353
							2278	9									
08	11173	X	11173	-0-	-0- B	-0-	381	1	8810	3	N	1802	1777	1			378
							1982	9									
*09	9648	X	9648	-0-	-0- B	-0-	376	1	7471	3	N	1637	1493	1			522
							1801	9									
*10	13630	X	13630	-0-	-0- B	-0-	530	1	10902	3	N	1998	2328	1			192
							2198	9									

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
*04	4170	X	2435	-0-	-1735 B	-0-	870	1	1377	3	N	171	194	1			242
							188	9									
05	4185	X	2578	-0-	-1607 B	-0-	884	1	1523	3	N	155	177	1			220
							171	9									
06	3840	X	2782	-0-	-1058 B	-0-	857	1	1748	3	N	161	169	1			212
							177	9									
07	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	877	1	1718	3	N	154	156	1			210
							169	9									
08	2909	X	2909	-0-	-0- B	-0-	897	1	1873	3	N	126	157	1			179
							139	9									
*09	2520	X	2315	-0-	-205 B	-0-	783	1	1422	3	N	100					279
							110	9									
*10	2754	N	2754	-0-	-0- B	-0-	899	1	1650	3	N	186	319	1			146
							205	9									

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	18172	X	13066	-0-	-5106 B	-0-	11362	3	1704	9	N	1549	1409	1			481
03	17980	X	15073	-0-	-2907 B	-0-	488	1	12718	3	N	1697	1778	1			400
							1867	9									
04	15750	X	14127	-0-	-1623 B	-0-	107	1	12304	3	N	1560	1597	1			363
							1716	9									
05	16709	X	15347	-0-	-1362 B	-0-	413	1	13194	3	N	1582	1805	1			140
							1740	9									
06	15390	X	15268	-0-	-122 B	-0-	1025	1	12693	3	N	1409	1417	1			132
							1550	9									
07	15066	X	7402	-0-	-7664 B	-0-	32	1	6215	3	N	1050	957	1			225
							1155	9									
08	15593	X	3600	-0-	-11993 B	-0-	2864	3	736	9	N	669	734	1			160
*09	15570	X	1317	-0-	-14253 B	-0-	64	1	1081	3	N	156	188	1			128
							172	9									
10	15779	X	43	-0-	-15736 B	-0-	32	3	11	9	N	10					138

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16353	X	16353	-0-	-0- B	-0-	468	1	13080	3	N	2550	2824	1			88
							2805	9									
06	12663	X	12663	-0-	-0- B	-0-	413	1	9675	3	N	2341	2056	1			373
							2575	9									
07	20460	X	2664	-0-	-17796 B	-0-	43	1	2191	3	N	391	567	1			197
							430	9									
08	20460	X	-0-	-0-	-20460 B	-0-					N	645	739	1			103
*09	19800	X	-0-	-0-	-19800 B	-0-					N	-0-					103
10	16802	X	-0-	-0-	-16802 B	-0-					N	-0-					103

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	0	W	13950	-0-	13950 B	40161	742	1	12765	3	N	403	545	1			190
							443	9									
06	0	W	11448	-0-	11448 B	51609	599	1	10399	3	N	409	367	1			232
							450	9									
07	0	W	9931	-0-	9931 B	61540	576	1	8980	3	N	341	371	1			202
							375	9									
08	0	W	8453	-0-	8453 B	69993	49	1	8015	3	N	354	348	1			208
							389	9									
*09	77770	X	7777	-0-	-69993 B	-0-	434	1	6949	3	N	358	378	1			188
							394	9									
*10	15842	X	15842	-0-	-0- B	-0-	7892	1	7500	3	N	409	382	1			215
							450	9									

IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13863 - 17951

05	19499	X	18577	-0-	-922 B	-0-	565	1	15810	3	N	2002	2132	1			78
							2202	9									
06	17640	X	16051	-0-	-1589 B	-0-	606	1	13631	3	N	1649	1587	1			140
							1814	9									
07	16709	X	7293	-0-	-9416 B	-0-	119	1	5969	3	N	1095	902	1			333
							1205	9									
08	42228	X	42228	-0-	-0- B	-0-	35215	3	7013	9	N	6375	6516	1			192
*09	20352	X	20352	-0-	-0- B	-0-	410	1	16523	3	N	3108	2952	1			348
							3419	9									
10	16709	X	11831	-0-	-4878 B	-0-	813	1	9366	3	N	1502	1672	1			178
							1652	9									

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190

05	13144	X	6632	-0-	-6512 B	-0-	556	1	5813	3	N	239	193	1			223
							263	9									
06	12720	X	5332	-0-	-7388 B	-0-	551	1	4547	3	N	213	186	1			250
							234	9									
07	9858	X	5014	-0-	-4844 B	-0-	637	1	4352	3	N	23	175	1			98
							25	9									
08	9858	X	5141	-0-	-4717 B	-0-	584	1	4150	3	N	370	295	1			173
							407	9									
*09	9540	X	4431	-0-	-5109 B	-0-	522	1	3697	3	N	193	193	1			173
							212	9									
*10	7723	X	7723	-0-	-0- B	-0-	4021	1	3483	3	N	199	182	1			190
							219	9									

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

05	7440	X	6778	-0-	-662 B	-0-	1357	1	4566	3	N	777	677	1			264
							855	9									
06	6270	X	6191	-0-	-79 B	-0-	1319	1	4281	3	N	537	551	1			250
							591	9									
07	6665	X	6215	-0-	-450 B	-0-	1300	1	4301	3	N	558	559	1			249
							614	9									
08	6851	X	6104	-0-	-747 B	-0-	1348	1	4170	3	N	533	538	1			244
							586	9									
*09	6630	X	5687	-0-	-943 B	-0-	1263	1	3831	3	N	539	528	1			255
							593	9									
10	6851	X	5498	-0-	-1353 B	-0-	1353	1	3649	3	N	451	366	1			340
							496	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. CUSACK 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	62	X	15	-0-	-47 B	-0-	12	3	3	9	N	3					266
06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					266
07	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					266
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					266
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					266
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					266

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	8246	X	129	-0-	-8117 B	-0-	50	3	79	9	N	72					232
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					232
07	4	X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					232
08	124	X	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					232
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					233
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					233

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	4371	X	252	-0-	-4119 B	-0-	168	1	12	3	N	65	155	1			95
							72	9									
06	4230	X	181	-0-	-4049 B	-0-	120	1	47	3	N	13					108
							14	9									
07	620	X	51	-0-	-569 B	-0-	27	1	14	3	N	9					117
							10	9									
08	620	X	38	-0-	-582 B	-0-	38	1			N	-0-					117
*09	240	X	120	-0-	-120 B	-0-	120	1			N	-0-					117
10	248	X	160	-0-	-88 B	-0-	160	1			N	-0-					117

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	11811	X	11554	-0-	-257 B	-0-	689	1	10160	3	N	641	724	1			215
							705	9									
06	10770	X	5806	-0-	-4964 B	-0-	730	1	4721	3	N	323	341	1			197
							355	9									
07	5425	X	4786	-0-	-639 B	-0-	762	1	3926	3	N	89	123	1			163
							98	9									
08	5425	X	3809	-0-	-1616 B	-0-	704	1	2676	3	N	390	368	1			185
							429	9									
*09	5250	X	2476	-0-	-2774 B	-0-	574	1	1745	3	N	143	113	1			215
							157	9									
10	5425	X	2999	-0-	-2426 B	-0-	1588	1	1228	3	N	166	186	1			195
							183	9									

H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25836	X	25836	-0-	-0- B	-0-	431	1	21794	3	N	3283	3248	1			360
							3611	9									
06	21870	X	6847	-0-	-15023 B	-0-	246	1	6019	3	N	529	742	1			147
							582	9									
07	18817	X	4099	-0-	-14718 B	-0-	224	1	2859	3	N	924	703	1			368
							1016	9									
08	18817	X	8869	-0-	-9948 B	-0-	590	1	6717	3	N	1420	1611	1			177
							1562	9									
*09	18210	X	491	-0-	-17719 B	-0-	43	1	345	3	N	94	169	1			102
							103	9									
10	18817	X	-0-	-0-	-18817 B	-0-					N	-0-					102

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5544	X	4744	-0-	-800 B	-0-	1078	1	3256	3	N	373	466	1			160
							410	9									
*03	6138	X	4560	-0-	-1578 B	-0-	1240	1	2899	3	N	383	378	1			165
							421	9									
04	5580	X	4555	-0-	-1025 B	-0-	1181	1	2966	3	N	371	188	1			348
							408	9									
05	5611	X	5030	-0-	-581 B	-0-	1240	1	3373	3	N	379	561	1			166
							417	9									
06	5100	X	4816	-0-	-284 B	-0-	1200	1	3233	3	N	348	364	1			150
							383	9									
07	4805	X	4589	-0-	-216 B	-0-	1240	1	2956	3	N	357	177	1			330
							393	9									
08	5022	X	4529	-0-	-493 B	-0-	1240	1	2913	3	N	342	379	1			293
							376	9									
*09	4860	X	3867	-0-	-993 B	-0-	1200	1	2313	3	N	322	374	1			241
							354	9									
10	5022	X	3854	-0-	-1168 B	-0-	1240	1	2245	3	N	335	365	1			211
							369	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220

*01	8866	X	6465	-0-	-2401 B	-0-	421	1	5729	3	N	286	356	1			195
							315	9									
02	7840	X	7056	-0-	-784 B	-0-	496	1	6353	3	N	188					310
							207	9									
03	16381	X	16381	-0-	-0- B	-0-	8519	1	7200	3	N	602	470	1			442
							662	9									
04	15336	X	15336	-0-	-0- B	-0-	7862	1	6883	3	N	537	657	1			322
							591	9									
05	7812	X	7515	-0-	-297 B	-0-	503	1	6428	3	N	531	535	1			318
							584	9									
06	13047	X	13047	-0-	-0- B	-0-	6587	1	5952	3	N	462	532	1			248
							508	9									
07	8773	X	6766	-0-	-2007 B	-0-	583	1	5680	3	N	457	525	1			180
							503	9									
08	8773	X	1882	-0-	-6891 B	-0-	303	1	1438	3	N	128	178	1			130
							141	9									
*09	8490	X	197	-0-	-8293 B	-0-	35	1	160	3	N	2					132
							2	9									
10	8773	X	347	-0-	-8426 B	-0-	235	1	112	3	N	-0-					132

BIG OAK B WELL #: 1H RRCID -> 268920 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12869 - 16994

05	P&A COND		4140	-0-	4140 B	53022	519	1	2482	3	N	1035	1033	1			343
							1139	9									
06	P&A COND		4423	-0-	4423 B	57445	510	1	2798	3	N	1014	1051	1			306
							1115	9									
07	P&A COND		5689	-0-	5689 B	63134	527	1	4202	3	N	873	897	1			282
							960	9									
08	P&A COND		3496	-0-	3496 B	66630	527	1	1928	3	N	946	877	1			351
							1041	9									
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					351
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					351

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2013

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	6829	-0-	-2626	B	-0-	353	1	4979	3	N	1361	1125	1			478
								1497	9									
06	9000	X	8205	-0-	-795	B	-0-	447	1	6068	3	N	1536	1594	1			420
								1690	9									
07	9362	X	7101	-0-	-2261	B	-0-	421	1	5251	3	N	1299	1389	1			330
								1429	9									
08	9207	X	6912	-0-	-2295	B	-0-	453	1	5096	3	N	1239	1124	1			445
								1363	9									
*09	8220	X	6322	-0-	-1898	B	-0-	380	1	4664	3	N	1162	1335	1			272
								1278	9									
10	8494	X	6117	-0-	-2377	B	-0-	344	1	4524	3	N	1135	1227	1			180
								1249	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

*11	5011	X	5011	-0-	-0-	B	-0-	510	1	3113	3	N	1262	1069	1			596
								1388	9									
*12	6134	X	6134	-0-	-0-	B	-0-	527	1	4377	3	N	1118	1226	1			488
								1230	9									
01	9454	X	9454	-0-	-0-	B	-0-	527	1	7419	3	N	1371	1461	1			398
								1508	9									
02	5096	X	2559	-0-	-2537	B	-0-	476	1	2083	3	N	-0-					398
03	5642	X	3401	-0-	-2241	B	-0-	333	1	2109	3	N	872	713	1			454
								959	9									
04	5460	X	1437	-0-	-4023	B	-0-	451	1	986	9	N	896	1087	1			263
05	6608	X	6608	-0-	-0-	B	-0-	513	1	5048	3	N	952	1058	1			157
								1047	9									
06	5460	X	4508	-0-	-952	B	-0-	510	1	3053	3	N	859	706	1			310
								945	9									
07	3689	X	2352	-0-	-1337	B	-0-	527	1	1002	3	N	748	875	1			183
								823	9									
08	4464	X	3335	-0-	-1129	B	-0-	527	1	2012	3	N	724	697	1			210
								796	9									
*09	4500	X	2858	-0-	-1642	B	-0-	510	1	1546	3	N	729	664	1			275
								802	9									
10	4650	X	2896	-0-	-1754	B	-0-	516	1	1575	3	N	732	712	1			295
								805	9									

HANSEN A WELL #: 1H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18768

05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					255
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					255
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					255
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	131	1			124
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					124

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 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
*11	48526 X	48526	-0-	-0- B	-0-	115	1	33729	3	N	13347	2213	0	11047	1	206
						14682	9									
*12	53684 X	53684	-0-	-0- B	-0-	85	1	40215	3	N	12167	12167	0			206
						13384	9									
01	43837 X	43837	-0-	-0- B	-0-	32037	3	11800	9	N	10727	9843	0	898	1	192
02	37996 X	36665	-0-	-1331 B	-0-	27382	3	9283	9	N	8439	7295	0	838	1	498
*03	42067 X	26586	-0-	-15481 B	-0-	463	1	19621	3	N	5911	5910	0	472	1	27
						6502	9									
*04	40710 X	24196	-0-	-16514 B	-0-	440	1	17834	3	N	5384	1515	0	3517	1	379
						5922	9									
*05	42067 X	18934	-0-	-23133 B	-0-	435	1	14154	3	N	3950	4226	1			103
						4345	9									
06	40710 X	18988	-0-	-21722 B	-0-	1250	1	12366	3	N	4072	4003	1			172
						893	4	4479	9							
*07	15717 X	15174	-0-	-543 B	-0-	937	1	9641	3	N	3306	3304	1			174
						959	4	3637	9							
*08	15717 X	10547	-0-	-5170 B	-0-	740	1	7276	3	N	2301	2343	1			132
						2531	9									
*09	15210 X	9530	-0-	-5680 B	-0-	897	1	6697	3	N	1760	1686	1			206
						1936	9									
10	15717 X	8476	-0-	-7241 B	-0-	1024	1	5855	3	N	1452	1501	1			157
						1597	9									

W. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 271536 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13431 - 19136

*11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10968 01/10/2014

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843

05	4268 X	4268	-0-	-0- B	-0-	18	1	2799	3	N	1319	1313	1			88
						1451	9									
06	4890 X	1274	-0-	-3616 B	-0-	11	1	698	3	N	514	497	1	7	8	98
						565	9									
07	5053 X	2272	-0-	-2781 B	-0-	21	1	1180	3	N	974	941	1			131
						1071	9									
08	5053 X	3522	-0-	-1531 B	-0-	26	1	2475	3	N	928	942	1	3	8	114
						1021	9									
09	4140 X	1173	-0-	-2967 B	-0-	29	1	499	3	N	586	595	1	2	8	103
						645	9									
10	4278 X	2027	-0-	-2251 B	-0-	26	1	1238	3	N	694	703	1			94
						763	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	6066	-0-	-10457 B	-0-	5776	3	290	9	Y	264	206	1			100
06	15990	X	5049	-0-	-10941 B	-0-	4905	3	144	9	Y	131	164	1			67
07	0	W	5372	-0-	5372 B	5372	5157	3	215	9	Y	195	202	1			60
08	0	W	5137	-0-	5137 B	10509	5038	3	99	9	Y	90	81	1			69
09	0	W	4420	-0-	4420 B	14929	4297	3	123	9	Y	112	124	1			57
10	0	W	4703	-0-	4703 B	19632	4625	3	78	9	Y	71	75	1			53

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-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-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

05	41602	X	12872	-0-	-28730 B	-0-	12819	3	53	9	Y	48	131	1			18
06	40260	X	12112	-0-	-28148 B	-0-	12090	3	22	9	Y	20	28	1			10
07	15655	X	11734	-0-	-3921 B	-0-	11706	3	28	9	Y	25	27	1			8
08	14508	X	11364	-0-	-3144 B	-0-	11353	3	11	9	Y	10	10	1			8
09	14040	X	10322	-0-	-3718 B	-0-	10288	3	34	9	Y	31	23	1			16
10	12865	X	10243	-0-	-2622 B	-0-	10215	3	28	9	Y	25	22	1			19

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

05	99176	X	9577	-0-	-89599 B	-0-	9446	3	131	9	Y	119	90	1			45
06	11010	X	9996	-0-	-1014 B	-0-	9883	3	113	9	Y	103	96	1			52
07	12152	X	9258	-0-	-2894 B	-0-	9039	3	219	9	Y	199	190	1			61
08	12152	X	8714	-0-	-3438 B	-0-	8670	3	44	9	Y	40	71	1			30
09	10770	X	8144	-0-	-2626 B	-0-	8066	3	78	9	Y	71	65	1			36
10	10323	X	8334	-0-	-1989 B	-0-	8267	3	67	9	Y	61	51	1			46

GOSSETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947

05	90737	X	7210	-0-	-83527 B	-0-	7184	3	26	9	Y	24	29	1			9
06	8010	X	6376	-0-	-1634 B	-0-	6315	3	61	9	Y	55	36	1			28
07	8277	X	6269	-0-	-2008 B	-0-	6239	3	30	9	Y	27	47	1			8
08	8277	X	6454	-0-	-1823 B	-0-	6443	3	11	9	Y	10	10	1			8
09	7530	X	5868	-0-	-1662 B	-0-	5829	3	39	9	Y	35	25	1			18
10	7223	X	5922	-0-	-1301 B	-0-	5894	3	28	9	Y	25	24	1			19

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

05	77382	X	13595	-0-	-63787 B	-0-	13222	3	373	9	Y	339	338	1			128
06	14310	X	11135	-0-	-3175 B	-0-	10828	3	307	9	Y	279	265	1			142
07	14787	X	12322	-0-	-2465 B	-0-	11738	3	584	9	Y	531	510	1			163
08	14787	X	10826	-0-	-3961 B	-0-	10556	3	270	9	Y	245	222	1			186
09	14310	X	10077	-0-	-4233 B	-0-	9702	3	375	9	Y	341	354	1			173
10	13609	X	9804	-0-	-3805 B	-0-	9565	3	239	9	Y	217	227	1			163

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4860	-0-	4860 B	4860	4453	3	407	9	N	370	370	1			-0-
06	0	W	6633	-0-	6633 B	11493	6064	3	569	9	N	517	517	1			-0-
07	0	W	5223	-0-	5223 B	16716	4788	3	435	9	N	395	395	1			-0-
08	0	W	4484	-0-	4484 B	21200	3752	3	732	9	N	665	665	1			-0-
09	25105	X	3905	-0-	-21200 B	-0-	3591	3	314	9	N	285	285	1			-0-
10	6851	X	2801	-0-	-4050 B	-0-	2557	3	244	9	N	222	222	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

05	13392	X	7013	-0-	-6379 B	-0-	5194	3	1819	9	Y	1654	1651	1	3	8	-0-
06	12960	X	6458	-0-	-6502 B	-0-	4778	3	1680	9	Y	1527	1527	1			-0-
07	9114	X	7975	-0-	-1139 B	-0-	5933	3	2042	9	Y	1856	1856	1			-0-
08	8587	X	6241	-0-	-2346 B	-0-	4672	3	1569	9	Y	1426	1426	1			-0-
09	8668	X	8668	-0-	-0- B	-0-	6475	3	2193	9	Y	1994	1994	1			-0-
10	7967	X	7716	-0-	-251 B	-0-	5807	3	1909	9	Y	1735	1735	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739

05	10354	X	8953	-0-	-1401 B	-0-	7596	3	1357	9	Y	1234	1234	1			-0-
06	10020	X	8411	-0-	-1609 B	-0-	7153	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
07	8479	X	8479	-0-	-0- B	-0-	7229	3	1250	9	Y	1136	1136	1			-0-
08	8401	X	8313	-0-	-88 B	-0-	7105	3	1208	9	Y	1098	1098	1			-0-
09	8130	X	2997	-0-	-5133 B	-0-	2564	3	433	9	Y	394	394	1			-0-
10	8401	X	2390	-0-	-6011 B	-0-	1968	3	422	9	Y	384	384	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212

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-

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

05	14570	X	12276	-0-	-2294 B	-0-	11073	3	1203	9	Y	1094	1094	1			-0-
06	12030	X	8330	-0-	-3700 B	-0-	7553	3	777	9	Y	706	705	1	1	8	-0-
07	10912	X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	12276	X	251	-0-	-12025 B	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	11880	X	255	-0-	-11625 B	-0-	220	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	12276	X	-0-	-0-	-12276 B	-0-					Y	-0-					-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

05	9145	X	7662	-0-	-1483 B	-0-	7414	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
06	8850	X	7068	-0-	-1782 B	-0-	6845	3	223	9	Y	203	203	1			-0-
07	8277	X	7277	-0-	-1000 B	-0-	7072	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
08	7874	X	6949	-0-	-925 B	-0-	6727	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
09	7410	X	6645	-0-	-765 B	-0-	6428	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
10	7657	X	7365	-0-	-292 B	-0-	7095	3	270	9	Y	245	245	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

05	11380	X	11380	-0-	-0- B	-0-	10813	3	567	9	N	515	515	1			-0-
06	10458	X	10458	-0-	-0- B	-0-	9955	3	503	9	N	457	457	1			-0-
07	10665	X	10665	-0-	-0- B	-0-	10147	3	518	9	N	471	471	1			-0-
08	10486	X	10486	-0-	-0- B	-0-	9971	3	515	9	N	468	468	1			-0-
09	10036	X	10036	-0-	-0- B	-0-	9534	3	502	9	N	456	456	1			-0-
*10	10247	X	10247	-0-	-0- B	-0-	9745	3	502	9	N	456	456	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16740	X	9658	-0-	-7082 B	-0-	7180	3	2478	9	Y	2253	2253	1			-0-
06	14490	X	8327	-0-	-6163 B	-0-	6124	3	2203	9	Y	2003	2003	1			-0-
07	9920	X	8177	-0-	-1743 B	-0-	5877	3	2300	9	Y	2091	2091	1			-0-
08	9920	X	7321	-0-	-2599 B	-0-	5258	3	2063	9	Y	1875	1875	1			-0-
09	9600	X	7268	-0-	-2332 B	-0-	5429	3	1839	9	Y	1672	1672	1			-0-
10	9672	X	7367	-0-	-2305 B	-0-	5469	3	1898	9	Y	1725	1725	1			-0-

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

05	9889	X	9053	-0-	-836 B	-0-	8654	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
06	9690	X	8205	-0-	-1485 B	-0-	7886	3	319	9	Y	290	290	1			-0-
07	10013	X	8248	-0-	-1765 B	-0-	7919	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
08	10013	X	8187	-0-	-1826 B	-0-	7858	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
09	9060	X	7605	-0-	-1455 B	-0-	7298	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
10	9362	X	7806	-0-	-1556 B	-0-	7485	3	321	9	Y	292	292	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

05	7874	X	7516	-0-	-358 B	-0-	7289	3	227	9	N	206	206	1			-0-
06	7620	X	7037	-0-	-583 B	-0-	6772	3	265	9	N	241	238	1	3	8	-0-
07	7874	X	7116	-0-	-758 B	-0-	6910	3	206	9	N	187	187	1			-0-
08	7874	X	6712	-0-	-1162 B	-0-	6512	3	200	9	N	182	182	1			-0-
09	7470	X	6524	-0-	-946 B	-0-	6328	3	196	9	N	178	178	1			-0-
10	7502	X	6586	-0-	-916 B	-0-	6384	3	202	9	N	184	184	1			-0-

DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 260466 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104

05	9269	X	7849	-0-	-1420 B	-0-	7586	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
06	8670	X	7572	-0-	-1098 B	-0-	7339	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
07	8959	X	7500	-0-	-1459 B	-0-	7259	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
08	8649	X	7553	-0-	-1096 B	-0-	7304	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
09	7740	X	7207	-0-	-533 B	-0-	6978	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
10	7843	X	7203	-0-	-640 B	-0-	6969	3	234	9	Y	213	213	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

05	11222	X	9923	-0-	-1299 B	-0-	8512	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
06	10860	X	8783	-0-	-2077 B	-0-	7672	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
07	11222	X	8913	-0-	-2309 B	-0-	7812	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-
08	10695	X	8572	-0-	-2123 B	-0-	7578	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
09	9990	X	7901	-0-	-2089 B	-0-	6996	3	905	9	Y	823	823	1			-0-
10	9920	X	7879	-0-	-2041 B	-0-	6969	3	910	9	Y	827	827	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

05	19158	X	17204	-0-	-1954 B	-0-	15168	3	2036	9	Y	1851	1851	1			-0-
06	18330	X	17778	-0-	-552 B	-0-	15703	3	2075	9	Y	1886	1886	1			-0-
07	17794	X	3895	-0-	-13899 B	-0-	3457	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
08	17794	X	-0-	-0-	-17794 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	17220	X	11159	-0-	-6061 B	-0-	9831	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-
*10	35390	X	35390	-0-	-0- B	-0-	31054	3	4336	9	Y	3942	3942	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

05	7502	X	5723	-0-	-1779 B	-0-	5401	3	322	9	N	293	293	1			-0-
06	7260	X	5325	-0-	-1935 B	-0-	5031	3	294	9	N	267	267	1			-0-
07	6417	X	5434	-0-	-983 B	-0-	5161	3	273	9	N	248	248	1			-0-
08	6138	X	5289	-0-	-849 B	-0-	5048	3	241	9	N	219	219	1			-0-
09	5700	X	4926	-0-	-774 B	-0-	4704	3	222	9	N	202	202	1			-0-
10	5735	X	5035	-0-	-700 B	-0-	4776	3	259	9	N	235	235	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5115 X	4327	-0-	-788 B	-0-	3899 3	428 9	Y	389	389 1		-0-
06	4950 X	4104	-0-	-846 B	-0-	3701 3	403 9	Y	366	366 1		-0-
07	4898 X	4199	-0-	-699 B	-0-	3742 3	457 9	Y	415	415 1		-0-
08	4743 X	1374	-0-	-3369 B	-0-	1238 3	136 9	Y	124	124 1		-0-
09	4320 X	3770	-0-	-550 B	-0-	3309 3	461 9	Y	419	419 1		-0-
*10	4406 X	4406	-0-	-0- B	-0-	3951 3	455 9	Y	414	414 1		-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

05	13764 X	11569	-0-	-2195 B	-0-	10919 3	650 9	Y	591	591 1		-0-
06	13320 X	10911	-0-	-2409 B	-0-	10313 3	598 9	Y	544	544 1		-0-
07	13764 X	11012	-0-	-2752 B	-0-	10420 3	592 9	Y	538	538 1		-0-
08	13020 X	10696	-0-	-2324 B	-0-	10125 3	571 9	Y	519	519 1		-0-
09	11460 X	9964	-0-	-1496 B	-0-	9423 3	541 9	Y	492	492 1		-0-
10	11563 X	9847	-0-	-1716 B	-0-	9297 3	550 9	Y	500	500 1		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

05	11780 X	8771	-0-	-3009 B	-0-	6513 3	2258 9	Y	2053	2053 1		-0-
06	11250 X	7938	-0-	-3312 B	-0-	5834 3	2104 9	Y	1913	1913 1		-0-
07	8339 X	8036	-0-	-303 B	-0-	6013 3	2023 9	Y	1839	1837 1	2 8	-0-
08	8393 X	8393	-0-	-0- B	-0-	6316 3	2077 9	Y	1888	1888 1		-0-
09	8070 X	7380	-0-	-690 B	-0-	5565 3	1815 9	Y	1650	1650 1		-0-
10	8339 X	7296	-0-	-1043 B	-0-	5475 3	1821 9	Y	1655	1655 1		-0-

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

05	17179 X	17179	-0-	-0- B	-0-	12942 3	4237 9	Y	3852	3851 1	1 8	-0-
06	17321 X	17321	-0-	-0- B	-0-	13096 3	4225 9	Y	3841	3839 1	2 8	-0-
07	15257 X	15257	-0-	-0- B	-0-	11586 3	3671 9	Y	3337	3336 1	1 8	-0-
08	17174 X	13452	-0-	-3722 B	-0-	10173 3	3279 9	Y	2981	2981 1		-0-
09	17310 X	11509	-0-	-5801 B	-0-	8740 3	2769 9	Y	2517	2517 1		-0-
10	17887 X	10152	-0-	-7735 B	-0-	7638 3	2514 9	Y	2285	2285 1		-0-

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

05	16833 X	-0-	-0-	-16833 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	19453 X	19453	-0-	-0- B	-0-	15286 3	4167 9	Y	3788	3788 1		-0-
07	25694 X	25694	-0-	-0- B	-0-	20219 3	5475 9	Y	4977	4976 1	1 8	-0-
08	20294 X	20294	-0-	-0- B	-0-	16165 3	4129 9	Y	3754	3754 1		-0-
09	15829 X	15829	-0-	-0- B	-0-	12639 3	3190 9	Y	2900	2900 1		-0-
10	14880 X	10666	-0-	-4214 B	-0-	8479 3	2187 9	Y	1988	1988 1		-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

05	15159 X	12525	-0-	-2634 B	-0-	9830 3	2695 9	Y	2450	2450 1		-0-
06	14550 X	10019	-0-	-4531 B	-0-	7824 3	2195 9	Y	1995	1995 1		-0-
07	14392 X	14392	-0-	-0- B	-0-	11438 3	2954 9	Y	2685	2685 1		-0-
08	15574 X	15574	-0-	-0- B	-0-	12707 3	2867 9	Y	2606	2606 1		-0-
09	12838 X	12838	-0-	-0- B	-0-	10499 3	2339 9	Y	2126	2126 1		-0-
10	14384 X	13037	-0-	-1347 B	-0-	10578 3	2459 9	Y	2235	2235 1		-0-

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

05	3999 X	2943	-0-	-1056 B	-0-	2689 3	254 9	N	231	231 1		-0-
06	3780 X	2977	-0-	-803 B	-0-	2746 3	231 9	N	210	210 1		-0-
07	3069 X	2945	-0-	-124 B	-0-	2714 3	231 9	N	210	210 1		-0-
08	3038 X	2997	-0-	-41 B	-0-	2784 3	213 9	N	194	194 1		-0-
09	2970 X	2642	-0-	-328 B	-0-	2438 3	204 9	N	185	185 1		-0-
10	3069 X	2956	-0-	-113 B	-0-	2738 3	218 9	N	198	198 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677	X	2802	-0-	-17875 B	-0-	2037	3	765	9	Y	695	695	1			-0-
06	18330	X	13800	-0-	-4530 B	-0-	10040	3	3760	9	Y	3418	3416	1	2	8	-0-
07	13609	X	8263	-0-	-5346 B	-0-	5636	3	2627	9	Y	2388	2388	1			-0-
08	13609	X	5722	-0-	-7887 B	-0-	4002	3	1720	9	Y	1564	1564	1			-0-
09	13170	X	3842	-0-	-9328 B	-0-	2910	3	932	9	Y	847	847	1			-0-
10	13609	X	2676	-0-	-10933 B	-0-	1895	3	781	9	Y	710	710	1			-0-

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

05	10726	X	9643	-0-	-1083 B	-0-	9173	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
06	10410	X	9075	-0-	-1335 B	-0-	8632	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
07	10757	X	8916	-0-	-1841 B	-0-	8478	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
08	10757	X	8726	-0-	-2031 B	-0-	8275	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
09	9630	X	7913	-0-	-1717 B	-0-	7454	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
10	9641	X	8603	-0-	-1038 B	-0-	8063	3	540	9	Y	491	491	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

05	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	1877	-0-	1877 B	1877	1429	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
07	0	W	1615	-0-	1615 B	3492	1023	3	592	9	Y	538	538	1			-0-
08	0	W	2391	-0-	2391 B	5883	1856	3	535	9	Y	486	486	1			-0-
09	12480	X	2190	-0-	-10290 B	-0-	1682	3	508	9	Y	462	462	1			-0-
*10	2133	X	2133	-0-	-0- B	-0-	1638	3	495	9	Y	450	450	1			-0-

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

05	6355	X	5742	-0-	-613 B	-0-	5485	3	257	9	N	234	234	1			-0-
06	6150	X	5392	-0-	-758 B	-0-	5162	3	230	9	N	209	209	1			-0-
07	6355	X	5479	-0-	-876 B	-0-	5251	3	228	9	N	207	207	1			-0-
08	6262	X	5348	-0-	-914 B	-0-	5127	3	221	9	N	201	201	1			-0-
09	5610	X	3979	-0-	-1631 B	-0-	3807	3	172	9	N	156	156	1			-0-
10	5735	X	5000	-0-	-735 B	-0-	4794	3	206	9	N	187	187	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

05	8897	X	6775	-0-	-2122 B	-0-	6656	3	119	9	N	108	108	1			-0-
06	8280	X	6070	-0-	-2210 B	-0-	5978	3	92	9	N	84	84	1			-0-
07	8122	X	5936	-0-	-2186 B	-0-	5839	3	97	9	N	88	88	1			-0-
08	7657	X	5870	-0-	-1787 B	-0-	5783	3	87	9	N	79	79	1			-0-
09	7050	X	5223	-0-	-1827 B	-0-	5144	3	79	9	N	72	72	1			-0-
10	6789	X	5498	-0-	-1291 B	-0-	5408	3	90	9	N	82	82	1			-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

05	7099	X	5546	-0-	-1553 B	-0-	5179	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
06	6870	X	5093	-0-	-1777 B	-0-	4752	3	341	9	Y	310	310	1			-0-
07	7099	X	4857	-0-	-2242 B	-0-	4518	3	339	9	Y	308	308	1			-0-
08	5828	X	4757	-0-	-1071 B	-0-	4442	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
09	5490	X	4383	-0-	-1107 B	-0-	4075	3	308	9	Y	280	280	1			-0-
10	5549	X	4419	-0-	-1130 B	-0-	4116	3	303	9	Y	275	275	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

05	31093	X	26459	-0-	-4634 B	-0-	23527	3	2932	9	Y	2665	2665	1			-0-
06	29940	X	21661	-0-	-8279 B	-0-	19098	3	2563	9	Y	2330	2330	1			-0-
07	28365	X	-0-	-0-	-28365 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	27714	X	2604	-0-	-25110 B	-0-	2246	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
09	27226	X	27226	-0-	-0- B	-0-	23695	3	3531	9	Y	3210	3210	1			-0-
10	26474	X	20399	-0-	-6075 B	-0-	17783	3	2616	9	Y	2378	2378	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2510	-0-	-2853 B	-0-	2421	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
06	5190	X	2337	-0-	-2853 B	-0-	2267	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
07	4092	X	2309	-0-	-1783 B	-0-	2241	3	68	9	Y	62	62	1			-0-
08	3038	X	2287	-0-	-751 B	-0-	2222	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	2430	X	2205	-0-	-225 B	-0-	2111	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
10	2511	X	2106	-0-	-405 B	-0-	2059	3	47	9	Y	43	43	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

05	29140	X	7968	-0-	-21172 B	-0-	7038	3	930	9	Y	845	845	1			-0-
06	23760	X	-0-	-0-	-23760 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	22041	X	17008	-0-	-5033 B	-0-	14571	3	2437	9	Y	2215	2215	1			-0-
08	27712	X	27712	-0-	-0- B	-0-	24019	3	3693	9	Y	3357	3357	1			-0-
09	19740	X	18307	-0-	-1433 B	-0-	16023	3	2284	9	Y	2076	2076	1			-0-
10	17019	X	14861	-0-	-2158 B	-0-	13033	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

05	26722	X	20434	-0-	-6288 B	-0-	16912	3	3522	9	Y	3202	3202	1			-0-
06	25170	X	18829	-0-	-6341 B	-0-	15603	3	3226	9	Y	2933	2933	1			-0-
07	22475	X	18466	-0-	-4009 B	-0-	15311	3	3155	9	Y	2868	2868	1			-0-
08	21514	X	17696	-0-	-3818 B	-0-	14693	3	3003	9	Y	2730	2730	1			-0-
09	20370	X	14193	-0-	-6177 B	-0-	11814	3	2379	9	Y	2163	2163	1			-0-
10	20429	X	18019	-0-	-2410 B	-0-	14861	3	3158	9	Y	2871	2871	1			-0-

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

05	6696	X	5327	-0-	-1369 B	-0-	5185	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
06	6480	X	4833	-0-	-1647 B	-0-	4759	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	5735	X	4919	-0-	-816 B	-0-	4853	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
08	5735	X	4751	-0-	-984 B	-0-	4684	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	5370	X	4485	-0-	-885 B	-0-	4420	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
10	5332	X	4543	-0-	-789 B	-0-	4475	3	68	9	Y	62	62	1			-0-

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942

05	7750	X	6455	-0-	-1295 B	-0-	6143	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
06	7020	X	6020	-0-	-1000 B	-0-	5742	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
07	6913	X	6075	-0-	-838 B	-0-	5802	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
08	6913	X	5676	-0-	-1237 B	-0-	5426	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
09	6360	X	5430	-0-	-930 B	-0-	5188	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
10	6448	X	5533	-0-	-915 B	-0-	5279	3	254	9	Y	231	231	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

05	17670	X	10552	-0-	-7118 B	-0-	9085	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-
06	16410	X	11931	-0-	-4479 B	-0-	10421	3	1510	9	Y	1373	1373	1			-0-
07	15190	X	930	-0-	-14260 B	-0-	818	3	112	9	Y	102	102	1			-0-
08	14136	X	9407	-0-	-4729 B	-0-	8191	3	1216	9	Y	1105	1105	1			-0-
09	12900	X	9966	-0-	-2934 B	-0-	8728	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
10	12338	X	11001	-0-	-1337 B	-0-	9710	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

05	28055	X	16945	-0-	-11110 B	-0-	13359	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
06	20670	X	15246	-0-	-5424 B	-0-	12017	3	3229	9	Y	2935	2935	1			-0-
07	15407	X	14889	-0-	-518 B	-0-	11707	3	3182	9	Y	2893	2893	1			-0-
08	15407	X	14166	-0-	-1241 B	-0-	11187	3	2979	9	Y	2708	2708	1			-0-
09	14910	X	12907	-0-	-2003 B	-0-	10166	3	2741	9	Y	2492	2492	1			-0-
10	15407	X	12946	-0-	-2461 B	-0-	10162	3	2784	9	Y	2531	2531	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	2863	-0-	-1446 B	-0-	2732	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
06	4170	X	3145	-0-	-1025 B	-0-	3001	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	3875	X	3232	-0-	-643 B	-0-	2927	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
08	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-	2900	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
09	3150	X	2955	-0-	-195 B	-0-	2527	3	428	9	Y	389	389	1			-0-
*10	3355	X	3355	-0-	-0- B	-0-	2859	3	496	9	Y	451	451	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

05	6386	X	5296	-0-	-1090 B	-0-	5097	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
06	6090	X	4836	-0-	-1254 B	-0-	4662	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
07	6293	X	5440	-0-	-853 B	-0-	5253	3	187	9	Y	170	170	1			-0-
08	6293	X	5303	-0-	-990 B	-0-	5125	3	178	9	Y	162	162	1			-0-
09	5640	X	4960	-0-	-680 B	-0-	4791	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
10	5425	X	5153	-0-	-272 B	-0-	4971	3	182	9	Y	165	165	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

05	18228	X	16501	-0-	-1727 B	-0-	13503	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
06	18540	X	15819	-0-	-2721 B	-0-	12975	3	2844	9	Y	2585	2585	1			-0-
07	19871	X	14854	-0-	-5017 B	-0-	12047	3	2807	9	Y	2552	2552	1			-0-
08	22292	X	22292	-0-	-0- B	-0-	18753	3	3539	9	Y	3217	3217	1			-0-
09	19230	X	16543	-0-	-2687 B	-0-	13883	3	2660	9	Y	2418	2418	1			-0-
10	16492	X	15888	-0-	-604 B	-0-	13267	3	2621	9	Y	2383	2383	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

05	14136	X	12394	-0-	-1742 B	-0-	11623	3	771	9	Y	701	701	1			-0-
06	13680	X	10862	-0-	-2818 B	-0-	10213	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
07	14136	X	11997	-0-	-2139 B	-0-	11256	3	741	9	Y	674	674	1			-0-
08	13671	X	11723	-0-	-1948 B	-0-	11021	3	702	9	Y	638	638	1			-0-
09	12510	X	10818	-0-	-1692 B	-0-	10166	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
10	12400	X	10861	-0-	-1539 B	-0-	10194	3	667	9	Y	606	606	1			-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

05	11098	X	8636	-0-	-2462 B	-0-	8118	3	518	9	N	471	471	1			-0-
06	9420	X	7988	-0-	-1432 B	-0-	7540	3	448	9	N	407	407	1			-0-
07	9672	X	7951	-0-	-1721 B	-0-	7509	3	442	9	N	402	402	1			-0-
08	9672	X	8039	-0-	-1633 B	-0-	7610	3	429	9	N	390	390	1			-0-
09	8820	X	7371	-0-	-1449 B	-0-	6951	3	420	9	N	382	382	1			-0-
10	8649	X	7533	-0-	-1116 B	-0-	7127	3	406	9	N	369	369	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

05	34255	X	14837	-0-	-19418 B	-0-	12134	3	2703	9	Y	2457	2457	1			-0-
06	30180	X	12262	-0-	-17918 B	-0-	9939	3	2323	9	Y	2112	2112	1			-0-
07	18507	X	10753	-0-	-7754 B	-0-	8687	3	2066	9	Y	1878	1878	1			-0-
08	18507	X	9299	-0-	-9208 B	-0-	7494	3	1805	9	Y	1641	1641	1			-0-
09	16920	X	721	-0-	-16199 B	-0-	607	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
10	14849	X	2626	-0-	-12223 B	-0-	2114	3	512	9	Y	465	465	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

05	16337	X	12196	-0-	-4141 B	-0-	9742	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
06	15180	X	11137	-0-	-4043 B	-0-	8880	3	2257	9	Y	2052	2052	1			-0-
07	11594	X	11179	-0-	-415 B	-0-	8860	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
08	11594	X	10650	-0-	-944 B	-0-	8496	3	2154	9	Y	1958	1958	1			-0-
09	11220	X	9911	-0-	-1309 B	-0-	7991	3	1920	9	Y	1745	1745	1			-0-
10	11594	X	10085	-0-	-1509 B	-0-	8081	3	2004	9	Y	1822	1822	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 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2462	-0-	-731 B	-0-	2451	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	3150	X	2357	-0-	-793 B	-0-	2348	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	3255	X	2377	-0-	-878 B	-0-	2370	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	3255	X	2345	-0-	-910 B	-0-	2336	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	2580	X	2102	-0-	-478 B	-0-	2089	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	2449	X	2080	-0-	-369 B	-0-	2072	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

05	5301	X	4517	-0-	-784 B	-0-	4232	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
06	5010	X	4354	-0-	-656 B	-0-	4082	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
07	4867	X	4331	-0-	-536 B	-0-	4105	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
08	4805	X	4304	-0-	-501 B	-0-	4103	3	201	9	Y	183	183	1			-0-
09	4590	X	4013	-0-	-577 B	-0-	3816	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
10	4526	X	3973	-0-	-553 B	-0-	3807	3	166	9	Y	151	151	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783

05	10974	X	9928	-0-	-1046 B	-0-	7898	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
06	10620	X	8061	-0-	-2559 B	-0-	6313	3	1748	9	Y	1589	1589	1			-0-
07	18383	X	6842	-0-	-11541 B	-0-	5340	3	1502	9	Y	1365	1365	1			-0-
08	18290	X	5126	-0-	-13164 B	-0-	3995	3	1131	9	Y	1028	1028	1			-0-
09	9600	X	4088	-0-	-5512 B	-0-	3179	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
10	9920	X	3674	-0-	-6246 B	-0-	2886	3	788	9	Y	716	716	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789

05	9115	X	9115	-0-	-0- B	-0-	8025	3	1090	9	Y	991	991	1			-0-
06	8940	X	8271	-0-	-669 B	-0-	7304	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
07	9362	X	8376	-0-	-986 B	-0-	7406	3	970	9	Y	882	882	1			-0-
08	9362	X	7709	-0-	-1653 B	-0-	6809	3	900	9	Y	818	818	1			-0-
09	9060	X	7154	-0-	-1906 B	-0-	6279	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
10	9114	X	1254	-0-	-7860 B	-0-	1101	3	153	9	Y	139	139	1			-0-

ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652

05	7998	X	5654	-0-	-2344 B	-0-	5436	3	218	9	Y	198	198	1			-0-
06	7740	X	5346	-0-	-2394 B	-0-	5155	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
07	6944	X	5430	-0-	-1514 B	-0-	5233	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
08	6293	X	5263	-0-	-1030 B	-0-	5077	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
09	5610	X	5016	-0-	-594 B	-0-	4843	3	173	9	Y	157	157	1			-0-
10	5642	X	5066	-0-	-576 B	-0-	4859	3	207	9	Y	188	188	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902

05	6293	X	5546	-0-	-747 B	-0-	4983	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
06	6090	X	5077	-0-	-1013 B	-0-	4578	3	499	9	Y	454	454	1			-0-
07	6293	X	5088	-0-	-1205 B	-0-	4584	3	504	9	Y	458	458	1			-0-
08	6045	X	4875	-0-	-1170 B	-0-	4382	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
09	5640	X	4407	-0-	-1233 B	-0-	3952	3	455	9	Y	414	414	1			-0-
10	5549	X	3545	-0-	-2004 B	-0-	3138	3	407	9	Y	370	370	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

05	2075	X	2075	-0-	-0- B	-0-	1772	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	5611	X	2870	-0-	-2741 B	-0-	2372	3	498	9	Y	453	453	1			-0-
08	5177	X	4528	-0-	-649 B	-0-	3882	3	646	9	Y	587	587	1			-0-
09	5010	X	4080	-0-	-930 B	-0-	3507	3	573	9	Y	521	521	1			-0-
*10	4182	X	4182	-0-	-0- B	-0-	3611	3	571	9	Y	519	519	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KOOPMAN O1 WELL #: 01H RRCID -> 267753 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24459 X	20183	-0-	-4276 B	-0-	17136	3	3047	9	Y	2770	2770	1			-0-
06	23670 X	19207	-0-	-4463 B	-0-	16402	3	2805	9	Y	2550	2550	1			-0-
07	22227 X	19408	-0-	-2819 B	-0-	16544	3	2864	9	Y	2604	2604	1			-0-
08	22010 X	19363	-0-	-2647 B	-0-	16617	3	2746	9	Y	2496	2496	1			-0-
09	19860 X	17262	-0-	-2598 B	-0-	14811	3	2451	9	Y	2228	2228	1			-0-
10	20181 X	17093	-0-	-3088 B	-0-	14573	3	2520	9	Y	2291	2291	1			-0-

J. B. DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951

05	4898 X	4293	-0-	-605 B	-0-	4130	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	4740 X	3923	-0-	-817 B	-0-	3737	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
07	4650 X	4180	-0-	-470 B	-0-	4031	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
08	4650 X	3994	-0-	-656 B	-0-	3869	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
09	4200 X	3676	-0-	-524 B	-0-	3566	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
10	4278 X	3871	-0-	-407 B	-0-	3724	3	147	9	Y	134	134	1			-0-

WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672

05	5797 X	4562	-0-	-1235 B	-0-	4434	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
06	5430 X	4254	-0-	-1176 B	-0-	4129	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
07	5146 X	4515	-0-	-631 B	-0-	4386	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
08	5146 X	4264	-0-	-882 B	-0-	4137	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
09	4650 X	4079	-0-	-571 B	-0-	3957	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
10	4557 X	4075	-0-	-482 B	-0-	3956	3	119	9	Y	108	108	1			-0-

COLLIER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268181 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 13894 PERF.13950 - 19512

05	8990 X	8166	-0-	-824 B	-0-	8145	3	21	9	N	19	19	1			-0-
06	8700 X	7797	-0-	-903 B	-0-	7579	3	218	9	N	198	198	1			-0-
07	8990 X	7915	-0-	-1075 B	-0-	7659	3	256	9	N	233	233	1			-0-
08	8587 X	7613	-0-	-974 B	-0-	7372	3	241	9	N	219	219	1			-0-
09	7950 X	7155	-0-	-795 B	-0-	6925	3	230	9	N	209	209	1			-0-
10	8153 X	6944	-0-	-1209 B	-0-	6710	3	234	9	N	213	213	1			-0-

MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903

05	6262 X	5493	-0-	-769 B	-0-	5490	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	6060 X	4789	-0-	-1271 B	-0-	4778	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	6262 X	5317	-0-	-945 B	-0-	5272	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
08	6045 X	5428	-0-	-617 B	-0-	5351	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
09	5730 X	4819	-0-	-911 B	-0-	4752	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
10	5487 X	4972	-0-	-515 B	-0-	4943	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

COSTLOW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662

05	4526 X	3461	-0-	-1065 B	-0-	3371	3	10	4	N	73					213
						80	9									
06	4050 X	3273	-0-	-777 B	-0-	3217	3	9	4	N	43	188	1			68
						47	9									
07	3937 X	3235	-0-	-702 B	-0-	3156	3	9	4	N	64					132
						70	9									
08	3813 X	3141	-0-	-672 B	-0-	3073	3	10	4	N	53					185
						58	9									
09	3510 X	2908	-0-	-602 B	-0-	2832	3	8	4	N	62	185	1			62
						68	9									
10	3472 X	2796	-0-	-676 B	-0-	2740	3	9	4	N	43					105
						47	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 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	3937	X	3092	-0-	-845 B	-0-	3051	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
06	3810	X	3062	-0-	-748 B	-0-	3006	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	3379	X	3108	-0-	-271 B	-0-	3066	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	3379	X	3096	-0-	-283 B	-0-	3059	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
09	3120	X	2864	-0-	-256 B	-0-	2827	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	3162	X	2761	-0-	-401 B	-0-	2724	3	37	9	Y	34	34	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

05	16089	X	9770	-0-	-6319 B	-0-	7569	3	2201	9	Y	2001	2001	1			-0-
06	15570	X	8774	-0-	-6796 B	-0-	6817	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
07	10757	X	8321	-0-	-2436 B	-0-	6502	3	1819	9	Y	1654	1654	1			-0-
08	10757	X	7620	-0-	-3137 B	-0-	5942	3	1678	9	Y	1525	1525	1			-0-
09	10260	X	7811	-0-	-2449 B	-0-	6077	3	1734	9	Y	1576	1576	1			-0-
10	9765	X	8100	-0-	-1665 B	-0-	6320	3	1780	9	Y	1618	1618	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

05	27652	X	20803	-0-	-6849 B	-0-	16100	3	4703	9	Y	4275	4275	1			-0-
06	23820	X	19172	-0-	-4648 B	-0-	14869	3	4303	9	Y	3912	3910	1	2	8	-0-
07	20615	X	18443	-0-	-2172 B	-0-	14308	3	4135	9	Y	3759	3759	1			-0-
08	20615	X	18668	-0-	-1947 B	-0-	14502	3	4166	9	Y	3787	3787	1			-0-
09	19950	X	17533	-0-	-2417 B	-0-	13676	3	3857	9	Y	3506	3506	1			-0-
10	20615	X	18078	-0-	-2537 B	-0-	14083	3	3995	9	Y	3632	3632	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

05	31744	X	21446	-0-	-10298 B	-0-	15738	3	5708	9	Y	5189	5189	1			-0-
06	30030	X	20042	-0-	-9988 B	-0-	14794	3	5248	9	Y	4771	4771	1			-0-
07	21080	X	18461	-0-	-2619 B	-0-	13670	3	4791	9	Y	4355	4355	1			-0-
08	21080	X	17346	-0-	-3734 B	-0-	12909	3	4437	9	Y	4034	4034	1			-0-
09	20400	X	15147	-0-	-5253 B	-0-	11269	3	3878	9	Y	3525	3525	1			-0-
10	21080	X	14664	-0-	-6416 B	-0-	10915	3	3749	9	Y	3408	3408	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

05	16988	X	13622	-0-	-3366 B	-0-	12111	3	1511	9	Y	1374	1374	1			-0-
06	14010	X	11429	-0-	-2581 B	-0-	10057	3	1372	9	Y	1247	1247	1			-0-
07	16836	X	16836	-0-	-0- B	-0-	15230	3	1606	9	Y	1460	1460	1			-0-
08	13609	X	6555	-0-	-7054 B	-0-	5975	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
09	13170	X	1858	-0-	-11312 B	-0-	1629	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
*10	27879	X	27879	-0-	-0- B	-0-	24555	3	3324	9	Y	3022	3022	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 19081

05	17205	X	13251	-0-	-3954 B	-0-	10579	3	2672	9	Y	2429	2429	1			-0-
06	16650	X	12201	-0-	-4449 B	-0-	9749	3	2452	9	Y	2229	2229	1			-0-
07	13485	X	12028	-0-	-1457 B	-0-	9600	3	2428	9	Y	2207	2207	1			-0-
08	13485	X	11603	-0-	-1882 B	-0-	9293	3	2310	9	Y	2100	2100	1			-0-
09	13050	X	10691	-0-	-2359 B	-0-	8567	3	2124	9	Y	1931	1931	1			-0-
10	13237	X	10685	-0-	-2552 B	-0-	8486	3	2199	9	Y	1999	1999	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

05	23684	X	17837	-0-	-5847 B	-0-	13929	3	3908	9	Y	3553	3553	1			-0-
06	22110	X	16246	-0-	-5864 B	-0-	12660	3	3586	9	Y	3260	3260	1			-0-
07	19809	X	15444	-0-	-4365 B	-0-	12053	3	3391	9	Y	3083	3083	1			-0-
08	19809	X	15568	-0-	-4241 B	-0-	12171	3	3397	9	Y	3088	3088	1			-0-
09	19170	X	12241	-0-	-6929 B	-0-	9707	3	2534	9	Y	2304	2304	1			-0-
10	17825	X	10746	-0-	-7079 B	-0-	8436	3	2310	9	Y	2100	2100	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	9083	X	7573	-0-	-1510 B	-0-	7474	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
06	8730	X	7012	-0-	-1718 B	-0-	6931	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
07	8649	X	7115	-0-	-1534 B	-0-	7040	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
08	8339	X	6751	-0-	-1588 B	-0-	6688	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	7470	X	6304	-0-	-1166 B	-0-	6243	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
10	7564	X	6271	-0-	-1293 B	-0-	6206	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

05	23746	X	16057	-0-	-7689 B	-0-	12483	3	3574	9	Y	3249	3247	1	2	8	-0-
06	20220	X	15920	-0-	-4300 B	-0-	12541	3	3379	9	Y	3072	3072	1			-0-
07	16244	X	14514	-0-	-1730 B	-0-	11441	3	3073	9	Y	2794	2794	1			-0-
08	16244	X	13050	-0-	-3194 B	-0-	10363	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-
09	18929	X	18929	-0-	-0- B	-0-	15068	3	3861	9	Y	3510	3510	1			-0-
*10	16627	X	16627	-0-	-0- B	-0-	13119	3	3508	9	Y	3189	3189	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

05	32581	X	29211	-0-	-3370 B	-0-	22918	3	6293	9	Y	5721	5721	1			-0-
06	31530	X	26653	-0-	-4877 B	-0-	20932	3	5721	9	Y	5201	5201	1			-0-
07	26267	X	26267	-0-	-0- B	-0-	20671	3	5596	9	Y	5087	5087	1			-0-
08	25730	X	25504	-0-	-226 B	-0-	20133	3	5371	9	Y	4883	4883	1			-0-
09	24900	X	23446	-0-	-1454 B	-0-	18536	3	4910	9	Y	4464	4464	1			-0-
10	25730	X	23320	-0-	-2410 B	-0-	18404	3	4916	9	Y	4469	4469	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821

05	17546	X	14529	-0-	-3017 B	-0-	12669	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
06	17880	X	14057	-0-	-3823 B	-0-	12133	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-
07	18476	X	15365	-0-	-3111 B	-0-	13610	3	1755	9	Y	1595	1595	1			-0-
08	18968	X	18968	-0-	-0- B	-0-	17285	3	1683	9	Y	1530	1530	1			-0-
09	15827	X	15827	-0-	-0- B	-0-	14354	3	1473	9	Y	1339	1339	1			-0-
10	15376	X	638	-0-	-14738 B	-0-	573	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

05	27435	X	21076	-0-	-6359 B	-0-	16753	3	4323	9	Y	3930	3930	1			-0-
06	25470	X	19294	-0-	-6176 B	-0-	15325	3	3969	9	Y	3608	3608	1			-0-
07	20770	X	18633	-0-	-2137 B	-0-	14787	3	3846	9	Y	3496	3496	1			-0-
08	21690	X	21690	-0-	-0- B	-0-	17409	3	4281	9	Y	3892	3892	1			-0-
09	20100	X	19800	-0-	-300 B	-0-	15985	3	3815	9	Y	3468	3468	1			-0-
10	20770	X	18471	-0-	-2299 B	-0-	14809	3	3662	9	Y	3329	3329	1			-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

05	17329	X	16286	-0-	-1043 B	-0-	15281	3	1005	9	Y	914	914	1			-0-
06	16770	X	14850	-0-	-1920 B	-0-	13971	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
07	19933	X	14583	-0-	-5350 B	-0-	13737	3	846	9	Y	769	769	1			-0-
08	19933	X	13898	-0-	-6035 B	-0-	13113	3	785	9	Y	714	714	1			-0-
09	19290	X	12338	-0-	-6952 B	-0-	11654	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
10	16275	X	12817	-0-	-3458 B	-0-	12080	3	737	9	Y	670	670	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

05	25807	X	25807	-0-	-0- B	-0-	20537	3	5270	9	Y	4791	4791	1			-0-
06	20845	X	20845	-0-	-0- B	-0-	16632	3	4213	9	Y	3830	3830	1			-0-
07	30194	X	18343	-0-	-11851 B	-0-	14684	3	3659	9	Y	3326	3326	1			-0-
08	30194	X	15377	-0-	-14817 B	-0-	12339	3	3038	9	Y	2762	2762	1			-0-
09	28290	X	12475	-0-	-15815 B	-0-	9975	3	2500	9	Y	2273	2273	1			-0-
10	25792	X	11439	-0-	-14353 B	-0-	9132	3	2307	9	Y	2097	2097	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 #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	7338	-0-	-1683 B	-0-	5502	3	1836	9	Y	1669	1669	1			-0-
06	8310	X	6702	-0-	-1608 B	-0-	4875	3	1827	9	Y	1661	1661	1			-0-
07	7347	X	6860	-0-	-487 B	-0-	4938	3	1922	9	Y	1747	1747	1			-0-
08	7347	X	6623	-0-	-724 B	-0-	4941	3	1682	9	Y	1529	1529	1			-0-
09	7110	X	6380	-0-	-730 B	-0-	4941	3	1439	9	Y	1308	1308	1			-0-
10	7347	X	7064	-0-	-283 B	-0-	5523	3	1541	9	Y	1401	1401	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

05	32302	X	30387	-0-	-1915 B	-0-	24163	3	6224	9	Y	5658	5658	1			-0-
06	31260	X	27823	-0-	-3437 B	-0-	22116	3	5707	9	Y	5188	5188	1			-0-
07	27714	X	26984	-0-	-730 B	-0-	21564	3	5420	9	Y	4927	4927	1			-0-
08	27714	X	25316	-0-	-2398 B	-0-	20327	3	4989	9	Y	4535	4535	1			-0-
09	26820	X	22601	-0-	-4219 B	-0-	18166	3	4435	9	Y	4032	4032	1			-0-
10	27714	X	23072	-0-	-4642 B	-0-	18432	3	4640	9	Y	4218	4218	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

05	30535	X	23329	-0-	-7206 B	-0-	18530	3	4799	9	Y	4363	4363	1			-0-
06	29550	X	21156	-0-	-8394 B	-0-	16848	3	4308	9	Y	3916	3916	1			-0-
07	21258	X	21258	-0-	-0- B	-0-	16845	3	4413	9	Y	4012	4012	1			-0-
08	20615	X	19919	-0-	-696 B	-0-	15740	3	4179	9	Y	3799	3799	1			-0-
09	19950	X	15810	-0-	-4140 B	-0-	12458	3	3352	9	Y	3047	3047	1			-0-
10	20615	X	14378	-0-	-6237 B	-0-	11301	3	3077	9	Y	2797	2797	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

05	17794	X	14746	-0-	-3048 B	-0-	12256	3	2490	9	Y	2264	2264	1			-0-
06	17160	X	13612	-0-	-3548 B	-0-	11315	3	2297	9	Y	2088	2088	1			-0-
07	14477	X	12666	-0-	-1811 B	-0-	10608	3	2058	9	Y	1871	1871	1			-0-
08	16868	X	16868	-0-	-0- B	-0-	14115	3	2753	9	Y	2503	2503	1			-0-
09	14118	X	14118	-0-	-0- B	-0-	11805	3	2313	9	Y	2103	2103	1			-0-
10	14477	X	13834	-0-	-643 B	-0-	11528	3	2306	9	Y	2096	2096	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

05	24397	X	-0-	-0-	-24397 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	22890	X	14676	-0-	-8214 B	-0-	11992	3	2684	9	Y	2440	2440	1			-0-
07	21679	X	21679	-0-	-0- B	-0-	17942	3	3737	9	Y	3397	3396	1	1	8	-0-
08	19329	X	19329	-0-	-0- B	-0-	16141	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-
09	16656	X	16656	-0-	-0- B	-0-	13928	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-
10	18848	X	12182	-0-	-6666 B	-0-	10171	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

05	12276	X	7616	-0-	-4660 B	-0-	6752	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
06	11880	X	7467	-0-	-4413 B	-0-	6627	3	840	9	Y	764	764	1			-0-
07	12276	X	7314	-0-	-4962 B	-0-	6501	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
08	10602	X	6999	-0-	-3603 B	-0-	6238	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
09	8640	X	6499	-0-	-2141 B	-0-	5785	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
10	7719	X	6621	-0-	-1098 B	-0-	5888	3	733	9	Y	666	666	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

05	25265	X	19886	-0-	-5379 B	-0-	16415	3	3471	9	Y	3155	3155	1			-0-
06	23580	X	17850	-0-	-5730 B	-0-	14729	3	3121	9	Y	2837	2837	1			-0-
07	19003	X	17428	-0-	-1575 B	-0-	14377	3	3051	9	Y	2774	2774	1			-0-
08	19003	X	16670	-0-	-2333 B	-0-	13790	3	2880	9	Y	2618	2618	1			-0-
09	18390	X	15331	-0-	-3059 B	-0-	12695	3	2636	9	Y	2396	2396	1			-0-
10	19003	X	14981	-0-	-4022 B	-0-	12346	3	2635	9	Y	2395	2395	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 #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31372 X	24719	-0-	-6653 B	-0-	19558	3	5161	9	Y	4692	4692	1			-0-
06	28860 X	22836	-0-	-6024 B	-0-	18076	3	4760	9	Y	4327	4327	1			-0-
07	22692 X	21803	-0-	-889 B	-0-	17268	3	4535	9	Y	4123	4123	1			-0-
08	22692 X	21743	-0-	-949 B	-0-	17256	3	4487	9	Y	4079	4079	1			-0-
09	25433 X	25433	-0-	-0- B	-0-	20512	3	4921	9	Y	4474	4474	1			-0-
10	22692 X	22513	-0-	-179 B	-0-	18024	3	4489	9	Y	4081	4081	1			-0-

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

05	29760 X	26863	-0-	-2897 B	-0-	24881	3	1982	9	Y	1802	1802	1			-0-
06	28800 X	24870	-0-	-3930 B	-0-	22902	3	1968	9	Y	1789	1788	1	1	8	-0-
07	27001 X	24907	-0-	-2094 B	-0-	22778	3	2129	9	Y	1935	1934	1	1	8	-0-
08	27001 X	24303	-0-	-2698 B	-0-	21843	3	2460	9	Y	2236	2236	1			-0-
09	26010 X	21015	-0-	-4995 B	-0-	18731	3	2284	9	Y	2076	2076	1			-0-
10	26877 X	21438	-0-	-5439 B	-0-	19243	3	2195	9	Y	1995	1995	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

05	25265 X	20180	-0-	-5085 B	-0-	17501	3	2679	9	Y	2435	2435	1			-0-
06	23370 X	18504	-0-	-4866 B	-0-	16052	3	2452	9	Y	2229	2229	1			-0-
07	20026 X	18266	-0-	-1760 B	-0-	15845	3	2421	9	Y	2201	2201	1			-0-
08	20026 X	17532	-0-	-2494 B	-0-	15220	3	2312	9	Y	2102	2102	1			-0-
09	19380 X	15737	-0-	-3643 B	-0-	13535	3	2202	9	Y	2002	2002	1			-0-
10	20026 X	15781	-0-	-4245 B	-0-	13657	3	2124	9	Y	1931	1931	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269532 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711

05	38626 X	34741	-0-	-3885 B	-0-	30399	3	4342	9	Y	3947	3947	1			-0-
06	35760 X	32667	-0-	-3093 B	-0-	28668	3	3999	9	Y	3635	3635	1			-0-
07	32612 X	32322	-0-	-290 B	-0-	28433	3	3889	9	Y	3535	3535	1			-0-
08	32612 X	31050	-0-	-1562 B	-0-	27348	3	3702	9	Y	3365	3365	1			-0-
09	31560 X	28900	-0-	-2660 B	-0-	25294	3	3606	9	Y	3278	3278	1			-0-
10	32612 X	8058	-0-	-24554 B	-0-	7067	3	991	9	Y	901	901	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

05	18507 X	14542	-0-	-3965 B	-0-	12399	3	2143	9	Y	1948	1948	1			-0-
06	17910 X	13350	-0-	-4560 B	-0-	11317	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
07	16120 X	13168	-0-	-2952 B	-0-	11110	3	2058	9	Y	1871	1871	1			-0-
08	15562 X	12339	-0-	-3223 B	-0-	10450	3	1889	9	Y	1717	1717	1			-0-
09	14790 X	11219	-0-	-3571 B	-0-	9544	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
10	14539 X	9987	-0-	-4552 B	-0-	8489	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

05	19034 X	14670	-0-	-4364 B	-0-	12583	3	2087	9	Y	1897	1897	1			-0-
06	17310 X	12950	-0-	-4360 B	-0-	11105	3	1845	9	Y	1677	1677	1			-0-
07	15035 X	12079	-0-	-2956 B	-0-	10351	3	1728	9	Y	1571	1571	1			-0-
08	15035 X	11808	-0-	-3227 B	-0-	10133	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
09	14550 X	11218	-0-	-3332 B	-0-	9646	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
10	14663 X	12953	-0-	-1710 B	-0-	11303	3	1650	9	Y	1500	1500	1			-0-

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

05	17825 X	13440	-0-	-4385 B	-0-	13244	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
06	15600 X	12386	-0-	-3214 B	-0-	12214	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
07	15779 X	12194	-0-	-3585 B	-0-	12009	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
08	15066 X	12059	-0-	-3007 B	-0-	11621	3	438	9	Y	398	398	1			-0-
09	13710 X	11233	-0-	-2477 B	-0-	10786	3	447	9	Y	406	406	1			-0-
10	13454 X	10994	-0-	-2460 B	-0-	10629	3	365	9	Y	332	332	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 #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48019 X	37431	-0-	-10588 B	-0-	29036	3	8395	9	N	7632	7632	1			-0-
06	44790 X	32844	-0-	-11946 B	-0-	25374	3	7470	9	N	6791	6791	1			-0-
07	34689 X	33993	-0-	-696 B	-0-	26423	3	7570	9	N	6882	6882	1			-0-
08	34689 X	33598	-0-	-1091 B	-0-	26340	3	7258	9	N	6598	6598	1			-0-
09	33570 X	29062	-0-	-4508 B	-0-	22762	3	6300	9	N	5727	5727	1			-0-
10	34689 X	28670	-0-	-6019 B	-0-	22366	3	6304	9	N	5731	5731	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

05	84940 X	71025	-0-	-13915 B	-0-	57269	3	13756	9	N	12505	12505	1			-0-
06	79410 X	66623	-0-	-12787 B	-0-	53963	3	12660	9	N	11509	11509	1			-0-
07	64918 X	64918	-0-	-0- B	-0-	52580	3	12338	9	N	11216	11216	1			-0-
08	64791 X	64791	-0-	-0- B	-0-	52538	3	12253	9	N	11139	11139	1			-0-
09	60990 X	58892	-0-	-2098 B	-0-	47836	3	11056	9	N	10051	10051	1			-0-
10	63023 X	60505	-0-	-2518 B	-0-	49398	3	11107	9	N	10097	10097	1			-0-

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

05	25668 X	19817	-0-	-5851 B	-0-	19041	3	776	9	Y	705	705	1			-0-
06	23160 X	18269	-0-	-4891 B	-0-	17550	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
07	23312 X	17956	-0-	-5356 B	-0-	17260	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
08	22103 X	17098	-0-	-5005 B	-0-	16553	3	545	9	Y	495	495	1			-0-
09	20010 X	15750	-0-	-4260 B	-0-	15274	3	476	9	Y	433	433	1			-0-
10	19809 X	15608	-0-	-4201 B	-0-	15084	3	524	9	Y	476	476	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

05	65193 X	53268	-0-	-11925 B	-0-	43020	3	10248	9	N	9316	9316	1			-0-
06	59550 X	49356	-0-	-10194 B	-0-	39932	3	9424	9	N	8567	8567	1			-0-
07	48139 X	48139	-0-	-0- B	-0-	39018	3	9121	9	N	8292	8292	1			-0-
08	47616 X	47581	-0-	-35 B	-0-	38645	3	8936	9	N	8124	8124	1			-0-
09	46080 X	42700	-0-	-3380 B	-0-	34653	3	8047	9	N	7315	7315	1			-0-
10	47616 X	43831	-0-	-3785 B	-0-	35651	3	8180	9	N	7436	7436	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

05	42842 X	31810	-0-	-11032 B	-0-	25379	3	6431	9	N	5846	5846	1			-0-
06	41460 X	29116	-0-	-12344 B	-0-	23146	3	5970	9	N	5427	5427	1			-0-
07	30287 X	27687	-0-	-2600 B	-0-	21958	3	5729	9	N	5208	5208	1			-0-
08	30287 X	27421	-0-	-2866 B	-0-	21880	3	5541	9	N	5037	5037	1			-0-
09	29310 X	24548	-0-	-4762 B	-0-	19597	3	4951	9	N	4501	4501	1			-0-
10	30287 X	24207	-0-	-6080 B	-0-	19319	3	4888	9	N	4444	4444	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

05	56079 X	39583	-0-	-16496 B	-0-	29963	3	9620	9	N	8745	8745	1			-0-
06	49080 X	35740	-0-	-13340 B	-0-	27152	3	8588	9	N	7807	7807	1			-0-
07	34782 X	34607	-0-	-175 B	-0-	26320	3	8287	9	N	7534	7534	1			-0-
08	34782 X	33313	-0-	-1469 B	-0-	25449	3	7864	9	N	7149	7149	1			-0-
09	33660 X	30021	-0-	-3639 B	-0-	22960	3	7061	9	N	6419	6419	1			-0-
10	34782 X	30176	-0-	-4606 B	-0-	23106	3	7070	9	N	6427	6427	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

05	63519 X	59782	-0-	-3737 B	-0-	47327	3	12455	9	N	11323	11323	1			-0-
06	59640 X	51441	-0-	-8199 B	-0-	41141	3	10300	9	N	9364	9364	1			-0-
07	54653 X	48312	-0-	-6341 B	-0-	38923	3	9389	9	N	8535	8535	1			-0-
08	54653 X	44348	-0-	-10305 B	-0-	35946	3	8402	9	N	7638	7638	1			-0-
09	52890 X	39309	-0-	-13581 B	-0-	31838	3	7471	9	N	6792	6792	1			-0-
10	54653 X	37033	-0-	-17620 B	-0-	29923	3	7110	9	N	6464	6464	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42935 X	30934	-0-	-12001 B	-0-	24693 3	6241 9	N	5674	5674 1		-0-
06	38430 X	27602	-0-	-10828 B	-0-	22155 3	5447 9	N	4952	4952 1		-0-
07	30318 X	26547	-0-	-3771 B	-0-	21400 3	5147 9	N	4679	4679 1		-0-
08	30318 X	24898	-0-	-5420 B	-0-	20139 3	4759 9	N	4326	4326 1		-0-
09	29340 X	22336	-0-	-7004 B	-0-	18005 3	4331 9	N	3937	3937 1		-0-
10	30318 X	21469	-0-	-8849 B	-0-	17252 3	4217 9	N	3834	3834 1		-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

05	48515 X	45348	-0-	-3167 B	-0-	36057 3	9291 9	N	8446	8446 1		-0-
06	46950 X	39673	-0-	-7277 B	-0-	31817 3	7856 9	N	7142	7142 1		-0-
07	42160 X	37908	-0-	-4252 B	-0-	30592 3	7316 9	N	6651	6651 1		-0-
08	42160 X	35659	-0-	-6501 B	-0-	28951 3	6708 9	N	6098	6098 1		-0-
09	40800 X	32111	-0-	-8689 B	-0-	26065 3	6046 9	N	5496	5496 1		-0-
10	42160 X	30914	-0-	-11246 B	-0-	25092 3	5822 9	N	5293	5293 1		-0-

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

05	55118 X	46815	-0-	-8303 B	-0-	36779 3	10036 9	N	9124	9124 1		-0-
06	53340 X	39317	-0-	-14023 B	-0-	31061 3	8256 9	N	7505	7505 1		-0-
07	51491 X	36388	-0-	-15103 B	-0-	28886 3	7502 9	N	6820	6820 1		-0-
08	48298 X	33357	-0-	-14941 B	-0-	26588 3	6769 9	N	6154	6154 1		-0-
09	45300 X	29424	-0-	-15876 B	-0-	23387 3	6037 9	N	5488	5488 1		-0-
10	46810 X	28099	-0-	-18711 B	-0-	22313 3	5786 9	N	5260	5260 1		-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

05	41013 X	24004	-0-	-17009 B	-0-	22282 3	1722 9	N	1565	1565 1		-0-
06	39690 X	21711	-0-	-17979 B	-0-	20206 3	1505 9	N	1368	1368 1		-0-
07	28210 X	20680	-0-	-7530 B	-0-	19270 3	1410 9	N	1282	1282 1		-0-
08	28210 X	18737	-0-	-9473 B	-0-	17375 3	1362 9	N	1238	1238 1		-0-
09	24930 X	17757	-0-	-7173 B	-0-	16461 3	1296 9	N	1178	1178 1		-0-
10	23994 X	17443	-0-	-6551 B	-0-	16102 3	1341 9	N	1219	1219 1		-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

05	36983 X	20504	-0-	-16479 B	-0-	17719 3	2785 9	N	2532	2532 1		-0-
06	31560 X	16941	-0-	-14619 B	-0-	14583 3	2358 9	N	2144	2144 1		-0-
07	24831 X	13292	-0-	-11539 B	-0-	11409 3	1883 9	N	1712	1712 1		-0-
08	24831 X	12422	-0-	-12409 B	-0-	10654 3	1768 9	N	1607	1607 1		-0-
09	22890 X	16584	-0-	-6306 B	-0-	14394 3	2190 9	N	1991	1991 1		-0-
10	20491 X	13262	-0-	-7229 B	-0-	11297 3	1965 9	N	1786	1786 1		-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

05	56017 X	41714	-0-	-14303 B	-0-	37675 3	4039 9	N	3672	3671 1	1 8	-0-
06	54210 X	37527	-0-	-16683 B	-0-	33950 3	3577 9	N	3252	3252 1		-0-
07	45663 X	36255	-0-	-9408 B	-0-	32857 3	3398 9	N	3089	3089 1		-0-
08	44733 X	27465	-0-	-17268 B	-0-	24834 3	2631 9	N	2392	2392 1		-0-
09	43290 X	33493	-0-	-9797 B	-0-	30391 3	3102 9	N	2820	2820 1		-0-
10	41726 X	32154	-0-	-9572 B	-0-	29178 3	2976 9	N	2705	2705 1		-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

05	54963 X	36838	-0-	-18125 B	-0-	32989 3	3849 9	N	3499	3499 1		-0-
06	53190 X	32978	-0-	-20212 B	-0-	29553 3	3425 9	N	3114	3114 1		-0-
07	41106 X	26998	-0-	-14108 B	-0-	24219 3	2779 9	N	2526	2526 1		-0-
08	41106 X	3928	-0-	-37178 B	-0-	3464 3	464 9	N	422	422 1		-0-
09	57214 X	57214	-0-	-0- B	-0-	48698 3	8516 9	N	7742	7742 1		-0-
*10	39071 X	39071	-0-	-0- B	-0-	33749 3	5322 9	N	4838	4838 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 #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49042 X	34823	-0-	-14219 B	-0-	29798	3	5025	9	N	4568	4568	1			-0-
06	44580 X	31290	-0-	-13290 B	-0-	26832	3	4458	9	N	4053	4053	1			-0-
07	34968 X	30338	-0-	-4630 B	-0-	26051	3	4287	9	N	3897	3897	1			-0-
08	34968 X	28271	-0-	-6697 B	-0-	24321	3	3950	9	N	3591	3591	1			-0-
09	33840 X	26328	-0-	-7512 B	-0-	22735	3	3593	9	N	3266	3266	1			-0-
10	34813 X	27186	-0-	-7627 B	-0-	23527	3	3659	9	N	3326	3326	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

05	40548 X	25576	-0-	-14972 B	-0-	20779	3	4797	9	Y	4361	4361	1			-0-
06	35820 X	22601	-0-	-13219 B	-0-	18457	3	4144	9	Y	3767	3767	1			-0-
07	26567 X	21445	-0-	-5122 B	-0-	17564	3	3881	9	Y	3528	3528	1			-0-
08	26567 X	19531	-0-	-7036 B	-0-	16007	3	3524	9	Y	3204	3204	1			-0-
09	25710 X	20563	-0-	-5147 B	-0-	16987	3	3576	9	Y	3251	3251	1			-0-
10	25575 X	18525	-0-	-7050 B	-0-	15236	3	3289	9	Y	2990	2990	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	52731 X	43054	-0-	-9677 B	-0-	35698	3	7356	9	N	6687	6687	1			-0-
06	45030 X	36225	-0-	-8805 B	-0-	30074	3	6151	9	N	5592	5592	1			-0-
07	44051 X	34349	-0-	-9702 B	-0-	28570	3	5779	9	N	5254	5254	1			-0-
08	44051 X	31269	-0-	-12782 B	-0-	25979	3	5290	9	N	4809	4809	1			-0-
09	42630 X	28522	-0-	-14108 B	-0-	23642	3	4880	9	N	4436	4436	1			-0-
10	43059 X	27626	-0-	-15433 B	-0-	22940	3	4686	9	N	4260	4260	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

05	32457 X	19047	-0-	-13410 B	-0-	15531	3	3516	9	N	3196	3196	1			-0-
06	31410 X	16429	-0-	-14981 B	-0-	13412	3	3017	9	N	2743	2743	1			-0-
07	26350 X	15383	-0-	-10967 B	-0-	12568	3	2815	9	N	2559	2559	1			-0-
08	23684 X	14304	-0-	-9380 B	-0-	11680	3	2624	9	N	2385	2385	1			-0-
09	20280 X	14040	-0-	-6240 B	-0-	11469	3	2571	9	N	2337	2337	1			-0-
10	19034 X	12859	-0-	-6175 B	-0-	10320	3	2539	9	N	2308	2308	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

05	31558 X	14875	-0-	-16683 B	-0-	12151	3	2724	9	N	2476	2465	1	11	8	-0-
06	24420 X	12249	-0-	-12171 B	-0-	10035	3	2214	9	N	2013	2013	1			-0-
07	24087 X	10722	-0-	-13365 B	-0-	8782	3	1940	9	N	1764	1764	1			-0-
08	21421 X	5785	-0-	-15636 B	-0-	4725	3	1060	9	N	964	964	1			-0-
09	17010 X	11643	-0-	-5367 B	-0-	9525	3	2118	9	N	1925	1925	1			-0-
10	14880 X	11067	-0-	-3813 B	-0-	9025	3	2042	9	N	1856	1856	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

05	29977 X	25270	-0-	-4707 B	-0-	20665	3	4605	9	N	4186	4183	1	3	8	-0-
06	28890 X	22650	-0-	-6240 B	-0-	18626	3	4024	9	N	3658	3658	1			-0-
07	25947 X	21670	-0-	-4277 B	-0-	17884	3	3786	9	N	3442	3442	1			-0-
08	25947 X	20110	-0-	-5837 B	-0-	16598	3	3512	9	N	3193	3193	1			-0-
09	25110 X	17786	-0-	-7324 B	-0-	14612	3	3174	9	N	2885	2885	1			-0-
10	25265 X	17894	-0-	-7371 B	-0-	14969	3	2925	9	N	2659	2659	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

05	37479 X	20703	-0-	-16776 B	-0-	16986	3	3717	9	N	3379	3379	1			-0-
06	36270 X	17756	-0-	-18514 B	-0-	14562	3	3194	9	N	2904	2904	1			-0-
07	24614 X	16089	-0-	-8525 B	-0-	13162	3	2927	9	N	2661	2661	1			-0-
08	24614 X	14121	-0-	-10493 B	-0-	11524	3	2597	9	N	2361	2361	1			-0-
09	22440 X	12289	-0-	-10151 B	-0-	10112	3	2177	9	N	1979	1979	1			-0-
10	20708 X	6842	-0-	-13866 B	-0-	5679	3	1163	9	N	1057	1057	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37169 X	18754	-0-	-18415 B	-0-	15188	3	3566	9	N	3242	3242	1			-0-
06	31740 X	15687	-0-	-16053 B	-0-	12642	3	3045	9	N	2768	2768	1			-0-
07	21359 X	14352	-0-	-7007 B	-0-	11546	3	2806	9	N	2551	2551	1			-0-
08	21359 X	12620	-0-	-8739 B	-0-	10124	3	2496	9	N	2269	2269	1			-0-
09	20670 X	10734	-0-	-9936 B	-0-	8559	3	2175	9	N	1977	1977	1			-0-
10	18755 X	13900	-0-	-4855 B	-0-	11391	3	2509	9	N	2281	2281	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

05	38750 X	18555	-0-	-20195 B	-0-	14897	3	3658	9	N	3325	3325	1			-0-
06	30630 X	23075	-0-	-7555 B	-0-	18798	3	4277	9	N	3888	3888	1			-0-
07	23808 X	20935	-0-	-2873 B	-0-	17142	3	3793	9	N	3448	3448	1			-0-
08	23808 X	18259	-0-	-5549 B	-0-	14897	3	3362	9	N	3056	3056	1			-0-
09	23040 X	15167	-0-	-7873 B	-0-	12297	3	2870	9	N	2609	2609	1			-0-
10	23808 X	16926	-0-	-6882 B	-0-	13969	3	2957	9	N	2688	2688	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

05	40114 X	26825	-0-	-13289 B	-0-	21561	3	5264	9	N	4785	4773	1	12	8	-0-
06	38820 X	28834	-0-	-9986 B	-0-	23431	3	5403	9	N	4912	4912	1			-0-
07	31217 X	26446	-0-	-4771 B	-0-	21596	3	4850	9	N	4409	4409	1			-0-
08	31217 X	23987	-0-	-7230 B	-0-	19652	3	4335	9	N	3941	3941	1			-0-
09	28830 X	21506	-0-	-7324 B	-0-	17663	3	3843	9	N	3494	3494	1			-0-
10	29791 X	26519	-0-	-3272 B	-0-	22390	3	4129	9	N	3754	3754	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	51553 X	40597	-0-	-10956 B	-0-	34319	3	6278	9	N	5707	5707	1			-0-
06	44520 X	39308	-0-	-5212 B	-0-	33576	3	5732	9	N	5211	5211	1			-0-
07	44919 X	36437	-0-	-8482 B	-0-	30913	3	5524	9	N	5022	5022	1			-0-
08	44919 X	34363	-0-	-10556 B	-0-	29103	3	5260	9	N	4782	4782	1			-0-
09	43470 X	33448	-0-	-10022 B	-0-	28105	3	5343	9	N	4857	4857	1			-0-
10	40610 X	32048	-0-	-8562 B	-0-	27065	3	4983	9	N	4530	4530	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

05	45880 X	26648	-0-	-19232 B	-0-	21166	3	5482	9	Y	4984	4984	1			-0-
06	41520 X	23821	-0-	-17699 B	-0-	18774	3	5047	9	Y	4588	4588	1			-0-
07	30349 X	20797	-0-	-9552 B	-0-	16501	3	4296	9	Y	3905	3905	1			-0-
08	30349 X	20507	-0-	-9842 B	-0-	16394	3	4113	9	Y	3739	3739	1			-0-
09	29370 X	24999	-0-	-4371 B	-0-	20049	3	4950	9	Y	4500	4500	1			-0-
10	26660 X	24123	-0-	-2537 B	-0-	19462	3	4661	9	Y	4237	4237	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

05	58745 X	44840	-0-	-13905 B	-0-	34756	3	10084	9	Y	9167	9167	1			-0-
06	51450 X	44353	-0-	-7097 B	-0-	34557	3	9796	9	Y	8905	8905	1			-0-
07	44247 X	44247	-0-	-0- B	-0-	34547	3	9700	9	Y	8818	8818	1			-0-
08	42105 X	42105	-0-	-0- B	-0-	32920	3	9185	9	Y	8350	8350	1			-0-
09	38940 X	37852	-0-	-1088 B	-0-	29356	3	8496	9	Y	7724	7724	1			-0-
10	40238 X	38364	-0-	-1874 B	-0-	30012	3	8352	9	Y	7593	7593	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

05	42005 X	27226	-0-	-14779 B	-0-	23765	3	3461	9	Y	3146	3146	1			-0-
06	38070 X	23960	-0-	-14110 B	-0-	20868	3	3092	9	Y	2811	2811	1			-0-
07	29636 X	23171	-0-	-6465 B	-0-	20065	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
08	29636 X	22220	-0-	-7416 B	-0-	19231	3	2989	9	Y	2717	2717	1			-0-
09	27420 X	19444	-0-	-7976 B	-0-	16884	3	2560	9	Y	2327	2327	1			-0-
10	27218 X	18196	-0-	-9022 B	-0-	15734	3	2462	9	Y	2238	2238	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 #: 06H RRCID -> 273162 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	37064 X	37064	-0-	-0- B	-0-	30893	3	6171	9	Y	5610	5610	1			-0-
06	28585 X	28585	-0-	-0- B	-0-	23879	3	4706	9	Y	4278	4278	1			-0-
07	46841 X	14424	-0-	-32417 B	-0-	11978	3	2446	9	Y	2224	2224	1			-0-
08	46841 X	12322	-0-	-34519 B	-0-	10231	3	2091	9	Y	1901	1901	1			-0-
09	45330 X	96	-0-	-45234 B	-0-	68	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
10	37076 X	11171	-0-	-25905 B	-0-	10201	3	970	9	Y	882	882	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

05	58528 X	4453	-0-	-54075 B	-0-	3309	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
06	54240 X	32087	-0-	-22153 B	-0-	24251	3	7836	9	Y	7124	7112	1	12	8	-0-
07	38378 X	31531	-0-	-6847 B	-0-	24008	3	7523	9	Y	6839	6835	1	4	8	-0-
08	38378 X	35319	-0-	-3059 B	-0-	27025	3	8294	9	Y	7540	7540	1			-0-
09	35460 X	31461	-0-	-3999 B	-0-	24060	3	7401	9	Y	6728	6728	1			-0-
10	33170 X	31863	-0-	-1307 B	-0-	24352	3	7511	9	Y	6828	6828	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

05	59925 X	59925	-0-	-0- B	-0-	45603	3	14322	9	Y	13020	13020	1			-0-
06	54630 X	46443	-0-	-8187 B	-0-	35299	3	11144	9	Y	10131	10131	1			-0-
07	57357 X	57357	-0-	-0- B	-0-	43876	3	13481	9	Y	12255	12255	1			-0-
08	53987 X	53987	-0-	-0- B	-0-	41435	3	12552	9	Y	11411	11411	1			-0-
09	51690 X	47094	-0-	-4596 B	-0-	36160	3	10934	9	Y	9940	9940	1			-0-
10	53413 X	46024	-0-	-7389 B	-0-	35352	3	10672	9	Y	9702	9702	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

05	87451 X	53968	-0-	-33483 B	-0-	40848	3	13120	9	Y	11927	11927	1			-0-
06	72840 X	43668	-0-	-29172 B	-0-	33134	3	10534	9	Y	9576	9576	1			-0-
07	51181 X	45317	-0-	-5864 B	-0-	34599	3	10718	9	Y	9744	9744	1			-0-
08	51181 X	46471	-0-	-4710 B	-0-	35727	3	10744	9	Y	9767	9767	1			-0-
09	49530 X	41949	-0-	-7581 B	-0-	32326	3	9623	9	Y	8748	8748	1			-0-
10	51181 X	40949	-0-	-10232 B	-0-	31636	3	9313	9	Y	8466	8466	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

05	54443 X	54443	-0-	-0- B	-0-	41665	3	12778	9	Y	11616	11616	1			-0-
06	51990 X	40734	-0-	-11256 B	-0-	31106	3	9628	9	Y	8753	8753	1			-0-
07	51677 X	48853	-0-	-2824 B	-0-	37504	3	11349	9	Y	10317	10317	1			-0-
08	51677 X	41412	-0-	-10265 B	-0-	31772	3	9640	9	Y	8764	8764	1			-0-
09	50010 X	34996	-0-	-15014 B	-0-	26879	3	8117	9	Y	7379	7379	1			-0-
10	51677 X	35029	-0-	-16648 B	-0-	26993	3	8036	9	Y	7305	7305	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13711 - 19940

05	18701 X	18701	-0-	-0- B	-0-	14149	3	4552	9	Y	4138	4138	1			-0-
06	44890 X	44890	-0-	-0- B	-0-	34647	3	10243	9	Y	9312	9312	1			-0-
07	37406 X	37406	-0-	-0- B	-0-	28756	3	8650	9	Y	7864	7864	1			-0-
08	36526 X	36526	-0-	-0- B	-0-	28295	3	8231	9	Y	7483	7483	1			-0-
*09	27058 X	27058	-0-	-0- B	-0-	20869	3	6189	9	Y	5626	5626	1			-0-
*10	29937 X	29937	-0-	-0- B	-0-	23188	3	6749	9	Y	6135	6135	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

05	48360 X	37600	-0-	-10760 B	-0-	30142	3	7458	9	Y	6780	6780	1			-0-
06	40830 X	33658	-0-	-7172 B	-0-	27517	3	6141	9	Y	5583	5583	1			-0-
07	37913 X	29215	-0-	-8698 B	-0-	23920	3	5295	9	Y	4814	4814	1			-0-
*08	37603 X	25497	-0-	-12106 B	-0-	20813	3	4684	9	Y	4258	4258	1			-0-
*09	36390 X	23217	-0-	-13173 B	-0-	18994	3	4223	9	Y	3839	3839	1			-0-
10	37603 X	17618	-0-	-19985 B	-0-	13589	3	4029	9	Y	3663	3663	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 #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97463 X	97463	-0-	-0- B	-0-	80865	3	16598	9	N	15089	15089	1			-0-
06	89126 X	89126	-0-	-0- B	-0-	74098	3	15028	9	N	13662	13662	1			-0-
07	87574 X	87574	-0-	-0- B	-0-	72834	3	14740	9	N	13400	13400	1			-0-
08	86831 X	82584	-0-	-4247 B	-0-	68654	3	13930	9	N	12664	12664	1			-0-
09	84030 X	50263	-0-	-33767 B	-0-	41636	3	8627	9	N	7843	7843	1			-0-
10	86831 X	4698	-0-	-82133 B	-0-	3712	3	986	9	N	896	896	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422

05	81034 X	39207	-0-	-41827 B	-0-	32577	3	6630	9	Y	6027	6027	1			-0-
06	75870 X	46437	-0-	-29433 B	-0-	39001	3	7436	9	Y	6760	6760	1			-0-
07	66588 X	42074	-0-	-24514 B	-0-	35580	3	6494	9	Y	5904	5904	1			-0-
08	56637 X	38151	-0-	-18486 B	-0-	32387	3	5764	9	Y	5240	5240	1			-0-
09	47280 X	32769	-0-	-14511 B	-0-	27636	3	5133	9	Y	4666	4666	1			-0-
10	47988 X	32773	-0-	-15215 B	-0-	27656	3	5117	9	Y	4652	4652	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812

05	81657 X	81657	-0-	-0- B	-0-	66795	3	14862	9	N	13511	13510	1	1	8	-0-
06	77160 X	76214	-0-	-946 B	-0-	62465	3	13749	9	N	12499	12499	1			-0-
07	79732 X	79465	-0-	-267 B	-0-	65382	3	14083	9	N	12803	12803	1			-0-
08	79732 X	74724	-0-	-5008 B	-0-	61615	3	13109	9	N	11917	11917	1			-0-
09	77160 X	65580	-0-	-11580 B	-0-	54071	3	11509	9	N	10463	10463	1			-0-
10	79732 X	68084	-0-	-11648 B	-0-	56442	3	11642	9	N	10584	10584	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

05	86180 X	73113	-0-	-13067 B	-0-	59327	3	13786	9	N	12533	12532	1	1	8	-0-
06	83400 X	67229	-0-	-16171 B	-0-	54814	3	12415	9	N	11286	11286	1			-0-
07	86180 X	66791	-0-	-19389 B	-0-	54677	3	12114	9	N	11013	11013	1			-0-
08	86180 X	62276	-0-	-23904 B	-0-	51066	3	11210	9	N	10191	10191	1			-0-
09	79410 X	50489	-0-	-28921 B	-0-	41302	3	9187	9	N	8352	8352	1			-0-
10	73098 X	39771	-0-	-33327 B	-0-	32706	3	7065	9	N	6423	6423	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

05	81220 X	47958	-0-	-33262 B	-0-	40282	3	7676	9	Y	6978	6978	1			-0-
06	63450 X	36558	-0-	-26892 B	-0-	30696	3	5862	9	Y	5329	5329	1			-0-
07	62372 X	41936	-0-	-20436 B	-0-	35503	3	6433	9	Y	5848	5848	1			-0-
08	57722 X	36327	-0-	-21395 B	-0-	30741	3	5586	9	Y	5078	5078	1			-0-
09	51090 X	32555	-0-	-18535 B	-0-	27599	3	4956	9	Y	4505	4505	1			-0-
10	47957 X	32417	-0-	-15540 B	-0-	27606	3	4811	9	Y	4374	4374	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

05	84599 X	34960	-0-	-49639 B	-0-	29155	3	5805	9	Y	5277	5277	1			-0-
06	68190 X	22221	-0-	-45969 B	-0-	18547	3	3674	9	Y	3340	3340	1			-0-
07	62651 X	26690	-0-	-35961 B	-0-	22376	3	4314	9	Y	3922	3922	1			-0-
08	52173 X	25188	-0-	-26985 B	-0-	21224	3	3964	9	Y	3604	3604	1			-0-
09	40740 X	22309	-0-	-18431 B	-0-	18842	3	3467	9	Y	3152	3152	1			-0-
10	34968 X	20390	-0-	-14578 B	-0-	17182	3	3208	9	Y	2916	2916	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

05	71203 X	71203	-0-	-0- B	-0-	58374	3	12829	9	N	11663	11663	1			-0-
06	79830 X	74465	-0-	-5365 B	-0-	61433	3	13032	9	N	11847	11847	1			-0-
07	82491 X	74237	-0-	-8254 B	-0-	61414	3	12823	9	N	11657	11657	1			-0-
08	82491 X	69633	-0-	-12858 B	-0-	57678	3	11955	9	N	10868	10868	1			-0-
09	74460 X	61051	-0-	-13409 B	-0-	50539	3	10512	9	N	9556	9556	1			-0-
10	76942 X	61824	-0-	-15118 B	-0-	51338	3	10486	9	N	9533	9533	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 #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93008 X	93008	-0-	-0- B	-0-	75363	3	17645	9	N	16041	16041	1			-0-
06	85380 X	83784	-0-	-1596 B	-0-	67941	3	15843	9	N	14403	14403	1			-0-
07	88226 X	80910	-0-	-7316 B	-0-	65632	3	15278	9	N	13889	13889	1			-0-
08	88226 X	75306	-0-	-12920 B	-0-	61118	3	14188	9	N	12898	12898	1			-0-
09	85380 X	66555	-0-	-18825 B	-0-	54003	3	12552	9	N	11411	11411	1			-0-
10	88226 X	NO RPT	-0-	-88226 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132

05	33838 X	33838	-0-	-0- B	-0-	25525	3	8313	9	N	7557	7557	1			-0-
06	88107 X	88107	-0-	-0- B	-0-	68285	3	19822	9	N	18020	18020	1			-0-
07	75552 X	75552	-0-	-0- B	-0-	58434	3	17118	9	N	15562	15562	1			-0-
08	67412 X	67412	-0-	-0- B	-0-	52079	3	15333	9	N	13939	13939	1			-0-
09	63570 X	58060	-0-	-5510 B	-0-	44742	3	13318	9	N	12107	12107	1			-0-
10	65689 X	56236	-0-	-9453 B	-0-	43446	3	12790	9	N	11627	11627	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102

05	844324 X	23694	-0-	-820630 B	-0-	17755	3	5939	9	N	5399	5399	1			-0-
06	85825 X	85825	-0-	-0- B	-0-	66288	3	19537	9	N	17761	17761	1			-0-
07	74074 X	74074	-0-	-0- B	-0-	56923	3	17151	9	N	15592	15592	1			-0-
08	66650 X	64444	-0-	-2206 B	-0-	49352	3	15092	9	N	13720	13720	1			-0-
09	64500 X	55967	-0-	-8533 B	-0-	42759	3	13208	9	N	12007	12007	1			-0-
10	66650 X	54672	-0-	-11978 B	-0-	41838	3	12834	9	N	11667	11667	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222

05	94147 X	42242	-0-	-51905 B	-0-	35396	3	6846	9	Y	6224	6224	1			-0-
06	75930 X	29364	-0-	-46566 B	-0-	24454	3	4910	9	Y	4464	4464	1			-0-
07	66650 X	37273	-0-	-29377 B	-0-	31309	3	5964	9	Y	5422	5422	1			-0-
08	58466 X	33003	-0-	-25463 B	-0-	27834	3	5169	9	Y	4699	4699	1			-0-
09	48720 X	30100	-0-	-18620 B	-0-	25426	3	4674	9	Y	4249	4249	1			-0-
10	42253 X	28756	-0-	-13497 B	-0-	24346	3	4410	9	Y	4009	4009	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

05	90706 X	89206	-0-	-1500 B	-0-	72664	3	16542	9	Y	15038	15038	1			-0-
06	80623 X	80623	-0-	-0- B	-0-	65756	3	14867	9	Y	13515	13515	1			-0-
07	90706 X	79607	-0-	-11099 B	-0-	65211	3	14396	9	Y	13087	13087	1			-0-
*08	90706 X	74380	-0-	-16326 B	-0-	60973	3	13407	9	Y	12188	12188	1			-0-
*09	87780 X	60427	-0-	-27353 B	-0-	49445	3	10982	9	Y	9984	9984	1			-0-
10	89218 X	38868	-0-	-50350 B	-0-	31910	3	6958	9	Y	6325	6325	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

05	96131 X	85400	-0-	-10731 B	-0-	68281	3	17119	9	Y	15563	15563	1			-0-
06	93030 X	75841	-0-	-17189 B	-0-	60614	3	15227	9	Y	13843	13843	1			-0-
07	96131 X	72573	-0-	-23558 B	-0-	58096	3	14477	9	Y	13161	13161	1			-0-
08	96131 X	66808	-0-	-29323 B	-0-	53517	3	13291	9	Y	12083	12083	1			-0-
09	90600 X	57955	-0-	-32645 B	-0-	46450	3	11505	9	Y	10459	10459	1			-0-
10	85405 X	37801	-0-	-47604 B	-0-	30321	3	7480	9	Y	6800	6800	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

05	SHUT IN	56597	-0-	56597 B	463390	45332	3	11265	9	Y	10241	10241	1			-0-
06	502945 X	39555	-0-	-463390 B	-0-	31805	3	7750	9	Y	7045	7045	1			-0-
07	96844 X	46321	-0-	-50523 B	-0-	37938	3	8383	9	Y	7621	7621	1			-0-
08	96844 X	34812	-0-	-62032 B	-0-	28608	3	6204	9	Y	5640	5640	1			-0-
09	93720 X	27689	-0-	-66031 B	-0-	22651	3	5038	9	Y	4580	4580	1			-0-
10	96844 X	26377	-0-	-70467 B	-0-	21692	3	4685	9	Y	4259	4259	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62171	-0-	62171 B	463059	49209	3	12962	9	Y	11784	11784	1			-0-
06	SHUT IN	50362	-0-	50362 B	513421	39908	3	10454	9	Y	9504	9504	1			-0-
07	562102 X	48681	-0-	-513421 B	-0-	38946	3	9735	9	Y	8850	8850	1			-0-
08	114979 X	41164	-0-	-73815 B	-0-	32835	3	8329	9	Y	7572	7572	1			-0-
09	111270 X	33745	-0-	-77525 B	-0-	26445	3	7300	9	Y	6636	6636	1			-0-
10	114979 X	21371	-0-	-93608 B	-0-	16819	3	4552	9	Y	4138	4138	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71409	-0-	71409 B	519035	57013	3	14396	9	Y	13087	13087	1			-0-
06	574118 X	55083	-0-	-519035 B	-0-	44436	3	10647	9	Y	9679	9679	1			-0-
07	105152 X	55282	-0-	-49870 B	-0-	45149	3	10133	9	Y	9212	9212	1			-0-
08	105152 X	42513	-0-	-62639 B	-0-	34799	3	7714	9	Y	7013	7013	1			-0-
09	101760 X	31208	-0-	-70552 B	-0-	25193	3	6015	9	Y	5468	5468	1			-0-
10	105152 X	19048	-0-	-86104 B	-0-	15315	3	3733	9	Y	3394	3394	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116672 X	116672	-0-	-0- B	-0-	91128	3	25544	9	Y	23222	23222	1			-0-
06	95727 X	95727	-0-	-0- B	-0-	74704	3	21023	9	Y	19112	19112	1			-0-
07	98819 X	98819	-0-	-0- B	-0-	77472	3	21347	9	Y	19406	19406	1			-0-
08	92769 X	92769	-0-	-0- B	-0-	72831	3	19938	9	Y	18125	18125	1			-0-
09	78714 X	78714	-0-	-0- B	-0-	61776	3	16938	9	Y	15398	15398	1			-0-
10	85901 X	76505	-0-	-9396 B	-0-	60128	3	16377	9	Y	14888	14888	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13511 - 18840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76787 X	71636	-0-	-5151 B	-0-	57581	3	14055	9	Y	12777	12777	1			-0-
06	74310 X	60076	-0-	-14234 B	-0-	48445	3	11631	9	Y	10574	10574	1			-0-
07	76787 X	51899	-0-	-24888 B	-0-	41883	3	10016	9	Y	9105	9105	1			-0-
08	76787 X	39881	-0-	-36906 B	-0-	32259	3	7622	9	Y	6929	6929	1			-0-
09	44607 X	44607	-0-	-0- B	-0-	36284	3	8323	9	Y	7566	7566	1			-0-
10	71641 X	42191	-0-	-29450 B	-0-	34696	3	7495	9	Y	6814	6814	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91636 X	82019	-0-	-9617 B	-0-	66594	3	15425	9	Y	14023	14023	1			-0-
06	88680 X	67238	-0-	-21442 B	-0-	54645	3	12593	9	Y	11448	11448	1			-0-
07	91636 X	57790	-0-	-33846 B	-0-	47081	3	10709	9	Y	9735	9735	1			-0-
08	91636 X	48302	-0-	-43334 B	-0-	39437	3	8865	9	Y	8059	8059	1			-0-
09	39535 X	39535	-0-	-0- B	-0-	32712	3	6823	9	Y	6203	6203	1			-0-
10	82026 X	45425	-0-	-36601 B	-0-	38305	3	7120	9	Y	6473	6473	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84566 X	84566	-0-	-0- B	-0-	67922	3	16644	9	N	15131	15131	1			-0-
06	73997 X	73997	-0-	-0- B	-0-	59521	3	14476	9	N	13160	13160	1			-0-
07	74989 X	67111	-0-	-7878 B	-0-	53998	3	13113	9	N	11921	11921	1			-0-
08	74989 X	61061	-0-	-13928 B	-0-	49212	3	11849	9	N	10772	10772	1			-0-
09	50439 X	50439	-0-	-0- B	-0-	40549	3	9890	9	N	8991	8991	1			-0-
10	74989 X	38982	-0-	-36007 B	-0-	31218	3	7764	9	N	7058	7058	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99479 X	69608	-0-	-29871 B	-0-	55275	3	14333	9	Y	13030	13030	1			-0-
06	96270 X	60078	-0-	-36192 B	-0-	47932	3	12146	9	Y	11042	11042	1			-0-
07	99479 X	52351	-0-	-47128 B	-0-	41850	3	10501	9	Y	9546	9546	1			-0-
08	99479 X	46903	-0-	-52576 B	-0-	37661	3	9242	9	Y	8402	8402	1			-0-
09	31951 X	31951	-0-	-0- B	-0-	25704	3	6247	9	Y	5679	5679	1			-0-
10	69595 X	35489	-0-	-34106 B	-0-	28889	3	6600	9	Y	6000	6000	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 #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		133096	-0-	133096 B	133096	103511	3	29585	9	Y	26895	26895	1			-0-
*01	273421	X	140325	-0-	-133096 B	-0-	110943	3	29382	9	Y	26711	26711	1			-0-
*02	120704	X	120704	-0-	-0- B	-0-	96105	3	24599	9	Y	22363	22363	1			-0-
*03	120010	X	120010	-0-	-0- B	-0-	95698	3	24312	9	Y	22102	22102	1			-0-
*04	104769	X	104769	-0-	-0- B	-0-	83576	3	21193	9	Y	19266	19266	1			-0-
*05	96999	X	87052	-0-	-9947 B	-0-	68964	3	18088	9	Y	16444	16444	1			-0-
*06	93870	X	84479	-0-	-9391 B	-0-	67110	3	17369	9	Y	15790	15790	1			-0-
*07	96999	X	78892	-0-	-18107 B	-0-	62627	3	16265	9	Y	14786	14786	1			-0-
08	96999	X	73783	-0-	-23216 B	-0-	58548	3	15235	9	Y	13850	13850	1			-0-
09	63655	X	63655	-0-	-0- B	-0-	50435	3	13220	9	Y	12018	12018	1			-0-
10	78895	X	63985	-0-	-14910 B	-0-	50696	3	13289	9	Y	12081	12081	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

05	94829	X	94829	-0-	-0- B	-0-	76738	3	18091	9	Y	16446	16446	1			-0-
06	87047	X	87047	-0-	-0- B	-0-	70455	3	16592	9	Y	15084	15084	1			-0-
07	89838	X	82564	-0-	-7274 B	-0-	66835	3	15729	9	Y	14299	14299	1			-0-
08	89838	X	77689	-0-	-12149 B	-0-	62904	3	14785	9	Y	13441	13441	1			-0-
09	68000	X	68000	-0-	-0- B	-0-	55069	3	12931	9	Y	11755	11755	1			-0-
10	89838	X	66500	-0-	-23338 B	-0-	53767	3	12733	9	Y	11575	11575	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

05	90213	X	90213	-0-	-0- B	-0-	70923	3	19290	9	Y	17536	17536	1			-0-
06	76209	X	76209	-0-	-0- B	-0-	59757	3	16452	9	Y	14956	14956	1			-0-
07	77314	X	68618	-0-	-8696 B	-0-	53698	3	14920	9	Y	13564	13564	1			-0-
08	77314	X	68728	-0-	-8586 B	-0-	53900	3	14828	9	Y	13480	13480	1			-0-
09	62681	X	62681	-0-	-0- B	-0-	49186	3	13495	9	Y	12268	12268	1			-0-
10	77314	X	58390	-0-	-18924 B	-0-	45676	3	12714	9	Y	11558	11558	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262

05	0		61363	-0-	61363 B	421354	48383	3	12980	9	Y	11800	11800	1			-0-
06	0		54153	-0-	54153 B	475507	42908	3	11245	9	Y	10223	10223	1			-0-
07	516410	X	40903	-0-	-475507 B	-0-	32423	3	8480	9	Y	7709	7709	1			-0-
08	83080	X	40955	-0-	-42125 B	-0-	32534	3	8421	9	Y	7655	7655	1			-0-
09	80400	X	36543	-0-	-43857 B	-0-	29085	3	7458	9	Y	6780	6780	1			-0-
10	83080	X	22303	-0-	-60777 B	-0-	17728	3	4575	9	Y	4159	4159	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332

05	0		43062	-0-	43062 B	393688	34287	3	8775	9	Y	7977	7977	1			-0-
06	0		39244	-0-	39244 B	432932	31441	3	7803	9	Y	7094	7094	1			-0-
07	468776	X	35844	-0-	-432932 B	-0-	28757	3	7087	9	Y	6443	6443	1			-0-
08	79701	X	37882	-0-	-41819 B	-0-	30431	3	7451	9	Y	6774	6774	1			-0-
09	77130	X	34601	-0-	-42529 B	-0-	27885	3	6716	9	Y	6105	6105	1			-0-
10	79701	X	22095	-0-	-57606 B	-0-	17840	3	4255	9	Y	3868	3868	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242

05	0		48703	-0-	48703 B	393277	38426	3	10277	9	Y	9343	9343	1			-0-
06	0		40364	-0-	40364 B	433641	31903	3	8461	9	Y	7692	7692	1			-0-
07	462630	X	28989	-0-	-433641 B	-0-	22997	3	5992	9	Y	5447	5447	1			-0-
08	77748	X	35082	-0-	-42666 B	-0-	28023	3	7059	9	Y	6417	6417	1			-0-
09	75240	X	31747	-0-	-43493 B	-0-	25444	3	6303	9	Y	5730	5730	1			-0-
10	77748	X	19389	-0-	-58359 B	-0-	15593	3	3796	9	Y	3451	3451	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		75554	-0-	75554 B	683461	58062	3	17492	9	Y	15902	15902	0			-0-
*12	0		72448	-0-	72448 B	755909	55652	3	16796	9	Y	15269	15269	0			-0-
*01	822728	X	66819	-0-	-755909 B	-0-	51020	3	15799	9	Y	14363	14363	0			-0-
*02	116396	X	57980	-0-	-58416 B	-0-	44618	3	13362	9	Y	12147	12147	0			-0-
*03	128867	X	59960	-0-	-68907 B	-0-	46050	3	13910	9	Y	12645	12645	0			-0-
*04	124710	X	11313	-0-	-113397 B	-0-	8670	3	2643	9	Y	2403	2403	0			-0-
*05	128867	X	45887	-0-	-82980 B	-0-	35964	3	9923	9	Y	9021	9021	0			-0-
*06	124710	X	51593	-0-	-73117 B	-0-	40315	3	11278	9	Y	10253	10253	0			-0-
*07	128867	X	41969	-0-	-86898 B	-0-	32780	3	9189	9	Y	8354	8354	0			-0-
*08	128867	X	43740	-0-	-85127 B	-0-	34302	3	9438	9	Y	8580	8580	0			-0-
*09	124710	X	34493	-0-	-90217 B	-0-	26877	3	7616	9	Y	6924	6924	0			-0-
10	128867	X	32207	-0-	-96660 B	-0-	25198	3	7009	9	Y	6372	6372	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-

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
HOERMANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094

05	8215	X	6246	-0-	-1969 B	-0-	207	1	4786	2	N	1139	1232	1			188
							1253	9									
06	7950	X	5826	-0-	-2124 B	-0-	201	1	4441	2	N	1076	921	1			343
							1184	9									
07	7316	X	5629	-0-	-1687 B	-0-	208	1	4356	2	N	968	899	1			412
							1065	9									
08	7316	X	5193	-0-	-2123 B	-0-	208	1	3816	2	N	1063	1061	1			414
							1169	9									
09	6210	X	4792	-0-	-1418 B	-0-	202	1	3567	2	N	930	1047	1			297
							1023	9									
10	6231	X	4892	-0-	-1339 B	-0-	210	1	3601	2	N	983	853	1			427
							1081	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

05	9300	X	8955	-0-	-345 B	-0-	281	1	7564	2	N	1009	944	1			328
							1110	9									
06	9000	X	8978	-0-	-22 B	-0-	276	1	7653	2	N	954	1055	1			227
							1049	9									
07	11470	X	9039	-0-	-2431 B	-0-	288	1	7672	2	N	981	732	1			476
							1079	9									
08	11129	X	8599	-0-	-2530 B	-0-	291	1	7386	2	N	838	1053	1			261
							922	9									
09	9030	X	8067	-0-	-963 B	-0-	282	1	7003	2	N	711	534	1			438
							782	9									
10	9269	X	8520	-0-	-749 B	-0-	294	1	7193	2	N	939	1053	1			324
							1033	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4216	-0-	-3937 B	-0-	599	1	2577	2	Y	945	872	1			620
							1040	9									
06	7890	X	3945	-0-	-3945 B	-0-	578	1	2319	2	Y	953	882	1			691
							1048	9									
07	4929	X	3969	-0-	-960 B	-0-	628	1	2385	2	Y	869	952	1			608
							956	9									
08	4340	X	4237	-0-	-103 B	-0-	626	1	2554	2	Y	961	1063	1			506
							1057	9									
09	4370	X	4370	-0-	-0- B	-0-	648	1	2682	2	Y	945	835	1			616
							1040	9									
*10	4910	X	4910	-0-	-0- B	-0-	672	1	3132	2	Y	1005	911	1			710
							1106	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

05	5208	X	-0-	-0-	-5208 B	-0-					N	-0-					224
06	5040	X	-0-	-0-	-5040 B	-0-					N	-0-					224
07	5208	X	59	-0-	-5149 B	-0-	29	1	30	2	N	-0-					224
08	40	X	40	-0-	-0- B	-0-	29	1	8	2	N	3					227
							3	9									
09	158	X	158	-0-	-0- B	-0-	6	1	126	2	N	24					251
							26	9									
*10	5486	X	5486	-0-	-0- B	-0-	553	1	4024	2	N	826	534	1			543
							909	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

05	4867	X	4748	-0-	-119 B	-0-	760	1	3269	2	Y	654	602	1			425
							719	9									
06	4710	X	4397	-0-	-313 B	-0-	737	1	2955	2	Y	641	599	1			467
							705	9									
07	4991	X	4178	-0-	-813 B	-0-	732	1	2782	2	Y	604	657	1			414
							664	9									
08	4991	X	4457	-0-	-534 B	-0-	739	1	3014	2	Y	640	717	1			337
							704	9									
09	4830	X	4171	-0-	-659 B	-0-	676	1	2801	2	Y	631	560	1			408
							694	9									
10	4743	X	4729	-0-	-14 B	-0-	704	1	3278	2	Y	679	614	1			473
							747	9									

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908

05	13733	X	12652	-0-	-1081 B	-0-	126	1	10861	2	Y	1514	1614	1			101
							1665	9									
06	13290	X	12005	-0-	-1285 B	-0-	132	1	10277	2	Y	1451	1416	1			136
							1596	9									
07	12927	X	12072	-0-	-855 B	-0-	149	1	10310	2	Y	1466	1467	1			135
							1613	9									
08	12648	X	10827	-0-	-1821 B	-0-	149	1	9189	2	Y	1354	1373	1			116
							1489	9									
09	12240	X	9478	-0-	-2762 B	-0-	145	1	7981	2	Y	1229	1198	1			147
							1352	9									
10	12648	X	10191	-0-	-2457 B	-0-	154	1	8674	2	Y	1239	1126	1			260
							1363	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7292	-0-	-1326 B	-0-	96	1	5709	2	Y	1352	1446	1			88
							1487	9									
06	8340	X	6142	-0-	-2198 B	-0-	98	1	4591	2	Y	1321	1290	1			119
							1453	9									
07	11780	X	6265	-0-	-5515 B	-0-	112	1	4669	2	Y	1349	1353	1			115
							1484	9									
08	9362	X	5575	-0-	-3787 B	-0-	113	1	4087	2	Y	1250	1266	1			99
							1375	9									
09	8340	X	5406	-0-	-2934 B	-0-	112	1	4045	2	Y	1135	1107	1			127
							1249	9									
10	7285	X	6295	-0-	-990 B	-0-	123	1	4911	2	Y	1146	1042	1			231
							1261	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

05	13113	X	10485	-0-	-2628 B	-0-	376	1	8100	2	N	1826	1709	1			586
							2009	9									
06	12690	X	7895	-0-	-4795 B	-0-	326	1	6089	2	N	1345	1527	1			404
							1480	9									
07	12152	X	8924	-0-	-3228 B	-0-	343	1	6691	2	N	1718	1600	1			522
							1890	9									
08	11377	X	10862	-0-	-515 B	-0-	315	1	8728	2	N	1654	1880	1			296
							1819	9									
09	11776	X	11776	-0-	-0- B	-0-	392	1	9867	2	N	1379	1246	1			429
							1517	9									
*10	11543	X	11543	-0-	-0- B	-0-	404	1	9533	2	N	1460	1411	1			478
							1606	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

05	6696	X	5238	-0-	-1458 B	-0-	109	1	3751	2	N	1253	1106	1			490
							1378	9									
06	6570	X	4600	-0-	-1970 B	-0-	106	1	3319	2	N	1068	1084	1			474
							1175	9									
07	6789	X	4334	-0-	-2455 B	-0-	109	1	3075	2	N	1045	1239	1			280
							1150	9									
08	6789	X	4367	-0-	-2422 B	-0-	111	1	3110	2	N	1042	896	1			426
							1146	9									
09	5070	X	3742	-0-	-1328 B	-0-	107	1	2648	2	N	897	1063	1			260
							987	9									
10	5239	X	3952	-0-	-1287 B	-0-	110	1	2607	2	N	1123	885	1			498
							1235	9									

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

05	15965	X	11998	-0-	-3967 B	-0-	389	1	10131	2	Y	1344	1378	1			166
							1478	9									
06	15450	X	11091	-0-	-4359 B	-0-	390	1	9308	2	Y	1266	1180	1			252
							1393	9									
07	13268	X	10797	-0-	-2471 B	-0-	404	1	9179	2	Y	1104	1269	1			87
							1214	9									
08	13268	X	10124	-0-	-3144 B	-0-	398	1	8507	2	Y	1108	1090	1			105
							1219	9									
09	12840	X	8476	-0-	-4364 B	-0-	356	1	6983	2	Y	1034	962	1			177
							1137	9									
10	11997	X	8082	-0-	-3915 B	-0-	362	1	6616	2	Y	1004	1002	1			179
							1104	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143

FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14024	-0-	-887 B	-0-	458	1	11937	2	Y	1481	1511	1			189
						1629	9									
06	14430 X	12632	-0-	-1798 B	-0-	442	1	10677	2	Y	1375	1284	1			280
						1513	9									
07	16151 X	12448	-0-	-3703 B	-0-	464	1	10664	2	Y	1200	1379	1			101
						1320	9									
08	16151 X	11790	-0-	-4361 B	-0-	456	1	10005	2	Y	1208	1187	1			122
						1329	9									
09	15630 X	10868	-0-	-4762 B	-0-	462	1	9165	2	Y	1128	1049	1			201
						1241	9									
10	14012 X	10745	-0-	-3267 B	-0-	489	1	9051	2	Y	1095	1093	1			203
						1205	9									

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756 X	10077	-0-	-4679 B	-0-	961	1	7970	2	N	1042	1040	1			262
						1146	9									
06	14280 X	8807	-0-	-5473 B	-0-	930	1	6885	2	N	902	915	1			249
						992	9									
07	13702 X	11218	-0-	-2484 B	-0-	948	1	9074	2	N	1087	1060	1			276
						1196	9									
08	12214 X	10065	-0-	-2149 B	-0-	950	1	8118	2	N	906	862	1			320
						997	9									
09	11070 X	9114	-0-	-1956 B	-0-	927	1	7317	2	N	791	871	1			240
						870	9									
10	11222 X	9104	-0-	-2118 B	-0-	961	1	7271	2	N	793	698	1			335
						872	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841 X	10849	-0-	-4992 B	-0-	362	1	9198	2	Y	1172	1199	1			147
						1289	9									
06	15330 X	9717	-0-	-5613 B	-0-	338	1	8181	2	Y	1089	1015	1			221
						1198	9									
07	15097 X	9275	-0-	-5822 B	-0-	341	1	7883	2	Y	955	1096	1			80
						1051	9									
08	13826 X	9025	-0-	-4801 B	-0-	354	1	7612	2	Y	963	947	1			96
						1059	9									
09	12000 X	8236	-0-	-3764 B	-0-	352	1	6892	2	Y	902	839	1			159
						992	9									
10	10850 X	8041	-0-	-2809 B	-0-	358	1	6723	2	Y	873	871	1			161
						960	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44609 X	27219	-0-	-17390 B	-0-	943	1	23571	2	Y	2459	2489	1			210
						2705	9									
06	35940 X	24158	-0-	-11782 B	-0-	930	1	21048	2	Y	1982	1922	1			270
						2180	9									
07	33139 X	23248	-0-	-9891 B	-0-	922	1	19815	2	Y	2283	2347	1			206
						2511	9									
08	31651 X	21254	-0-	-10397 B	-0-	948	1	18181	2	Y	1932	1872	1			266
						2125	9									
09	30630 X	20190	-0-	-10440 B	-0-	912	1	17245	2	Y	1848	1873	1			241
						2033	9									
10	27218 X	19200	-0-	-8018 B	-0-	913	1	16273	2	Y	1831	1719	1			353
						2014	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
JANAK WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22351	X	17366	-0-	-4985 B	-0-	591	1	14464	2	Y	2101	2096	1			177
							2311	9									
06	21630	X	15328	-0-	-6302 B	-0-	562	1	12710	2	Y	1869	1795	1			251
							2056	9									
07	22351	X	15026	-0-	-7325 B	-0-	593	1	12464	2	Y	1790	1876	1			165
							1969	9									
08	21762	X	12273	-0-	-9489 B	-0-	543	1	10161	2	Y	1426	1393	1			198
							1569	9									
09	21060	X	12679	-0-	-8381 B	-0-	559	1	10475	2	Y	1495	1499	1			194
							1645	9									
10	17360	X	12169	-0-	-5191 B	-0-	567	1	10036	2	Y	1424	1341	1			277
							1566	9									

JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21545	X	17070	-0-	-4475 B	-0-	577	1	14241	2	Y	2047	2050	1			168
							2252	9									
06	20850	X	15043	-0-	-5807 B	-0-	551	1	12454	2	Y	1853	1777	1			244
							2038	9									
07	21545	X	14853	-0-	-6692 B	-0-	583	1	12529	2	Y	1583	1684	1			143
							1741	9									
08	20212	X	12893	-0-	-7319 B	-0-	536	1	10886	2	Y	1337	1302	1			178
							1471	9									
09	17730	X	14077	-0-	-3653 B	-0-	610	1	12250	2	Y	1106	1143	1			141
							1217	9									
10	17081	X	15175	-0-	-1906 B	-0-	696	1	13018	2	Y	1328	1224	1			245
							1461	9									

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31000	X	20224	-0-	-10776 B	-0-	677	1	16674	2	Y	2612	2617	1			217
							2873	9									
06	30000	X	18471	-0-	-11529 B	-0-	675	1	15274	2	Y	2293	2205	1			305
							2522	9									
07	29202	X	17661	-0-	-11541 B	-0-	679	1	14580	2	Y	2184	2292	1			197
							2402	9									
08	24738	X	17038	-0-	-7700 B	-0-	735	1	14118	2	Y	1986	1917	1			266
							2185	9									
09	22800	X	14624	-0-	-8176 B	-0-	634	1	11978	2	Y	1829	1861	1			234
							2012	9									
10	20212	X	13836	-0-	-6376 B	-0-	632	1	11278	2	Y	1751	1651	1			334
							1926	9									

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29233	X	21307	-0-	-7926 B	-0-	961	1	18829	2	N	1379	1452	1			153
							1517	9									
06	25140	X	19460	-0-	-5680 B	-0-	930	1	17167	2	N	1239	1090	1			302
							1363	9									
07	24087	X	19049	-0-	-5038 B	-0-	961	1	16776	2	N	1193	1347	1			148
							1312	9									
08	23808	X	17819	-0-	-5989 B	-0-	954	1	15591	2	N	1158	1055	1			251
							1274	9									
09	21900	X	16438	-0-	-5462 B	-0-	928	1	14314	2	N	1087	1053	1			285
							1196	9									
10	21297	X	15445	-0-	-5852 B	-0-	952	1	13339	2	N	1049	1030	1			304
							1154	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43400	X	29612	-0-	-13788 B	-0-	837	1	25652	2	N	2839	2796	1			339
							3123	9									
06	42000	X	26741	-0-	-15259 B	-0-	810	1	23144	2	N	2534	2524	1			349
							2787	9									
07	36053	X	25750	-0-	-10303 B	-0-	837	1	22373	2	N	2309	2334	1			324
							2540	9									
08	33790	X	24927	-0-	-8863 B	-0-	837	1	21619	2	N	2246	2129	1			441
							2471	9									
09	30090	X	23444	-0-	-6646 B	-0-	810	1	20476	2	N	1962	1787	1			616
							2158	9									
10	29605	X	24050	-0-	-5555 B	-0-	837	1	21051	2	N	1965	1907	1			674
							2162	9									

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

05	32891	X	22569	-0-	-10322 B	-0-	777	1	19308	2	Y	2258	2286	1			189
							2484	9									
06	28140	X	19213	-0-	-8927 B	-0-	732	1	16088	2	Y	2175	2078	1			286
							2393	9									
07	27342	X	20014	-0-	-7328 B	-0-	788	1	16938	2	Y	2080	2180	1			186
							2288	9									
08	26381	X	18063	-0-	-8318 B	-0-	799	1	15313	2	Y	1774	1722	1			238
							1951	9									
09	25530	X	16486	-0-	-9044 B	-0-	735	1	13888	2	Y	1694	1718	1			214
							1863	9									
10	22568	X	16100	-0-	-6468 B	-0-	757	1	13498	2	Y	1677	1575	1			316
							1845	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

05	18724	X	12188	-0-	-6536 B	-0-	1509	1	9043	2	Y	1487	1471	1			146
							1636	9									
06	15600	X	11138	-0-	-4462 B	-0-	1483	1	8149	2	Y	1369	1218	1			297
							1506	9									
07	14787	X	10863	-0-	-3924 B	-0-	1492	1	7972	2	Y	1272	1426	1			143
							1399	9									
08	14787	X	9452	-0-	-5335 B	-0-	1428	1	6724	2	Y	1182	1181	1			144
							1300	9									
09	13920	X	9788	-0-	-4132 B	-0-	1458	1	7091	2	Y	1126	985	1			285
							1239	9									
10	12183	X	9008	-0-	-3175 B	-0-	1511	1	6311	2	Y	1078	1071	1			292
							1186	9									

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

05	17360	X	10659	-0-	-6701 B	-0-	1227	1	7361	2	Y	1883	1853	1			176
							2071	9									
06	16800	X	9921	-0-	-6879 B	-0-	1217	1	6692	2	Y	1829	1618	1			387
							2012	9									
07	12896	X	9901	-0-	-2995 B	-0-	1268	1	6768	2	Y	1695	1901	1			181
							1865	9									
08	12896	X	9402	-0-	-3494 B	-0-	1350	1	6365	2	Y	1534	1538	1			177
							1687	9									
09	12480	X	9398	-0-	-3082 B	-0-	1320	1	6431	2	Y	1497	1307	1			367
							1647	9									
10	10664	X	8338	-0-	-2326 B	-0-	1305	1	5449	2	Y	1440	1430	1			377
							1584	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	5876	-0-	-1254 B	-0-	829	1	4726	2	Y	292	284	1			27
							321	9									
06	6900	X	5020	-0-	-1880 B	-0-	750	1	3993	2	Y	252	225	1			54
							277	9									
07	5797	X	5239	-0-	-558 B	-0-	805	1	4189	2	Y	223	253	1			24
							245	9									
08	5890	X	4633	-0-	-1257 B	-0-	787	1	3560	2	Y	260	255	1			29
							286	9									
09	5700	X	3846	-0-	-1854 B	-0-	652	1	2962	2	Y	211	189	1			51
							232	9									
10	5890	X	4154	-0-	-1736 B	-0-	749	1	3066	2	Y	308	284	1			75
							339	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

05	20336	X	16890	-0-	-3446 B	-0-	148	1	13293	2	Y	3135	3192	1			577
							3449	9									
06	19680	X	14598	-0-	-5082 B	-0-	140	1	11525	2	Y	2666	2695	1			548
							2933	9									
07	19933	X	14018	-0-	-5915 B	-0-	144	1	11200	2	Y	2431	2300	1			679
							2674	9									
08	19933	X	12796	-0-	-7137 B	-0-	148	1	9899	2	Y	2499	2428	1			750
							2749	9									
09	19290	X	11195	-0-	-8095 B	-0-	144	1	8579	2	Y	2247	2308	1			689
							2472	9									
10	16895	X	10219	-0-	-6676 B	-0-	144	1	7680	2	Y	2177	1985	1			881
							2395	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

05	26350	X	21422	-0-	-4928 B	-0-	290	1	15345	2	Y	5261	5172	1			460
							5787	9									
06	25500	X	18328	-0-	-7172 B	-0-	277	1	13265	2	Y	4351	4077	1			734
							4786	9									
07	21235	X	17054	-0-	-4181 B	-0-	279	1	12515	2	Y	3873	4198	1			409
							4260	9									
08	21421	X	15084	-0-	-6337 B	-0-	248	1	11512	2	Y	3022	3052	1			379
							3324	9									
09	20730	X	12582	-0-	-8148 B	-0-	219	1	9940	2	Y	2203	2072	1			510
							2423	9									
10	21421	X	13330	-0-	-8091 B	-0-	270	1	10098	2	Y	2693	2535	1			668
							2962	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

05	33077	X	25766	-0-	-7311 B	-0-	254	1	21334	2	Y	3798	3763	1			327
							4178	9									
06	32010	X	22483	-0-	-9527 B	-0-	245	1	18743	2	Y	3177	2977	1			527
							3495	9									
07	25358	X	21091	-0-	-4267 B	-0-	253	1	17616	2	Y	2929	3155	1			301
							3222	9									
08	25358	X	19852	-0-	-5506 B	-0-	267	1	16425	2	Y	2873	2829	1			345
							3160	9									
09	24540	X	17301	-0-	-7239 B	-0-	262	1	14388	2	Y	2410	2218	1			537
							2651	9									
10	25358	X	16421	-0-	-8937 B	-0-	254	1	13794	2	Y	2157	2137	1			557
							2373	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20677 X	13061	-0-	-7616 B	-0-	126	1	11106	2	Y	1663	1911	1			219
						1829	9									
06	20010 X	10402	-0-	-9608 B	-0-	97	1	9171	2	Y	1031	1023	1			227
						1134	9									
07	16585 X	10184	-0-	-6401 B	-0-	111	1	8777	2	Y	1178	1261	1			144
						1296	9									
08	16585 X	8841	-0-	-7744 B	-0-	113	1	7477	2	Y	1137	1072	1			209
						1251	9									
09	15840 X	7995	-0-	-7845 B	-0-	112	1	6681	2	Y	1093	1119	1			183
						1202	9									
10	13051 X	8833	-0-	-4218 B	-0-	124	1	7594	2	Y	1014	966	1			231
						1115	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006

05	35898 X	22804	-0-	-13094 B	-0-	216	1	19462	2	Y	2842	3013	1			336
						3126	9									
06	34740 X	20800	-0-	-13940 B	-0-	211	1	17885	2	Y	2458	2298	1			496
						2704	9									
07	24862 X	20280	-0-	-4582 B	-0-	219	1	17521	2	Y	2309	2529	1			276
						2540	9									
08	24862 X	20671	-0-	-4191 B	-0-	234	1	18095	2	Y	2129	2022	1			383
						2342	9									
09	22950 X	18543	-0-	-4407 B	-0-	233	1	16038	2	Y	2065	2111	1			337
						2272	9									
10	22816 X	17178	-0-	-5638 B	-0-	240	1	14796	2	Y	1947	1852	1			432
						2142	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

05	34906 X	22694	-0-	-12212 B	-0-	230	1	18967	2	Y	3179	3320	1			371
						3497	9									
06	33780 X	21213	-0-	-12567 B	-0-	237	1	17689	2	Y	2988	2763	1			596
						3287	9									
07	26877 X	19713	-0-	-7164 B	-0-	240	1	16394	2	Y	2799	3062	1			333
						3079	9									
08	26691 X	17661	-0-	-9030 B	-0-	262	1	14151	2	Y	2953	2765	1			521
						3248	9									
09	22680 X	16243	-0-	-6437 B	-0-	282	1	12474	2	Y	3170	3188	1			503
						3487	9									
10	22692 X	14247	-0-	-8445 B	-0-	280	1	10830	2	Y	2852	2725	1			630
						3137	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

05	33232 X	18789	-0-	-14443 B	-0-	240	1	15130	2	N	3108	3082	1			154
						3419	9									
06	32160 X	18066	-0-	-14094 B	-0-	256	1	14421	2	N	3081	2675	1			560
						3389	9									
07	17949 X	16887	-0-	-1062 B	-0-	270	1	12842	2	N	3432	3569	1			423
						3775	9									
08	17949 X	13559	-0-	-4390 B	-0-	255	1	10663	2	N	2401	2421	1			403
						2641	9									
09	17370 X	12348	-0-	-5022 B	-0-	258	1	9342	2	N	2498	2565	1			336
						2748	9									
10	17949 X	11951	-0-	-5998 B	-0-	253	1	9143	2	N	2323	2417	1			242
						2555	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30871	-0-	-19070 B	-0-	370	1	24229	2	Y	5702	6005	1			675
						6272	9									
06	48330 X	27581	-0-	-20749 B	-0-	369	1	21507	2	Y	5186	4818	1			1043
						5705	9									
07	34596 X	25744	-0-	-8852 B	-0-	375	1	19983	2	Y	4896	5356	1			583
						5386	9									
08	34410 X	21340	-0-	-13070 B	-0-	337	1	16666	2	Y	3943	3807	1			719
						4337	9									
09	31620 X	17609	-0-	-14011 B	-0-	282	1	14009	2	Y	3016	3224	1			511
						3318	9									
10	30876 X	17573	-0-	-13303 B	-0-	291	1	14325	2	Y	2688	2596	1			603
						2957	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774

05	43710 X	29415	-0-	-14295 B	-0-	392	1	23321	2	N	5184	4999	1			346
						5702	9									
06	39660 X	28178	-0-	-11482 B	-0-	370	1	22933	2	N	4432	4298	1			480
						4875	9									
07	40982 X	26419	-0-	-14563 B	-0-	372	1	21636	2	N	4010	4240	1			250
						4411	9									
08	34255 X	23468	-0-	-10787 B	-0-	382	1	19230	2	N	3505	3313	1			442
						3856	9									
09	29400 X	20241	-0-	-9159 B	-0-	353	1	16560	2	N	3025	3064	1			403
						3328	9									
10	29419 X	19860	-0-	-9559 B	-0-	379	1	15887	2	N	3267	3169	1			501
						3594	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

05	18901 X	18901	-0-	-0- B	-0-	313	1	14965	2	N	3294	3322	1			382
						3623	9									
06	26490 X	15870	-0-	-10620 B	-0-	294	1	12641	2	N	2668	2638	1			412
						2935	9									
07	26846 X	14217	-0-	-12629 B	-0-	305	1	11159	2	N	2503	2674	1			241
						2753	9									
08	24180 X	12412	-0-	-11768 B	-0-	296	1	9668	2	N	2225	2206	1			260
						2448	9									
09	21420 X	11258	-0-	-10162 B	-0-	290	1	8692	2	N	2069	2036	1			293
						2276	9									
10	18910 X	10624	-0-	-8286 B	-0-	297	1	8262	2	N	1877	1922	1			248
						2065	9									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

05	9965 X	9965	-0-	-0- B	-0-	805	1	6916	2	N	2040	2368	1			316
						2244	9									
06	18990 X	8911	-0-	-10079 B	-0-	779	1	6211	2	N	1746	1442	1			620
						1921	9									
07	12741 X	8595	-0-	-4146 B	-0-	806	1	5993	2	N	1633	1767	1			486
						1796	9									
08	11222 X	7895	-0-	-3327 B	-0-	806	1	5422	2	N	1515	1546	1			455
						1667	9									
09	10860 X	6992	-0-	-3868 B	-0-	759	1	4696	2	N	1397	1430	1			422
						1537	9									
10	9951 X	6880	-0-	-3071 B	-0-	805	1	4588	2	N	1352	1233	1			541
						1487	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9735	X	9735	-0-	-0- B	-0-	96	1	7138	2	Y	2274	2329	1			417
							2501	9									
06	16080	X	8909	-0-	-7171 B	-0-	95	1	6605	2	Y	2008	2018	1			407
							2209	9									
07	9536	X	9536	-0-	-0- B	-0-	107	1	7293	2	Y	1942	1815	1			534
							2136	9									
08	9734	X	8214	-0-	-1520 B	-0-	100	1	6182	2	Y	1756	1751	1			539
							1932	9									
09	9420	X	7496	-0-	-1924 B	-0-	96	1	5740	2	Y	1509	1579	1			469
							1660	9									
10	9734	X	7273	-0-	-2461 B	-0-	99	1	5559	2	Y	1468	1343	1			594
							1615	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100254	X	44592	-0-	-55662 B	-0-	401	1	38085	2	Y	5551	5493	1			490
							6106	9									
06	97020	X	37532	-0-	-59488 B	-0-	380	1	32023	2	Y	4663	4367	1			786
							5129	9									
07	100254	X	34374	-0-	-65880 B	-0-	394	1	29140	2	Y	4400	4723	1			463
							4840	9									
08	59985	X	29337	-0-	-30648 B	-0-	404	1	24074	2	Y	4417	4339	1			541
							4859	9									
09	52470	X	25044	-0-	-27426 B	-0-	399	1	20480	2	Y	3786	3472	1			855
							4165	9									
10	44578	X	23822	-0-	-20756 B	-0-	386	1	19698	2	Y	3398	3362	1			891
							3738	9									

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11341	X	11341	-0-	-0- B	-0-	254	1	8561	2	N	2296	2177	1			362
							2526	9									
06	18240	X	9957	-0-	-8283 B	-0-	251	1	7430	2	N	2069	1922	1			509
							2276	9									
07	16306	X	9255	-0-	-7051 B	-0-	254	1	7003	2	N	1816	2106	1			219
							1998	9									
08	13950	X	8263	-0-	-5687 B	-0-	259	1	5952	2	N	1865	2004	1			80
							2052	9									
09	13500	X	7902	-0-	-5598 B	-0-	252	1	5922	2	N	1571	1402	1			249
							1728	9									
10	11346	X	7760	-0-	-3586 B	-0-	262	1	5860	2	N	1489	1411	1			327
							1638	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 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	101153	X	25447	-0-	-75706 B	-0-	262	1	21674	2	Y	3192	3519	1			218
							3511	9									
06	62820	X	21035	-0-	-41785 B	-0-	234	1	17965	2	Y	2578	2557	1			239
							2836	9									
07	42687	X	18725	-0-	-23962 B	-0-	229	1	16051	2	Y	2223	2262	1			200
							2445	9									
08	35867	X	17510	-0-	-18357 B	-0-	230	1	15080	2	Y	2000	2034	1			166
							2200	9									
09	30990	X	15705	-0-	-15285 B	-0-	226	1	13454	2	Y	1841	1795	1			212
							2025	9									
10	25451	X	14214	-0-	-11237 B	-0-	227	1	11927	2	Y	1873	1701	1			384
							2060	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100564 X	42568	-0-	-57996 B	-0-	458	1	35776	2	Y	5758	6160	1			379
						6334	9									
06	76440 X	39260	-0-	-37180 B	-0-	448	1	33308	2	Y	5004	4920	1			463
						5504	9									
07	59799 X	35881	-0-	-23918 B	-0-	449	1	30526	2	Y	4460	4525	1			398
						4906	9									
08	51305 X	30704	-0-	-20601 B	-0-	440	1	25784	2	Y	4073	4135	1			336
						4480	9									
09	46590 X	26859	-0-	-19731 B	-0-	417	1	22507	2	Y	3577	3500	1			413
						3935	9									
10	42563 X	25443	-0-	-17120 B	-0-	425	1	21006	2	Y	3647	3313	1			747
						4012	9									

COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663

05	151900 X	55722	-0-	-96178 B	-0-	899	1	47881	2	N	6311	6274	1			432
						6942	9									
06	147000 X	45606	-0-	-101394 B	-0-	870	1	39061	2	N	5159	4877	1			714
						5675	9									
07	151900 X	40050	-0-	-111850 B	-0-	899	1	33948	2	N	4730	5048	1			396
						5203	9									
08	35946 X	35946	-0-	-0- B	-0-	899	1	30402	2	N	4223	4385	1			234
						4645	9									
09	68910 X	29838	-0-	-39072 B	-0-	870	1	24987	2	N	3619	3361	1			492
						3981	9									
10	55707 X	26711	-0-	-28996 B	-0-	899	1	21939	2	N	3521	3368	1			645
						3873	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	13361 X	11075	-0-	-2286 B	-0-	10429	2	646	9	N	587	587	0			193
06	13620 X	9675	-0-	-3945 B	-0-	9000	2	675	9	N	614	614	0			193
07	11966 X	11833	-0-	-133 B	-0-	11466	2	367	9	N	334	527	0			-0-
08	11966 X	11456	-0-	-510 B	-0-	10783	2	673	9	N	612	564	0			48
09	11580 X	10097	-0-	-1483 B	-0-	9506	2	591	9	N	537	537	0			48
10	11842 X	5859	-0-	-5983 B	-0-	5592	2	267	9	N	243	243	0			48

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907

05	18166 X	8212	-0-	-9954 B	-0-	7388	2	824	9	N	749	749	0			29
06	11910 X	8683	-0-	-3227 B	-0-	7345	2	1338	9	N	1216	1216	0			29
07	9763 X	9763	-0-	-0- B	-0-	8539	2	1224	9	N	1113	1113	0			29
*08	9579 X	7088	-0-	-2491 B	-0-	6732	2	356	9	N	324	324	0			29
*09	31266 X	31266	-0-	-0- B	-0-	1893	2	29164	3	N	190	190	0			29
						209	9									
*10	54657 X	54657	-0-	-0- B	-0-	21518	2	31196	3	N	1766	190	0	1126	1	450
						1943	9									

STINGRAY WELLS, LLC 821899
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

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

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2915			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2915			N	NO RPT			-0-

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362

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

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

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

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720

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-

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

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

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

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	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-

DINERO, W. (WILCOX 13600) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	3128	-0-	3128	12871	3128	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY	2599	-0-	2599	15470	2599	2			N	-0-					-0-
07	19076 X	3606	-0-	-15470	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
08	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961 X	847	-0-	-114 B	-0-	747	2	100	9	N	91	180	1			69
06	840 X	814	-0-	-26 B	-0-	681	2	133	9	N	121	10	1			180
07	1172 X	1172	-0-	-0- B	-0-	1048	2	124	9	N	113	168	1			125
08	899 X	899	-0-	-0- B	-0-	783	2	116	9	N	105	166	1			64
09	810 X	235	-0-	-575 B	-0-	206	2	29	9	N	26	2	1			88
10	1178 X	264	-0-	-914 B	-0-	208	2	56	9	N	51					139

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC //CONT.// 224880
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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

KOVAR OPERATING, LLC 448984
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

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

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	131	2	37	9	N	34	183	1		75
06	210 N	96	-0-	-114 B	-0-	96	2			N	-0-				75
07	248 N	47	-0-	-201 B	-0-	47	2			N	-0-				75
08	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-				75
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-				75
10	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT				75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

05	310 N	254	-0-	-56 B	-0-	232	2	22	9	N	20	173	1		22
06	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	199	2	37	9	N	34				56
07	310 N	145	-0-	-165 B	-0-	126	2	19	9	N	17				73
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				73
09	240 N	8	-0-	-232 B	-0-	5	2	3	9	N	3				76
10	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT				76

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	N	-0-					10
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	41	1	238	2	N	-0-					10
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	41	1	241	3	N	-0-					10
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	37	1	261	3	N	-0-					10
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	3	N	-0-					10
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	45	1	251	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2015 - PLUGGED 10/23/15

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	1054	N	129	-0-	-925	-0-	15	1	114	3	N	-0-					-0-
06	930	N	836	-0-	-94	-0-	123	1	713	3	N	-0-					-0-
07	961	N	845	-0-	-116	-0-	121	1	724	3	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	113	1	782	3	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	132	1	731	3	N	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	134	1	753	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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	2	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	76	1	251	2	N	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	322	2	N	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	72	1	257	2	N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	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

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

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

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

PRASEK 139 WELL #: 2 RRCID -> 198955 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10712 - 10750

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

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

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

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2897	-0-	-79	-0-	75	1	2766	2	N	51					199
						56	9									
06	2880 X	2606	-0-	-274	-0-	33	1	2573	2	N	-0-	65	1			134
07	2976 X	2796	-0-	-180	-0-	52	1	2679	2	N	59					193
						65	9									
08	2976 X	2878	-0-	-98	-0-	190	1	2688	2	N	-0-					193
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	191	1	2746	2	N	3	170	1			26
						3	9									
*10	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	140	1	2696	2	N	46					72
						51	9									

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

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

DREYER (2900) 26106 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XTO ENERGY INC. 945936
MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 139459 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2850 - 2851

05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

05	1118 X	1118	-0-	-0- B	-0-	1093	2	25	9	N	23					141
06	1093 X	1093	-0-	-0- B	-0-	1067	2	26	9	N	24					165
07	1178 X	1123	-0-	-55 B	-0-	1103	2	20	9	N	18					183
08	1116 N	949	-0-	-167 B	-0-	934	2	15	9	N	14	167	1			30
09	1080 N	970	-0-	-110 B	-0-	944	2	26	9	N	24					54
10	1116 N	1002	-0-	-114 B	-0-	977	2	25	9	N	23					77

CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 156538 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 13606 PERF.11052 - 11238

05	1643 N	1441	-0-	-202 B	-0-	57	1	8	2	N	-0-					-0-
						1376	3									
06	1440 N	1237	-0-	-203 B	-0-	50	1	8	2	N	13	13	8			-0-
						1165	3	14	9							
07	1612 N	1528	-0-	-84 B	-0-	68	1	8	2	N	4	4	8			-0-
						1448	3	4	9							
08	1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	76	1	7	2	N	2	2	8			-0-
						1426	3	2	9							
09	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	63	1	374	2	N	-0-					-0-
						815	3									
10	1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	60	1	500	2	N	8	8	8			-0-
						765	3	9	9							

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	1405	1	2075	2	N	-0-					-0-
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	1574	1	4530	2	N	-0-					-0-
07	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	1459	1	2860	2	N	-0-					-0-
08	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	1304	1	2064	2	N	-0-					-0-
09	1410 X	840	-0-	-570	-0-	840	1			N	-0-					-0-
*10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	1513	1	3740	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

05	2170 X	936	-0-	-1234	-0-	936	1			N	-0-					-0-
06	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	1031	1	2513	2	N	-0-					-0-
07	2480 X	1985	-0-	-495	-0-	929	1	1056	2	N	-0-					-0-
08	2480 X	1264	-0-	-1216	-0-	879	1	385	2	N	-0-					-0-
09	3540 X	1538	-0-	-2002	-0-	531	1	1007	2	N	-0-					-0-
10	3658 X	1890	-0-	-1768	-0-	1028	1	862	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 171822 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083

05	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	77	1	11	2	N	-0-					-0-
						1864	3									
06	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	76	1	12	2	N	-0-					-0-
						1756	3									
07	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	90	1	11	2	N	-0-					-0-
						1902	3									
08	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	85	1	8	2	N	-0-					-0-
						1608	3									
09	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	81	1	482	2	N	-0-					-0-
						1050	3									
10	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	76	1	627	2	N	-0-					-0-
						958	3									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

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

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

05	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	198	1	2013	2	N	-0-			-0-
06	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	233	1	2290	2	N	-0-			-0-
07	2542 X	2053	-0-	-489	-0-	169	1	1884	2	N	-0-			-0-
08	2542 X	2304	-0-	-238	-0-	227	1	2077	2	N	-0-			-0-
09	2520 X	1553	-0-	-967	-0-	120	1	1433	2	N	-0-			-0-
10	2604 X	1476	-0-	-1128	-0-	183	1	1293	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 176842 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

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

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184533 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540

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

W.B. FITZHENRY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272364 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 15914 PERF.12818 - 12836

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2014 - PLUGGED 12/04/14

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG) 26214 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HILDA DAGG GU2 WELL #: 1 RRCID -> 106174 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11558 - 11679

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	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-				N	-0-			-0-
10	9393 X	NO RPT	-0-	-9393	-0-				N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 135274 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11565 - 11627

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			70
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			80
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 237961 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	103	1	15	2	N	-0-					-0-
							2502	3									
06	2700	X	2277	-0-	-423	-0-	94	1	15	2	N	-0-					-0-
							2168	3									
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	117	1	14	2	N	-0-					-0-
							2479	3									
08	2635	X	2306	-0-	-329	-0-	116	1	10	2	N	-0-					-0-
							2180	3									
09	2550	X	2204	-0-	-346	-0-	110	1	659	2	N	-0-					-0-
							1435	3									
10	2635	X	1868	-0-	-767	-0-	85	1	705	2	N	-0-					-0-
							1078	3									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-T RRCID -> 150148 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11593 - 11642

05	3658	X	2975	-0-	-683	-0-	350	1	2625	2	Y	-0-					132
06	3630	X	2908	-0-	-722	-0-	324	1	2584	2	Y	-0-					132
07	3751	X	2904	-0-	-847	-0-	338	1	2563	2	Y	3					135
							3	9									
08	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	335	1	2480	2	Y	172					307
							189	9									
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	345	1	2684	2	Y	-0-					307
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	340	1	2748	2	Y	1					308
							1	9									

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

05	372	X	32	-0-	-340	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	2	N	-0-					-0-
07	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	90	1	1005	2	N	-0-					-0-
08	782	X	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	2	N	-0-					-0-
09	544	X	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	475	-0-	-610	-0-	59	1	416	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 177327 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 16543 PERF.12772 - 13018

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	249	X	-0-	-0-	-249	-0-					Y	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

DAGG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 223659 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12102 - 12142

05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					13
							311	3									
06	1020	N	25	-0-	-995	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					13
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					13
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					13
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	98	1	587	2	Y	-0-					13
							1278	3									
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	266	2	Y	-0-					13
							406	3									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 277235 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12230 - 12779

05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	27					133
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	1	66	1			68
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: RRCID -> 219627 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12432 - 12444

05	P&A COND		-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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 173945 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14092 - 14694

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 175890 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14748 - 14968

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	5			6
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2014

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DRY HOLLOW SWD WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 177210 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13600 - 15721

05	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-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

05	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	7	2	N	-0-					-0-
							1182	3									
06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	8	2	N	-0-					-0-
							1115	3									
07	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	7	2	N	-0-					-0-
							1158	3									
08	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	-0-					-0-
							1207	3									
09	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	62	1	372	2	N	-0-					-0-
							810	3									
*10	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	58	1	479	2	N	-0-					-0-
							732	3									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 191749 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 17166 PERF.14070 - 15862

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

DAGG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808

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-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240607 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11077 - 11660

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-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

05	6479	X	5982	-0-	-497	-0-	232	1	35	2	N	76					198
							5631	3	84	9							
06	6270	X	5426	-0-	-844	-0-	220	1	36	2	N	66	181	1			83
							5097	3	73	9							
07	6262	X	5607	-0-	-655	-0-	248	1	30	2	N	64					147
							5259	3	70	9							
08	6262	X	5848	-0-	-414	-0-	290	1	26	2	N	60	172	1	2	8	33
							5466	3	66	9							
09	6030	X	5724	-0-	-306	-0-	283	1	1690	2	N	65					98
							3679	3	72	9							
10	5983	X	5447	-0-	-536	-0-	245	1	2031	2	N	60	105	1			53
							3105	3	66	9							

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

05	16895	X	16026	-0-	-869	-0-	628	1	94	2	Y	84	89	1			131
							15212	3	92	9							
06	16350	X	14589	-0-	-1761	-0-	597	1	98	2	Y	73	89	1			115
							13814	3	80	9							
07	16647	X	15404	-0-	-1243	-0-	688	1	82	2	Y	62	88	1			89
							14566	3	68	9							
08	16585	X	12644	-0-	-3941	-0-	630	1	56	2	Y	76	89	1	2	8	74
							11874	3	84	9							
09	16471	X	16471	-0-	-0-	-0-	820	1	4904	2	Y	63	93	1			44
							10678	3	69	9							
*10	16692	X	16692	-0-	-0-	-0-	756	1	6274	2	Y	65	41	1			68
							9590	3	72	9							

FRANK GU WELL #: 4 RRCID -> 254864 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 13147 PERF.11686 - 11864

05	2821	X	2306	-0-	-515	-0-	90	1	13	2	N	24	1	8			67
							2177	3	26	9							
06	2640	X	2132	-0-	-508	-0-	87	1	14	2	N	17					84
							2012	3	19	9							
07	2573	X	2219	-0-	-354	-0-	98	1	12	2	N	28					112
							2078	3	31	9							
08	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	141	1	12	2	N	28	99	1	16	8	25
							2653	3	31	9							
09	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	126	1	754	2	N	20					45
							1641	3	22	9							
*10	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	106	1	881	2	N	20					65
							1347	3	22	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 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	0 Z	72730	-0-	72730	640275	2826	1	421	2	N	925	902	1			209
						68465	3	1018	9							
06	709481 X	69206	-0-	-640275	-0-	2821	1	464	2	N	610	535	1			284
						65250	3	671	9							
07	72726 X	66852	-0-	-5874	-0-	2973	1	356	2	N	527	742	1			69
						62943	3	580	9							
08	72726 X	61607	-0-	-11119	-0-	3064	1	271	2	N	458	350	1			177
						57768	3	504	9							
09	70380 X	55584	-0-	-14796	-0-	2756	1	16482	2	N	416	503	1			90
						35888	3	458	9							
*10	72726 X	54666	-0-	-18060	-0-	2465	1	20452	2	N	442	365	1			167
						31263	3	486	9							

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST) 26214 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BRUSHY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256

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

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) 26214 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FRANK GU WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742

05	61862	9423	-0-	-52439	-0-	368	1	55	2	Y	84	89	1			131
						8908	3	92	9							
06	7772	7772	-0-	-0-	-0-	317	1	52	2	Y	73	89	1			115
						7323	3	80	9							
07	7502	7309	-0-	-193	-0-	325	1	39	2	Y	62	88	1			89
						6877	3	68	9							
08	11191	6317	-0-	-4874	-0-	313	1	28	2	Y	74	89	1			74
						5895	3	81	9							
09	10440 #	5482	-0-	-4958	-0-	271	1	1618	2	Y	63	93	1			44
						3524	3	69	9							
*10	9424 #	5418	-0-	-4006	-0-	243	1	2018	2	Y	65	41	1			68
						3085	3	72	9							

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

05	69626	30531	-0-	-39095	90758	1191	1	177	2	N	291	183	1			295
						28843	3	320	9							
06	67380	38088	-0-	-29292	61466	1557	1	256	2	N	248	182	1			361
						36002	3	273	9							
07	69626	30681	-0-	-38945	22521	1369	1	164	2	N	153	362	1			152
						28980	3	168	9							
08	69626	21657	-0-	-47969	-0-	1081	1	95	2	N	95	160	1			87
						20376	3	105	9							
09	20929 R	20929	-0-	-0-	-0-	1041	1	6222	2	N	106	36	1			157
						13549	3	117	9							
*10	18065 R	18065	-0-	-0-	-0-	817	1	6782	2	N	90	159	1			88
						10367	3	99	9							

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	5797 X	4524	-0-	-1273	-0-	178	1	27	2	Y	-0-			4
						4319	3							
06	5430 X	3921	-0-	-1509	-0-	161	1	27	2	Y	-0-			4
						3733	3							
07	5332 X	3633	-0-	-1699	-0-	163	1	20	2	Y	-0-			4
						3450	3							
08	4898 X	3307	-0-	-1591	-0-	166	1	15	2	Y	-0-			4
						3126	3							
09	4740 X	3094	-0-	-1646	-0-	155	1	925	2	Y	-0-			4
						2014	3							
10	4526 X	3023	-0-	-1503	-0-	138	1	1141	2	Y	-0-			4
						1744	3							

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
07	1271 X	81	-0-	-1190	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
08	1178 X	1130	-0-	-48	-0-	57	1	5	2	N	-0-			-0-
						1068	3							
09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	61	1	365	2	N	-0-			-0-
						796	3							
*10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	N	-0-			-0-
						299	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	216 N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	197	2	N	-0-					-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	20	1	200	2	N	-0-					-0-
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	N	-0-					-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	33	1	301	2	N	-0-					-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-					-0-
10	372 N	217	-0-	-155	-0-	27	1	190	2	N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

05	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1308	1	5514	2	N	-0-					-0-
06	3840 X	1953	-0-	-1887	-0-	979	1	974	2	N	-0-					-0-
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	1275	1	3357	2	N	-0-					-0-
08	3968 X	3039	-0-	-929	-0-	1323	1	1716	2	N	-0-					-0-
09	3840 X	2640	-0-	-1200	-0-	943	1	1697	2	N	-0-					-0-
*10	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	1390	1	4090	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	248 N	56	-0-	-192	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
07	341 N	269	-0-	-72	-0-	22	1	247	2	N	-0-					-0-
08	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	314	2	N	-0-					-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	32	1	226	2	N	-0-					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
LAMPLEY, O. A. GU WELL #: 4 RRCID -> 277120 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 16717 PERF.11012 - 11038

05	10106	-0-	-0-	-10106	-0-					N	3					70
06	9780	1258	-0-	-8522	-0-	51	1	8	2	N	10					80
						1188	3	11	9							
07	10106	1113	-0-	-8993	-0-	50	1	6	2	N	-0-					80
						1057	3									
08	1208 R	1208	-0-	-0-	-0-	60	1	5	2	N	3	3	8			80
						1140	3	3	9							
09	1260 #	737	-0-	-523	-0-	37	1	220	2	N	-0-					80
						480	3									
*10	1302 #	372	-0-	-930	-0-	17	1	140	2	N	1	1	8			80
						214	3	1	9							

DRY HOLLOW, NORTH (11,024) //CONT.// 26216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT WELL #: 1-U RRCID -> 147786 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 11853 PERF.11014 - 11030

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

DUDLEY CAMPBELL (FRIO 6200) 26325 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 275006 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6186 - 6192

05	8286	8286	-0-	-0-	-0-	1116	1	5670	2	N	1364	1429	1		236
						1500	9								
06	7170	7096	-0-	-74	-0-	1080	1	4617	2	N	1272	1073	1		435
						1399	9								
07	7409	5755	-0-	-1654	-0-	1116	1	3257	2	N	1256	1392	1		299
						1382	9								
08	7409	3918	-0-	-3491	-0-	1116	1	1503	2	N	1181	1038	1		442
						1299	9								
09	7170	3691	-0-	-3479	-0-	1080	1	1109	2	N	1365	1425	1		382
						1502	9								
10	7409	4070	-0-	-3339	-0-	1116	1	1335	2	N	1472	1434	1		420
						1619	9								

DUDLEY CAMPBELL (1800) 26325 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 2 RRCID -> 260563 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 1836 - 1854

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 151556 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400

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

EHF (WILCOX 8600) 26980 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
HAMILTON FEE WELL #: B 3 RRCID -> 200210 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8518 - 8538

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
SFS UNIT 16 WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35309	X	31429	-0-	-3880	-0-	31421	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	34170	X	26061	-0-	-8109	-0-	26061	3			N	-0-					-0-
07	35309	X	31003	-0-	-4306	-0-	31003	3			N	-0-					-0-
08	31434	X	27954	-0-	-3480	-0-	27950	3	4	9	N	4	4	8			-0-
09	30420	X	23443	-0-	-6977	-0-	23443	3			N	-0-					-0-
10	31434	X	NO RPT	-0-	-31434	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

05	102734	X	21748	-0-	-80986	-0-	211	1	17120	3	N	3456	33	0	3383	1	112
							615	4	3802	9							
06	99420	X	42519	-0-	-56901	-0-	490	1	28711	3	N	10907	43	0	10533	1	443
							1320	4	11998	9							
07	102734	X	27418	-0-	-75316	-0-	702	1	17618	3	N	7104	34	0	7154	1	359
							1284	4	7814	9							
08	102734	X	21904	-0-	-80830	-0-	493	1	14543	3	N	5689	27	0	5612	1	409
							610	4	6258	9							
09	42630	X	17475	-0-	-25155	-0-	600	1	12219	3	N	3770	37	0	3439	1	703
							509	4	4147	9							
*10	43927	X	15354	-0-	-28573	-0-	418	1	9953	3	N	2936	38	0	3207	1	394
							1753	4	3230	9							

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

05	19344	X	11593	-0-	-7751	-0-	126	1	10738	2	N	663	539	1	26	8	391
							729	9									
06	14190	X	10810	-0-	-3380	-0-	125	1	10019	2	N	605	350	1	11	8	635
							666	9									
07	13299	X	10605	-0-	-2694	-0-	134	1	9836	2	N	577	958	1	31	8	223
							635	9									
08	12245	X	9935	-0-	-2310	-0-	130	1	9199	2	N	551	492	1	12	8	270
							606	9									
09	11850	X	9505	-0-	-2345	-0-	141	1	8980	2	N	349	486	1			133
							384	9									
10	11594	X	9006	-0-	-2588	-0-	185	1	8081	2	N	673	670	1	6	8	130
							740	9									

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

05	76384	X	45790	-0-	-30594	-0-	226	1	43262	2	N	2093	1724	1			844
							2302	9									
06	58140	X	41707	-0-	-16433	-0-	221	1	39396	2	N	1900	1796	1			948
							2090	9									
07	60016	X	40219	-0-	-19797	-0-	228	1	37999	2	N	1811	2626	1	21	8	112
							1992	9									
08	49941	X	38171	-0-	-11770	-0-	230	1	36069	2	N	1702	1632	1	12	8	170
							1872	9									
09	48330	X	34474	-0-	-13856	-0-	227	1	32896	2	N	1228	1308	1	10	8	80
							1351	9									
10	45787	X	35132	-0-	-10655	-0-	297	1	33017	2	N	1653	1474	1	12	8	247
							1818	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74741	X	36570	-0-	-38171	-0-	182	1	34690	2	N	1544	1408	1	64	8	538
							1698	9									
06	46650	X	32452	-0-	-14198	-0-	174	1	31051	2	N	1115	1080	1	31	8	542
							1227	9									
07	48081	X	31745	-0-	-16336	-0-	180	1	29958	2	N	1461	1796	1	21	8	186
							1607	9									
08	39525	X	29265	-0-	-10260	-0-	178	1	27838	2	N	1135	1076	1	12	8	233
							1249	9									
09	38250	X	25590	-0-	-12660	-0-	168	1	24452	2	N	882	951	1	4	8	160
							970	9									
10	36580	X	25498	-0-	-11082	-0-	216	1	24088	2	N	1085	1070	1	12	8	163
							1194	9									

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

05	75144	X	34622	-0-	-40522	-0-	383	1	32699	2	N	1400	1053	1			592
							1540	9									
06	49920	X	31353	-0-	-18567	-0-	370	1	29585	2	N	1271	1078	1			785
							1398	9									
07	49104	X	29888	-0-	-19216	-0-	384	1	28177	2	N	1206	1648	1			343
							1327	9									
08	38657	X	27599	-0-	-11058	-0-	368	1	25982	2	N	1135	1286	1	8	8	184
							1249	9									
09	37410	X	24939	-0-	-12471	-0-	366	1	23426	2	N	1043	983	1	4	8	240
							1147	9									
10	34627	X	25052	-0-	-9575	-0-	534	1	23367	2	N	1046	1074	1	18	8	194
							1151	9									

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

05	58373	X	29907	-0-	-28466	-0-	328	1	28046	2	N	1394	1210	1			652
							1533	9									
06	42060	X	26795	-0-	-15265	-0-	315	1	25128	2	N	1229	1071	1			810
							1352	9									
07	41261	X	24919	-0-	-16342	-0-	319	1	23353	2	N	1134	1689	1			255
							1247	9									
08	31093	X	25505	-0-	-5588	-0-	339	1	23903	2	N	1148	1100	1	4	8	299
							1263	9									
09	30090	X	20747	-0-	-9343	-0-	303	1	19403	2	N	946	1073	1			172
							1041	9									
10	29915	X	17512	-0-	-12403	-0-	369	1	16145	2	N	907	718	1	12	8	349
							998	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MUIR B WELL #: 1H RRCID -> 259941 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12891 - 19175

05	0		NO RPT	-0-	-0-	7286	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 10620 01/03/2015

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FISHER C WELL #: 1H RRCID -> 266862 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 13491 PERF.15814 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	W	3238	-0-	3238	17602	27	1	2684	3	N	479	523	1			163
							527	9									
*06	0	W	2647	-0-	2647	20249	12	1	2248	3	N	352	187	1			328
							387	9									
*07	0	W	4957	-0-	4957	25206	198	1	4216	3	N	494	630	1			192
							543	9									
*08	0	W	3779	-0-	3779	28985	174	1	3128	3	N	434	463	1			163
							477	9									
*09	0	W	3273	-0-	3273	32258	181	1	2689	3	N	366	386	1			143
							403	9									
*10	0	W	2414	-0-	2414	34672	93	1	1912	3	N	372	187	1			328
							409	9									

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264

05	23188	X	20530	-0-	-2658	-0-	2192	1	17375	3	N	875	869	1			231
							963	9									
06	22650	X	12761	-0-	-9889	-0-	111	1	11748	3	N	820	748	1			303
							902	9									
07	13212	X	12631	-0-	-581	-0-	627	1	11384	3	N	564	764	1			103
							620	9									
08	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	324	1	10815	3	N	768	760	1			111
							845	9									
*09	10620	X	9126	-0-	-1494	-0-	56	1	8390	3	N	618	640	1			89
							680	9									
10	10974	X	105	-0-	-10869	-0-	77	1	28	3	N	-0-					89

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	232	1	1003	2	N	102					352
							112	9									
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	240	1	929	2	N	160					512
							176	9									
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	232	1	948	2	N	224	512	1			224
							246	9									
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	224	1	981	2	N	83					307
							91	9									
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	240	1	912	2	N	82	178	1			211
							90	9									
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	248	1	970	2	N	161	178	1			194
							177	9									

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

05	775	N	588	-0-	-187	-0-	96	1	440	2	N	47	179	1			172
							52	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	255	1	801	2	N	49	1	8			220
							54	9									
07	775	N	450	-0-	-325	-0-	108	1	302	2	N	36					256
							40	9									
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	133	1	678	2	N	2					258
							2	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					258
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	158	1	100	7	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ZAZA ENERGY, LLC //CONT.// 950545
GRAHMANN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006 X	5626	-0-	-1380	-0-	992	1	4515	2	N	108					377
						119	9									
06	6780 X	5380	-0-	-1400	-0-	1272	1	4003	2	N	95	178	1			294
						105	9									
07	7006 X	5463	-0-	-1543	-0-	1405	1	3957	2	N	92	187	1			199
						101	9									
08	6231 X	4545	-0-	-1686	-0-	731	1	3727	2	N	79					278
						87	9									
09	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					278
10	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-	278	1			-0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

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

EBEN HABEN (2500) 27400 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
KELLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480

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

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

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

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
XTO ENERGY INC. 945936
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

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

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2		N	-0-			-0-
06	270 N	157	-0-	-113	-0-	157	2		N	-0-			-0-
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-			-0-
08	496 N	285	-0-	-211	-0-	285	2		N	-0-			-0-
*09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

05	2511 X	2101	-0-	-410	-0-	2101	2		N	-0-			-0-
06	2430 X	2001	-0-	-429	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
07	2511 X	2194	-0-	-317	-0-	2194	2		N	-0-			-0-
08	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-			-0-
*09	2040 X	2001	-0-	-39	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
10	2201 X	2198	-0-	-3	-0-	2198	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158

05	2201 X	1004	-0-	-1197	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	508	-0-	-1622	-0-	508	2		N	-0-			-0-
07	2201 X	350	-0-	-1851	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	1457 X	1081	-0-	-376	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
*09	1410 X	495	-0-	-915	-0-	495	2		N	-0-			-0-
*10	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

05	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2		N	-0-			-0-
06	2340 X	2005	-0-	-335	-0-	2005	2		N	-0-			-0-
07	2480 X	2235	-0-	-245	-0-	2235	2		N	-0-			-0-
08	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2		N	-0-			-0-
*09	2400 X	2107	-0-	-293	-0-	2107	2		N	-0-			-0-
10	2387 X	2169	-0-	-218	-0-	2169	2		N	-0-			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141

05	3906 #	3539	-0-	-367	-0-	3539	2		N	-0-			-0-
06	3933 R	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2		N	-0-			-0-
07	3937 #	3469	-0-	-468	-0-	3469	2		N	-0-			-0-
08	3994 R	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-
09	3930 #	2925	-0-	-1005	-0-	2925	2		N	-0-			-0-
10	4061 #	2949	-0-	-1112	-0-	2949	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. (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
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

05	3195 X	3195	-0-	-0-	B	-0-	2929	2	266	9	N	242	370	1		249
06	2910 X	2314	-0-	-596	B	-0-	2140	2	174	9	N	158	190	1		217
07	3038 X	665	-0-	-2373	B	-0-	617	2	48	9	N	44				261
08	4717 X	4717	-0-	-0-	B	-0-	4398	2	319	9	N	290	374	1		177
09	3729 X	3729	-0-	-0-	B	-0-	3216	2	513	9	N	466	365	1		278
*10	3193 X	1311	-0-	-1882	B	-0-	340	1	742	2	N	208	50	7		436
							229	9								

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

05	5979 X	5979	-0-	-0-	B	-0-	5719	2	260	9	N	236	370	1		155
06	3654 X	3654	-0-	-0-	B	-0-	3360	2	294	9	N	267	185	1		237
07	4588 X	3448	-0-	-1140	B	-0-	3268	2	180	9	N	164	188	1		213
08	4588 X	3978	-0-	-610	B	-0-	3791	2	187	9	N	170	186	1		197
09	4440 X	3764	-0-	-676	B	-0-	3513	2	251	9	N	228	184	1		241
*10	4588 X	2786	-0-	-1802	B	-0-	190	1	2445	2	N	137	53	7		325
							151	9								

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				95

PETERS/SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 169129 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					83

ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

05	1612 N	1322	-0-	-290 B	-0-	233	1	1004	2	N	77					235
						85	9									
06	1440 N	916	-0-	-524 B	-0-	855	2	61	9	N	55					290
07	1395 N	1067	-0-	-328 B	-0-	25	1	957	2	N	77	190	1			177
						85	9									
08	1333 N	1034	-0-	-299 B	-0-	90	1	823	2	N	110	187	1			100
						121	9									
09	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	170	1	803	2	N	63					163
						69	9									
*10	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	319	1	787	2	N	135	188	1			110
						149	9									

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

05	39773 X	32740	-0-	-7033 B	-0-	207	1	31279	2	N	1140	1111	1			480
						1254	9									
06	38490 X	19285	-0-	-19205 B	-0-	156	1	18433	2	N	633	733	1			380
						696	9									
07	39773 X	1329	-0-	-38444 B	-0-	1307	2	22	9	N	20					400
08	33232 X	1134	-0-	-32098 B	-0-	207	1	927	2	N	-0-					400
09	32160 X	201	-0-	-31959 B	-0-	33	1	168	2	N	-0-					400
10	32736 X	-0-	-0-	-32736 B	-0-					N	-0-					400

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

05	3980 X	3980	-0-	-0- B	-0-	3462	2	518	9	N	471	713	1			254
06	3803 X	3803	-0-	-0- B	-0-	3342	2	461	9	N	419	529	1			144
07	3952 X	3952	-0-	-0- B	-0-	3467	2	485	9	N	441	341	1			244
08	3968 X	3957	-0-	-11 B	-0-	3453	2	504	9	N	458	154	1			548
09	3840 X	3791	-0-	-49 B	-0-	3351	2	440	9	N	400	706	1			242
10	3968 X	3853	-0-	-115 B	-0-	3365	2	488	9	N	444	357	1			329

EL TORO MAX, W. (EY-2) 28214 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BABB WELL #: 3R RRCID -> 273964 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398

05	3441 #	2155	-0-	-1286	-0-	103	1	1896	2	N	142	181	1			172
						156	9									
06	2190 #	1454	-0-	-736	-0-	1336	2	118	9	N	107					279
07	2343 R	2343	-0-	-0-	-0-	2198	2	145	9	N	132	185	1			226
08	2086	2086	-0-	-0-	-0-	1969	2	117	9	N	106	186	1			146
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1478	2	96	9	N	87					233
10	1891 N	1225	-0-	-666	-0-	1120	2	105	9	N	95	182	1			146

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	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	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 (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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, UPPER) 28644 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STRIEBECK, W. H. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 001516 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6968 - 7018

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

ELMS DEEP (8400) 28647 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 214353 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8446 - 8458

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

ELOISE (JUDI 5700) 28658 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
LENTZ, E. M. B WELL #: 1 RRCID -> 158611 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5754 - 5772

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	153	2	174	9	Y	158	120	1			149
06	420 N	382	-0-	-38	-0-	235	2	147	9	Y	134	226	1			57
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	376	2	172	9	Y	156	112	1			101
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	268	2	134	9	Y	122	103	1			120
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	269	2	151	9	Y	137	117	1			140
*10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	218	2	142	9	Y	129	223	1			46

ELOISE, NW. (6200) 28662 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JMM ENERGY LLC 433110
LENTZ, ZAC WELL #: 1 RRCID -> 125368 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4454 - 4469

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

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040) 28665 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
LENTZ, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 245574 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	121292					N	-0-					17

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

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

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

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-

EMMA HAYNES (RECKLAW) 28919 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SIRTEX OIL IND. 784955
HAYNES, EMMA WELL #: 1 U RRCID -> 001528 COMPL. DATE 01/29/1958 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 7358 - 7366

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

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DORNBURG WELL #: 1ST RRCID -> 238754 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 16640 PERF.11286 - 12652

05	1977 R	1977	-0-	-0-	-0-	992	1	985	2	N	-0-			10
06	1955 R	1955	-0-	-0-	-0-	960	1	995	2	N	-0-			10
07	2015 #	1695	-0-	-320	-0-	822	1	873	2	N	-0-			10
08	2015 #	1954	-0-	-61	-0-	967	1	987	2	N	-0-			10
09	1950 #	1879	-0-	-71	-0-	960	1	919	2	N	-0-			10
*10	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	992	1	1088	2	N	-0-			10

ENKE (MIOCENE 2100) 29129 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
HENKE, E. WELL #: 1 RRCID -> 083153 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319

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

ERNIE BAKER (PECAN GAP) 29247 265 ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
CEI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269147 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020	N	2009	-0-	-2011 B	-0-	1949	2	6	4	Y	49	45	0			15
							54	9									
12	3751	N	1858	-0-	-1893 B	-0-	1770	2	54	4	Y	31	36	0			10
							34	9									
01	2325	N	1408	-0-	-917 B	-0-	1360	2	15	4	Y	30	31	0			9
							33	9									
02	1876	N	1192	-0-	-684 B	-0-	1096	2	50	4	Y	42	38	0			13
							46	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1860	N	1638	-0-	-222 B	-0-	1593	2	8	4	Y	34	36	0			11
							37	9									
04	1714	N	1714	-0-	-0- B	-0-	1678	2	1	4	Y	32	32	0			11
							35	9									
05	2110	N	2110	-0-	-0- B	-0-	2027	2	7	4	Y	69	60	0			20
							76	9									
06	1876	N	1876	-0-	-0- B	-0-	1765	2	9	4	Y	93	87	0			26
							102	9									
07	2177	N	2177	-0-	-0- B	-0-	2071	2	106	9	Y	96	95	0			27
08	2108	N	2078	-0-	-30 B	-0-	1975	2	103	9	Y	94	95	0			26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1910	N	1910	-0-	-0- B	-0-	1812	2	98	9	Y	89	93	0			22
10	2170	N	1949	-0-	-221 B	-0-	1848	2	101	9	Y	92	92	0			22

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

05	248	N	31	-0-	-217 B	-0-	31	2			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	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (DAGG) 29361 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 177228 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10761 - 10842

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-

SIBLEY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 274577 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 14661 PERF.10770 - 10852

05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

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

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

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

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

05	2263 #	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	1110 #	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	34007 #	30258	-0-	-3749	-0-	29508	2	750	9	N	682	752	1			130
06	32010 #	28994	-0-	-3016	-0-	28267	2	727	9	N	661	706	1			85
07	31372 #	29040	-0-	-2332	-0-	28334	2	706	9	N	642	371	2			356
08	30628 #	27991	-0-	-2637	-0-	27327	2	664	9	N	604	713	1			247
09	29280 #	17534	-0-	-11746	-0-	17110	2	424	9	N	385	378	1			254
10	30256 #	25473	-0-	-4783	-0-	24827	2	646	9	N	587	727	1			114

ESPERANZA (10560) 29361 870 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 269865 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 16552 PERF.10542 - 10552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749 N	7792	-0-	-3957 B	-0-	881	1	6898	3	N	12					107
						13	9									
06	9450 N	14303	-0-	4853 B	4853	1259	1	13003	3	N	37					144
						41	9									
07	9606 N	12185	-0-	2579 B	7432	1249	1	10753	3	N	166	297	1			13
						183	9									
08	16368 N	9781	-0-	-6587 B	845	981	1	8778	3	N	20					33
						22	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				845												
09	14310 #	8751	-0-	-5559 B	-4714	926	1	7817	3	N	7					40
						8	9									
10	14787 #	8751	-0-	-6036 B	-10750	939	1	7790	3	N	20					60
						22	9									

SIBLEY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 272583 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10536 - 10546

05	2635 N	2041	-0-	-594 B	-0-	231	1	1810	3	Y	-0-					91
06	2580 N	2242	-0-	-338 B	-0-	197	1	2037	3	Y	7					98
						8	9									
07	2635 N	2289	-0-	-346 B	-0-	237	1	2040	3	Y	11	6	1			103
						12	9									
08	2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	245	1	2194	3	Y	6					109
						7	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	2250 N	2214	-0-	-36 B	-0-	234	1	1972	3	Y	7					116
						8	9									
10	2294 N	2276	-0-	-18 B	-0-	245	1	2031	3	Y	-0-					116

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1199					Y	-0-					-0-

EZZELL, S. (FRIO 2800) 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
O'DANIEL KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 172077 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2991

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

EZZELL, S. (FRIO 2800) //CONT.// 29842 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
JURENA WELL #: 1 RRCID -> 169360 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 3249 PERF. 2837 - 2839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDERSON, MARY ALICE ET AL 'A' WELL #: 11 RRCID -> 272686 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 1878 - 1888

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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

05	6200	-0-	-0-	-6200	39903			N	-0-			-0-
06	33903	-0-	-0-	-33903	6000			N	-0-			-0-
07	6000 R	-0-	-0-	-6000	-0-			N	-0-			-0-
08	899 #	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (2100) 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN -N- WELL #: 2 RRCID -> 090951 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092

05	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	185 1	899 2	N	-0-			-0-
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	180 1	932 2	N	-0-			-0-
07	1116 N	917	-0-	-199	-0-	185 1	732 2	N	-0-			-0-
08	1085 N	820	-0-	-265	-0-	185 1	635 2	N	-0-			-0-
09	1110 N	891	-0-	-219	-0-	180 1	711 2	N	-0-			-0-
10	930 N	402	-0-	-528	-0-	185 1	217 2	N	-0-			-0-

FAGAN (2100) //CONT.// 29938 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	185	1	844	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	180	1	850	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	869	-0-	-216	-0-	185	1	684	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	764	-0-	-259	-0-	185	1	579	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	833	-0-	-187	-0-	180	1	653	2	N	-0-					-0-
10	868	N	504	-0-	-364	-0-	185	1	319	2	N	-0-					-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

05	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	540	#	-0-	-0-	-540	-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-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	2449	N	2120	-0-	-329	-0-	185	1	1935	2	N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	180	1	1901	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2016	-0-	-340	-0-	185	1	1831	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1525	-0-	-583	-0-	185	1	1340	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	1368	-0-	-702	-0-	180	1	1188	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	874	-0-	-1141	-0-	185	1	689	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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	185	1	532	2	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	180	1	511	2	N	-0-					-0-
07	775	N	721	-0-	-54	-0-	185	1	536	2	N	-0-					-0-
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	185	1	428	2	N	-0-					-0-
09	690	N	621	-0-	-69	-0-	180	1	441	2	N	-0-					-0-
10	713	N	397	-0-	-316	-0-	185	1	212	2	N	-0-					-0-

FAGAN (8050) 29938 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FAGAN M WELL #: 10 RRCID -> 277256 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 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	9734	5819	-0-	-3915	-0-	217	1	5493	2	N	99					173
						109	9									
06	9420	4675	-0-	-4745	-0-	210	1	4356	2	N	99	178	1			94
						109	9									
07	9734	2898	-0-	-6836	-0-	217	1	2455	2	N	205	175	1			124
						226	9									
08	9734	1304	-0-	-8430	-0-	217	1	1053	2	N	31					155
						34	9									
09	9420	1436	-0-	-7984	-0-	210	1	1215	2	N	10					165
						11	9									
10	9734	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-					165

FANNIN (CATAHOULA) 30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
PHELPS WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689

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

FANNIN, NORTH (3180) 30175 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
PREISS, ARLIS WELL #: 2 RRCID -> 147627 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277

05	713 X	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	690 X	436	-0-	-254	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	713 X	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	713 X	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*09	630 X	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					-0-
*10	651 X	NO RPT	-0-	-651	-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	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	589 #	92	-0-	-497	-0-	92	2			N	-0-					-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	3968 #	3550	-0-	-418	-0-	224	1	3326	2	N	-0-			-0-
06	3750 #	3567	-0-	-183	-0-	227	1	3340	2	N	-0-			-0-
07	3875 #	3801	-0-	-74	-0-	235	1	3566	2	N	-0-			-0-
08	3783	3783	-0-	-0-	-0-	246	1	3537	2	N	-0-			-0-
09	3450	2964	-0-	-486	-0-	228	1	2736	2	N	-0-			-0-
10	3565	3330	-0-	-235	-0-	320	1	3010	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
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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

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

BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788

05	1736 N	1591	-0-	-145	-0-	99	1	1456	3	N	33	188	1			44
						36	9									
06	1500 N	1487	-0-	-13	-0-	119	1	1342	3	N	24					68
						26	9									
07	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	110	1	1587	3	N	75	16	1			127
						83	9									
08	1581 N	1498	-0-	-83	-0-	103	1	1355	3	N	36					163
						40	9									
09	1500 N	1447	-0-	-53	-0-	95	1	1326	3	N	24	16	1			171
						26	9									
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					171

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
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
OXY USA INC. 630591
STANLEY PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163882 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 10981 PERF.10143 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	135 X	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	N	-0-					102
06	15	15	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	1					103
						1	9									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

05	2480 N	2421	-0-	-59	-0-	148	1	2185	3	N	80	193	1			72
						88	9									
06	2280 N	2161	-0-	-119	-0-	169	1	1897	3	N	86					158
						95	9									
07	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	159	1	2302	3	N	96	24	1			230
						106	9									
08	2418 N	2386	-0-	-32	-0-	162	1	2146	3	N	71	191	1			110
						78	9									
09	2160 N	2105	-0-	-55	-0-	138	1	1923	3	N	40	23	1			127
						44	9									
10	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					127

PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

05	310 N	149	-0-	-161	-0-	46	1	100	3	N	3					148
						3	9									
06	180 N	118	-0-	-62	-0-	23	1	95	3	N	-0-					148
07	279 N	67	-0-	-212	-0-	34	1	33	3	N	-0-					148
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	27	1	171	3	N	1					149
						1	9									
09	120 N	77	-0-	-43	-0-	33	1	44	3	N	-0-					149
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					149

FANT (WILCOX 10200) 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 104082 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349

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 (WILCOX 10200) //CONT.// 30185 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					8
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					8
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					8
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					8
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					8
10	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					8

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

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

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

05	3658	X	2611	-0-	-1047	-0-	815	1	1771	3	N	23					72
							25	9									
06	3300	X	914	-0-	-2386	-0-	571	1	341	3	N	2					74
							2	9									
07	2945	X	866	-0-	-2079	-0-	437	1	429	3	N	-0-					74
08	2759	X	971	-0-	-1788	-0-	666	1	305	3	N	-0-					74
09	2670	X	1090	-0-	-1580	-0-	464	1	626	3	N	-0-					74
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					74

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
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
FENNER-BRIDGE FEE WELL #: 1 RRCID -> 141934 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118

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

FENNER (FRIO 4075) 30635 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
MEGAN WELL #: 1 RRCID -> 206294 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4089 - 4093

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

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	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2154	2	21	9	N	19	176	1	75
06	1470 X	751	-0-	-719	-0-	697	2	54	9	N	49			124
07	1519 X	827	-0-	-692	-0-	776	2	51	9	N	46			170
08	1519 X	496	-0-	-1023	-0-	495	2	1	9	N	1			171
09	1050 X	761	-0-	-289	-0-	677	2	84	9	N	76	199	1	48
10	2170 X	1520	-0-	-650	-0-	1457	2	63	9	N	57			105

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

05	961 X	929	-0-	-32	-0-	929	1			N	-0-	-0-
06	870 X	772	-0-	-98	-0-	772	1			N	-0-	-0-
07	899 X	788	-0-	-111	-0-	788	1			N	-0-	-0-
08	930 X	774	-0-	-156	-0-	774	1			N	-0-	-0-
09	900 X	837	-0-	-63	-0-	837	1			N	-0-	-0-
10	930 X	888	-0-	-42	-0-	888	1			N	-0-	-0-

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16245 PERF.14063 - 15027

05	3720 X	3447	-0-	-273	-0-	1333	1	2114	2	N	-0-	-0-
06	3570 X	3074	-0-	-496	-0-	1284	1	1790	2	N	-0-	-0-
07	3627 X	303	-0-	-3324	-0-	130	1	173	2	N	-0-	-0-
08	3565 X	782	-0-	-2783	-0-	479	1	303	2	N	-0-	-0-
09	3450 X	731	-0-	-2719	-0-	349	1	382	2	N	-0-	-0-
*10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	1333	1	3326	2	N	-0-	-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 X	694	-0-	-391	-0-	14	1	680	2	N	-0-			-0-
06	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	2	N	-0-			-0-
07	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	137	1	2271	2	N	-0-			-0-
08	1643 X	974	-0-	-669	-0-	62	1	912	2	N	-0-			-0-
09	1830 X	585	-0-	-1245	-0-	48	1	537	2	N	-0-			-0-
10	2418 X	1675	-0-	-743	-0-	111	1	1564	2	N	-0-			-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161
JACOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198574 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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	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-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	564	3	6	9	N	5					146
06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	557	3	64	9	N	58					204
07	651 #	483	-0-	-168	-0-	469	3	14	9	N	13					217
08	651 #	485	-0-	-166	-0-	477	3	8	9	N	7					224
09	683 R	683	-0-	-0-	-0-	661	3	22	9	N	20					244
10	651 #	547	-0-	-104	-0-	541	3	6	9	N	5	187	1			62

FLYING -M- (FRIO 4925) 31740 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
GREER WELL #: 1 RRCID -> 244755 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4816 - 4818

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

FORT MERRILL (YEGUA) 32094 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
GRANBERRY-JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 245448 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5013 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-4760					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-4760					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2015 - PLUGGED 06/05/15

QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 244339 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5303 - 5305

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
JAMEX, INC. 429659
ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

05	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	1062	1	9280	2	N	-0-					270
06	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	742	1	11416	2	N	-0-					270
07	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	787	1	11565	2	N	-0-					270
08	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	790	1	11139	2	N	-0-					270
*09	13920	X	13920	-0-	-0-	-0-	755	1	13165	2	N	-0-					270
10	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 10998

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

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

05	6820	X	4470	-0-	-2350	-0-	459	1	4011	2	N	-0-					56
06	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	493	1	7585	2	N	-0-					56
07	6820	X	6399	-0-	-421	-0-	408	1	5991	2	N	-0-					56
08	6820	X	6555	-0-	-265	-0-	434	1	6121	2	N	-0-					56
*09	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	421	1	7333	2	N	-0-					56
10	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					56

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

05	14012	X	9659	-0-	-4353	-0-	992	1	8667	2	N	-0-					35
06	13560	X	11726	-0-	-1834	-0-	716	1	11010	2	N	-0-					35
07	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	749	1	11001	2	N	-0-					35
08	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	803	1	11312	2	N	-0-					35
*09	14628	X	14628	-0-	-0-	-0-	794	1	13834	2	N	-0-					35
10	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					35

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	137	1	1200	2	N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	103	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	109	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	113	1	1586	2	N	-0-					-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	104	1	1812	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QUORUM ENERGY COMPANY 685767
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
TYLER, EARL W. 875243
STOLTZFUS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

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

FOSS-BROWN (WILCOX) 32305 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MENNING WELL #: 1 RRCID -> 245422 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8608 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21793	X	20083	-0-	-1710	-0-	19851	2	232	9	N	211	368	1			90
06	20640	X	17040	-0-	-3600	-0-	16824	2	216	9	N	196	186	1			100
07	21328	X	15197	-0-	-6131	-0-	15024	2	173	9	N	157	179	1			78
08	21580	X	21580	-0-	-0-	-0-	21334	2	246	9	N	224	185	1			117
09	19650	X	9404	-0-	-10246	-0-	9296	2	108	9	N	98					215
10	20088	X	8220	-0-	-11868	-0-	8140	2	80	9	N	73	189	1			99

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

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

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

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

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

FRANCITAS (FRIO 8600) 32533 644 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OIL WELL BUYERS CORP. 620960
LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 272687 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006 #	4960	-0-	-2046	-0-	691	1	4214	3	N	50					174
						55	9									
06	6780 #	4362	-0-	-2418	-0-	668	1	3666	3	N	25					199
						28	9									
07	6076 #	4270	-0-	-1806	-0-	691	1	3551	3	N	25	175	1			49
						28	9									
08	4464 #	4100	-0-	-364	-0-	691	1	3392	3	N	15					64
						17	9									
*09	4620	2596	-0-	-2024	-0-	668	1	1905	3	N	21					85
						23	9									
10	4774	-0-	-0-	-4774	-0-					N	20					105

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	433 N	433	-0-	-0-	-0-	102	1	294	2	N	34	193	1			164
						37	9									
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	63	1	336	2	N	21	1	8			184
						23	9									
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	94	1	371	2	N	33					217
						36	9									
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	123	1	264	2	N	23					240
						25	9									
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	98	1	252	2	N	23					263
						25	9									
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					263

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, L.L.C. 147699
KUBECKA WELL #: 3 RRCID -> 234930 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11029 - 11650

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WEED A WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037

05	9548 X	2671	-0-	-6877	-0-	2564	2	107	9	N	97					227
06	3510 X	359	-0-	-3151	-0-	353	2	6	9	N	5					232
07	3627 X	594	-0-	-3033	-0-	386	2	208	9	N	189	181	1			240
08	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4469	2	163	9	N	148					388
09	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	7790	2	304	9	N	276					664
*10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	8182	2	540	9	N	491	1058	1			97

FRANKE (YEGUA) 32625 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BRUNS WELL #: 2 RRCID -> 186638 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4799 - 4829

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

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
BARNHART WELL #: 1 RRCID -> 172726 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3828 - 3834

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

BARNHART WELL #: 2 RRCID -> 172735 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 3880 - 3888

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

FRED LONG (HOCKLEY 3850) //CONT.// 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LONG WELL #: 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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-

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 232252 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4690 - 4694

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	39					196
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-22033					N	-0-					196

KOVAR OPERATING, LLC 448984
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

05	93	N	-0-	-0-	-93	B	-4234					Y	-0-				181
06	60	N	12	-0-	-48	B	-4234	1	1	9	2	Y	2				183
								2	9								
07	0	N	402	-0-	402	B	-3832	32	1	367	2	Y	3				186
								3	9								
08	DLQ G-10		414	-0-	414	B	-3418	42	1	332	2	Y	36				222
								40	9								
09	0	N	761	-0-	761	B	-2657	685	1	76	9	Y	69	169	1		122
10	403	N	2972	-0-	2569	B	-88	2882	1	90	9	Y	82	146	1		58

FREEMAN, C. N. WELL #: 2R RRCID -> 197344 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4734 - 4745

05	620	N	497	-0-	-123	B	-0-	38	1	391	2	Y	62				159
								68	9								
06	600	N	75	-0-	-525	B	-0-	1	1	12	2	Y	56	126	1		89
								62	9								
07	620	N	-0-	-0-	-620	B	-0-					Y	48				137
08	DLQ G-10		191	-0-	191	B	191	15	1	122	2	Y	49	119	1		67
								54	9								
09	781	N	590	-0-	-191	B	-0-	529	1	61	9	Y	55				122
*10	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	624	1	56	9	Y	51	100	1		73

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4738	-0-	4738	21334	402 80	1 9	4256	2	N	73	162	1			140
06	0	W	5570	-0-	5570	26904	455 72	1 9	5043	2	N	65					205
07	0	W	5600	-0-	5600	32504	456 63	1 9	5081	2	N	57	173	1			89
08	0	W	3787	-0-	3787	36291	409 75	1 9	3303	2	N	68					157
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	36291					N	NO RPT					157
10	5766	#	NO RPT	-0-	-5766	30525					N	NO RPT					157

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
10	0	N	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	1 121	1 9	573	3	N	110	83	1			65
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	1 110	1 9	435	3	N	100	90	1			75
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	1 100	1 9	817	3	N	91	82	1			84
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	1 140	1 9	673	3	N	127	178	1			33
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	1 257	1 9	651	3	N	234	148	1			119
*10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	644	3	278	9	N	253	185	1			187

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	133	101	1			79
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	100	97	1			82
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	91	86	1			87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	181	1			34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1603	-0-	-133	-0-	388	1	1209	3	N	5					151
							6	9									
06	1680	X	1576	-0-	-104	-0-	339	1	1231	3	N	5					156
							6	9									
07	1736	X	1616	-0-	-120	-0-	499	1	1116	3	N	1					157
							1	9									
08	1643	X	1622	-0-	-21	-0-	637	1	985	3	N	-0-					157
09	1590	X	1579	-0-	-11	-0-	346	1	1227	3	N	5					162
							6	9									
10	1643	X	1486	-0-	-157	-0-	1484	3	2	9	N	2					164

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

05	1891	X	757	-0-	-1134	-0-	1	1	756	3	N	-0-					97
06	1050	X	507	-0-	-543	-0-	1	1	506	3	N	-0-					97
07	992	X	544	-0-	-448	-0-	1	1	543	3	N	-0-					97
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	448	3	N	-0-	82	1			15
09	510	N	296	-0-	-214	-0-	296	3			N	-0-					15
10	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	3			N	-0-					15

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

05	8928	X	4558	-0-	-4370	-0-	1102	1	3436	3	N	18					161
							20	9									
06	7020	X	2596	-0-	-4424	-0-	561	1	2034	3	N	1					162
							1	9									
07	4898	X	1843	-0-	-3055	-0-	568	1	1269	3	N	5					167
							6	9									
08	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	1046	1	1617	3	N	63					230
							69	9									
09	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	1138	1	4039	3	N	-0-	180	1			50
*10	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8381	3	50	9	N	45					95

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

05	11532	X	10706	-0-	-826	-0-	2584	1	8057	3	N	59					161
							65	9									
06	11160	X	9040	-0-	-2120	-0-	1948	1	7058	3	N	31					192
							34	9									
07	11346	X	7005	-0-	-4341	-0-	2157	1	4824	3	N	22	173	1			41
							24	9									
08	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	3086	1	4767	3	N	23					64
							25	9									
09	10380	X	9546	-0-	-834	-0-	2089	1	7409	3	N	44					108
							48	9									
10	10695	X	6260	-0-	-4435	-0-	6236	3	24	9	N	22					130

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882

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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45787	X	41716	-0-	-4071	-0-	66	1	41441	3	N	190	187	1			139
							209	9									
06	44010	X	40134	-0-	-3876	-0-	61	1	39900	3	N	157	176	1			120
							173	9									
07	43710	X	41115	-0-	-2595	-0-	71	1	40858	3	N	169	175	1			114
							186	9									
08	39334	X	39334	-0-	-0-	-0-	76	1	39103	3	N	141	178	1			77
							155	9									
09	39240	X	38428	-0-	-812	-0-	50	1	38200	3	N	162					239
							178	9									
10	40548	X	35904	-0-	-4644	-0-	35719	3	185	9	N	168	180	1			227

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

05	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	5	3	N	10					79
							11	9									
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	22	1	34	3	N	-0-					79
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

05	3720	X	3195	-0-	-525	-0-	768	1	2393	3	N	31					93
							34	9									
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	1861	1	6742	3	N	14					107
							15	9									
07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	1697	1	3795	3	N	-0-					107
08	3193	X	93	-0-	-3100	-0-	37	1	56	3	N	-0-					107
09	3600	X	119	-0-	-3481	-0-	26	1	93	3	N	-0-					107
10	3720	X	49	-0-	-3671	-0-	49	3			N	-0-					107

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

05	186	N	67	-0-	-119	-0-	16	1	51	3	N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	14	1	33	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	50	1	76	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	67	1	240	3	N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

05	770	X	770	-0-	-0-	-0-	187	1	583	3	N	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	172	1	623	3	N	-0-					-0-
07	434	X	346	-0-	-88	-0-	107	1	239	3	N	-0-					-0-
08	775	X	405	-0-	-370	-0-	159	1	246	3	N	-0-					-0-
09	810	X	352	-0-	-458	-0-	78	1	274	3	N	-0-					-0-
10	837	X	320	-0-	-517	-0-	303	3	17	9	N	15					15

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO 660819
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	828	-0-	-846	-0-	15	1	805	2	N	7					239
							8	9									
06	1620	X	298	-0-	-1322	-0-	5	1	282	2	N	10					249
							11	9									
07	868	X	116	-0-	-752	-0-	5	1	90	2	N	19	138	1			130
							21	9									
08	837	X	253	-0-	-584	-0-	5	1	237	2	N	10					140
							11	9									
09	990	X	990	-0-	-0-	-0-	20	1	944	2	N	24					164
							26	9									
*10	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	125	1	997	2	N	20					184
							22	9									

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

05	217	X	39	-0-	-178	-0-	5	1	34	2	N	-0-					65
06	210	X	4	-0-	-206	-0-	1	1	3	2	N	-0-					65
07	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-	34	1			31
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					31
09	270	X	224	-0-	-46	-0-	5	1	213	2	N	5					36
							6	9									
*10	245	X	245	-0-	-0-	-0-	25	1	219	2	N	1					37
							1	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

05	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	744	X	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
08	744	X	178	-0-	-566	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 13505 PERF.10922 - 12285

05	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	1485	2	21	9	N	19					134
06	1500	X	1402	-0-	-98	-0-	1393	2	9	9	N	8					142
07	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	1499	2	25	9	N	23					165
08	1581	X	1469	-0-	-112	-0-	1445	2	24	9	N	22					187
09	1530	X	1424	-0-	-106	-0-	1396	2	28	9	N	25					212
10	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					212

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2811	2	7	9	N	6					250
06	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					250
07	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	2636	2	3	9	N	3	177	1			76
08	2821	X	2656	-0-	-165	-0-	2656	2			N	-0-					76
09	2730	X	2307	-0-	-423	-0-	2305	2	2	9	N	2					78
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					78

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	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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

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

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

05	93 X	75	-0-	-18	-0-	75	3		N	-0-			-0-
06	60 X	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
08	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	60 X	31	-0-	-29	-0-	31	3		N	-0-			-0-
10	93 X	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-

RR VENTURES LIMITED PARTNERSHIP 732217
HUGHES, DAN A. WELL #: 4 RRCID -> 089885 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 3647 PERF. 3509 - 3515

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/2015

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1		N	-0-			-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1		N	-0-			-0-
*09	115 N	115	-0-	-0-	-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 4254 PERF. 3815 - 3819

05	3100 N	396	-0-	-2704	108961	396	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	113	-0-	-2887	106074	113	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	19	-0-	-3081	102993	19	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	99893				N	-0-			-0-
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	96893				N	-0-			-0-
*10	3100 N	-0-	-0-	-3100	93793				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-

GAFFNEY (4700) 33638 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 C RRCID -> 067528 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

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

GAFFNEY (5300) 33638 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ARKANSAS FUEL OIL CORP. 030600
TERRELL, ETTA WELL #: A 2 RRCID -> 001631 COMPL. DATE 06/06/1945 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5312 - 5323

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

BRAZOS PETROLEUM, INC. 089939
PRICE G. U. -T- WELL #: 1 T RRCID -> 067529 COMPL. DATE 07/24/1976 TOTAL DEPTH 5912 PERF. N/A

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

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

05	5580	5323	-0-	-257	-0-	177	1	5146	2	N	-0-					-0-
06	5400	4726	-0-	-674	-0-	177	1	4549	2	N	-0-					-0-
07	5680	5680	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	2	N	-0-					-0-
08	5394 #	5159	-0-	-235	-0-	193	1	4966	2	N	-0-					-0-
09	5160 #	4456	-0-	-704	-0-	177	1	4279	2	N	-0-					-0-
10	5580	4920	-0-	-660	-0-	263	1	4657	2	N	-0-					-0-

GAFFNEY, SW. (4900) 33648 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIO RANCHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258043 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4928 - 4934

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

HENNIG WELL #: 1 RRCID -> 263354 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750

05	4960 X	1491	-0-	-3469	-0-	1491	2			N	-0-					56
06	3570 X	1602	-0-	-1968	-0-	1602	2			N	-0-					56
07	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					56
08	3937 X	1913	-0-	-2024	-0-	1913	2			N	-0-					56
09	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					56
*10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					56

GAFFNEY, SW. (5200) 33648 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 257338 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5050 - 5056

05	7750 X	6006	-0-	-1744	-0-	6006	2			N	-0-					28
06	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8080	2	54	9	N	49					77
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					77
08	7750 X	3625	-0-	-4125	-0-	3556	2	69	9	N	63					140
09	7500 X	1958	-0-	-5542	-0-	1958	2			N	-0-					140
10	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					140

JOHNSTON WELL #: 2 RRCID -> 261896 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5042 - 5048

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-

GAMBLE GULLY (LULING) 33881 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 1 RRCID -> 185068 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9195 - 9228

05	434 N	115	-0-	-319	-0-	112	2	3	9	N	3	31	1			32
06	300 N	152	-0-	-148	-0-	148	2	4	9	N	4					36
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	133	2	4	9	N	4					40
08	145 N	145	-0-	-0-	-0-	143	2	2	9	N	2					42
*09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	N	4					46
*10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	N	3					49

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

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

GAMBLE GULLY (SLICK SAND) 33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950

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

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

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

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824

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

GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MOLDENHAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277346 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	9058			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	107	-0-	107	938	103	2	4	9	Y	4	23	1			101
06	DLQ G-10	146	-0-	146	1084	143	2	3	9	Y	3					104
07	DLQ G-10	131	-0-	131	1215	127	2	4	9	Y	4					108
08	DLQ G-10	139	-0-	139	1354	137	2	2	9	Y	2					110
09	DLQ G-10	76	-0-	76	1430	75	2	1	9	Y	1					111
*10	1519 N	89	-0-	-1430	-0-	87	2	2	9	Y	2					113

NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

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

GANADO (F- 3-A LOWER) 33889 091 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 29 RRCID -> 209898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5392 - 5397

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-					34

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10970 10/03/2014

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

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-

ROSS GAS UNIT (AT4) WELL #: 10 RRCID -> 219615 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5930 - 5934

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					175
06	T. A.	827	-0-	827	B	827	671	1	79	2	Y	70				245
							77	9								
07	T. A.	1196	-0-	1196	B	2023	1027	1	90	2	Y	72	169	1		148
							79	9								
08	T. A.	925	-0-	925	B	2948	762	1	60	2	Y	94	169	1		73
							103	9								
09	T. A.	1264	-0-	1264	B	4212	537	1	351	2	Y	342	178	1		237
							376	9								
*10	5663 X	1451	-0-	-4212	B	-0-	1206	1	242	2	Y	3				240
							3	9								

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	33			Y	-0-			-0-
08	33 R	-0-	-0-	-33	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

L.A. SILLIMAN WELL #: 17 RRCID -> 272902 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7226 - 7236

05	12152	-0-	-0-	-12152	-0-			N	-0-			-0-
06	11760	-0-	-0-	-11760	-0-			N	-0-			-0-
07	6045 #	-0-	-0-	-6045	-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-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			21
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

GANADO (FRIO 5550) 33889 604 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248396 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 5494 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 12/02/2013 - PLUGGED 12/02/13

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

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

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
LA SILLIMAN WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	205	1	12	2	Y	398	398	1		-0-
						438	9								
06	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	403	1	47	2	Y	617	617	1		-0-
						679	9								
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	222	1	20	2	Y	637	628	1		9
						701	9								
08	881 N	881	-0-	-0-	-0-	276	1	22	2	Y	530	441	1		98
						583	9								
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	58	2	Y	513	559	1		52
						564	9								
*10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	221	1	44	2	Y	476	440	1		88
						524	9								

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-

GANADO (3700) //CONT.// 33889 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

GANADO (3800) 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

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

MAGGIE BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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

GANADO (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

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

GANADO (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

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

GANADO (4000) 33889 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 001653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4042 - 4048

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

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 22F RRCID -> 181982 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4036 - 4046

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

GANADO (4100) 33889 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
BRANCH, MAGGIE WELL #: 30 RRCID -> 134904 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 4041 - 4048

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

GANADO (4170) 33889 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 22 H RRCID -> 092873 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4172 - 4176

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

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROSS, HANNA WELL #: 8 RRCID -> 056775 COMPL. DATE 06/12/1973 TOTAL DEPTH 5513 PERF. N/A

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

SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

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

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FORMATION RESOURCES LLC 276936
MCCRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/15

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

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

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

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

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

GANADO, WEST (5200) //CONT.// 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

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

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

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849

05	32488 #	31058	-0-	-1430	-0-	29814	2	1244	9	N	1131	1221	1			351
06	31260 #	30667	-0-	-593	-0-	29515	2	1152	9	N	1047	1076	1			322
07	32302 #	31534	-0-	-768	-0-	30350	2	1184	9	N	1076	877	1			521
08	30652	30652	-0-	-0-	-0-	29687	2	965	9	N	877	1023	1			375
09	29941	29941	-0-	-0-	-0-	28631	2	1310	9	N	1191	1214	1			352
*10	30149	30149	-0-	-0-	-0-	29026	2	1123	9	N	1021	1042	1			331

GARDEN (MIDDLE WILCOX) 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HELM - ARBURN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	633	-0-	-4017	-0-	41	1	425	2	Y	152	137	1			156
							167	9									
06	1800	X	437	-0-	-1363	-0-	16	1	219	2	Y	184	137	1			203
							202	9									
07	1054	X	571	-0-	-483	-0-	27	1	332	2	Y	193	175	1			221
							212	9									
08	799	X	799	-0-	-0-	-0-	51	1	496	2	Y	229	323	1			127
							252	9									
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	333	2	Y	98	142	1			83
							108	9									
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	53	1	459	2	Y	120	129	1			74
							132	9									

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

05	465	X	367	-0-	-98	-0-	30	1	320	2	N	15					67
							17	9									
06	330	X	161	-0-	-169	-0-	11	1	144	2	N	5					72
							6	9									
07	372	X	191	-0-	-181	-0-	14	1	177	2	N	-0-					72
08	372	X	324	-0-	-48	-0-	28	1	276	2	N	18					90
							20	9									
09	360	X	264	-0-	-96	-0-	24	1	221	2	N	17					107
							19	9									
10	372	X	338	-0-	-34	-0-	35	1	300	2	N	3					110
							3	9									

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	257	1	2690	2	Y	30	35	1			40
							33	9									
06	3000	N	3464	-0-	464	464	244	1	3220	2	Y	-0-	40	1			-0-
07	3100	N	3667	-0-	567	1031	273	1	3394	2	Y	-0-					-0-
08	5051	X	4020	-0-	-1031	-0-	371	1	3605	2	Y	40	29	1			11
							44	9									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	295	1	2744	2	Y	46	37	1			20
							51	9									
10	3193	X	2903	-0-	-290	-0-	297	1	2545	2	Y	55	48	1			27
							61	9									

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

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

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

05	4774 #	4263	-0-	-511	-0-	677	1	3529	3	Y	52					112
						57	9									
06	4620 #	4211	-0-	-409	-0-	642	1	3527	3	Y	38	105	1			45
						42	9									
07	4774 #	4214	-0-	-560	-0-	727	1	3452	3	Y	32					77
						35	9									
08	4526	4167	-0-	-359	-0-	718	1	3412	3	Y	34					111
						37	9									
09	4380	2618	-0-	-1762	-0-	428	1	2165	3	Y	23	88	1			46
						25	9									
*10	4732	4732	-0-	-0-	-0-	834	1	3864	3	Y	31					77
						34	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	1056	-0-	1056	1056	1056	2			N	-0-					25
08	14B2 EXT	432	-0-	432	1488	432	2			N	-0-					25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1488					N	NO RPT					25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1488					N	NO RPT					25

GATA (WILCOX 12500) //CONT.// 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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

BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 174746 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510

05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	230	1	1684	3	Y	-0-					-0-
06	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	362	1	1633	3	Y	-0-					-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	325	1	1693	3	Y	-0-					-0-
08	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	297	1	1617	3	Y	-0-					-0-
09	2010 N	1035	-0-	-975	-0-	107	1	928	3	Y	-0-					-0-
10	2015 N	1754	-0-	-261	-0-	147	1	1607	3	Y	-0-					-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

05	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	1167	1	5945	3	Y	50					80
						55	9									
06	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	1037	1	5473	3	Y	36	79	1			37
						40	9									
07	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	1068	1	5372	3	Y	31					68
						34	9									
08	7192 X	6389	-0-	-803	-0-	1105	1	5233	3	Y	46					114
						51	9									
09	6930 X	4317	-0-	-2613	-0-	630	1	3625	3	Y	56	91	1			79
						62	9									
*10	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	1077	1	6634	3	Y	53					132
						58	9									

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

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

GATA (14,100 SAND) 34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VIPER S.W.D., LLC 886209
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614

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

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	2857	-0-	-243 B	-478	2828	2	29	9	N	26					189
06	1306	3007	-0-	1701 B	1223	2950	2	57	9	N	52					241
07	2404	2549	-0-	145 B	1368	2547	2	2	9	N	2					243
08	3810	2781	-0-	-1029 B	339	2752	2	29	9	N	26	179	1			90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 339																
09	3000	1883	-0-	-1117 B	-778	1883	2			N	-0-					90
10	3100 #	2789	-0-	-311 B	-1089	2789	2			N	-0-					90

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

05	2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	399	1	1717	2	N	-0-					127
06	1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	272	1	1350	2	N	-0-					127
07	2211 N	2211	-0-	-0- B	-0-	369	1	1842	2	N	-0-					127
08	2108 N	1938	-0-	-170 B	-0-	319	1	1619	2	N	-0-					127
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	336	1	1732	2	N	-0-					127
10	2139 N	2000	-0-	-139 B	-0-	344	1	1652	2	N	4					131
						4	9									

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

05	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	125	1	540	2	N	-0-					111
06	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	120	1	597	2	N	-0-					111
07	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	105	1	523	2	N	-0-					111
08	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	107	1	546	2	N	3					114
						3	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	120	1	616	2	N	1					115
						1	9									
*10	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	126	1	606	2	N	2					117
						2	9									

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-) 34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
E. & R. OIL COMPANY 238614
NELSON, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

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

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.) 34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOS HOMBRES WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

05	2852 X	2092	-0-	-760	-0-	2092	2			N	-0-					119
06	2760 X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2			N	-0-					119
07	2325 X	1872	-0-	-453	-0-	1872	2			N	-0-					119
08	2325 X	2214	-0-	-111	-0-	2201	2	13	9	N	12					131
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2475	2	20	9	N	18					149
*10	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2304	2	20	9	N	18					167

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	61	-0-	-962	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	153	-0-	-901	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX) 34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GEORGE WEST, WEST (7900) 34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
ARTHUR RICHTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

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

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988

05	868		277	-0-	-591	-0-	269	3	8	9	N	7					79
06	450	#	449	-0-	-1	-0-	440	3	9	9	N	8					87
07	892		892	-0-	-0-	-0-	890	3	2	9	N	2					89
08	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					89
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	320	3	1	9	N	1					90
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					90

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11492 X	11492	-0-	-0-	-0-	974	1	10063	2	Y	414	402	0			229
						455	9									
06	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	839	1	8556	2	Y	260	370	0			119
						286	9									
07	9579 X	5930	-0-	-3649	-0-	575	1	5169	2	Y	169	175	0			113
						186	9									
*08	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	937	1	8977	2	Y	196	168	0	70	1	71
						216	9									
*09	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	763	1	7256	2	Y	237	39	0	72	1	197
						261	9									
10	5859 X	2934	-0-	-2925	-0-	296	1	2494	2	Y	131	60	0	149	1	119
						144	9									

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22444 X	18630	-0-	-3814	-0-	1607	1	16609	2	Y	376	293	0			218
						414	9									
06	18390 X	17441	-0-	-949	-0-	1519	1	15489	2	Y	394	303	0			309
						433	9									
07	19003 X	16579	-0-	-2424	-0-	1611	1	14487	2	Y	437	517	0			229
						481	9									
*08	17856 X	17077	-0-	-779	-0-	1565	1	14999	2	Y	466	301	0	106	1	288
						513	9									
*09	17280 X	14952	-0-	-2328	-0-	1404	1	13354	2	Y	176	64	0	109	1	291
						194	9									
10	17856 X	16744	-0-	-1112	-0-	1748	1	14737	2	Y	235	136	0	218	1	172
						259	9									

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

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

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	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	775	1	3393	2	N	126	188	1			75
							139	9									
06	5010	X	3958	-0-	-1052	-0-	725	1	3141	2	N	84					159
							92	9									
07	5177	X	3778	-0-	-1399	-0-	750	1	2972	2	N	51					210
							56	9									
08	5177	X	4006	-0-	-1171	-0-	775	1	3178	2	N	48	174	1			84
							53	9									
09	4920	X	3966	-0-	-954	-0-	750	1	3183	2	N	30					114
							33	9									
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					114

LRE OPERATING, LLC 511727
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11067	X	9482	-0-	-1585	-0-	773	1	8524	3	N	168	194	1			282
							185	9									
06	10710	X	6410	-0-	-4300	-0-	651	1	5674	3	N	77					359
							85	9									
07	11377	X	10678	-0-	-699	-0-	853	1	9665	3	N	145	281	1			223
							160	9									
08	11377	X	9760	-0-	-1617	-0-	870	1	8752	3	N	125					348
							138	9									
09	11010	X	8487	-0-	-2523	-0-	708	1	7679	3	N	91	266	1			173
							100	9									
10	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					173

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	69	1	1014	3	N	6					48
							7	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	74	1	834	3	N	7					55
							8	9									
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	741	3	N	5	10	1			50
							6	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	691	3	N	4					54
							4	9									
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	64	1	893	3	N	4	8	1			50
							4	9									
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					50

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 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	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	N	1					1
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WEST, WEST (10430) 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
TINDOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3027	-0-	-755 B	-0-	2962	2	65	9	N	59	184	1			216
06	3660	X	3203	-0-	-457 B	-0-	3143	2	5	8	N	50	186	1			80
							55	9									
07	3782	X	3300	-0-	-482 B	-0-	3223	2	77	9	N	70					150
08	3565	X	3287	-0-	-278 B	-0-	3219	2	68	9	N	62					212
09	3420	X	3201	-0-	-219 B	-0-	3131	2	70	9	N	64					276
*10	3503	X	3503	-0-	-0- B	-0-	3435	2	68	9	N	62	184	1			154

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

05	2480	X	2454	-0-	-26 B	-0-	207	1	2145	2	N	93	173	0			162
							102	9									
06	2483	X	2483	-0-	-0- B	-0-	211	1	2153	2	N	108	7	0			263
							119	9									
07	2596	N	2596	-0-	-0- B	-0-	252	1	2263	2	N	74	184	0			153
							81	9									
*08	2534	N	2534	-0-	-0- B	-0-	228	1	2183	2	N	112	7	0	176	1	82
							123	9									
*09	2592	N	2592	-0-	-0- B	-0-	234	1	2223	2	N	123	9	0			196
							135	9									
10	2604	N	2604	-0-	-0- B	-0-	263	1	2218	2	N	112	22	0	186	1	100
							123	9									

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

05	5566	X	5566	-0-	-0- B	-0-	480	1	4959	2	N	115	7	0			124
							127	9									
06	5247	X	5247	-0-	-0- B	-0-	456	1	4653	2	N	125	181	0			68
							138	9									
07	5301	X	5145	-0-	-156 B	-0-	504	1	4529	2	N	102					170
							112	9									
*08	5580	X	5272	-0-	-308 B	-0-	490	1	4693	2	N	81	176	0			75
							89	9									
*09	5419	X	5419	-0-	-0- B	-0-	500	1	4750	2	N	154	176	0			53
							169	9									
*10	6008	X	6008	-0-	-0- B	-0-	621	1	5237	2	N	136	48	0			141
							150	9									

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

05	2263	X	1936	-0-	-327 B	-0-	153	1	1586	2	N	179	13	0	174	1	74
							197	9									
06	2190	X	2048	-0-	-142 B	-0-	167	1	1707	2	N	158	9	0	169	1	54
							174	9									
07	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	199	1	1788	2	N	200	38	0	168	1	48
							220	9									
*08	2239	N	2239	-0-	-0- B	-0-	189	1	1810	2	N	218	12	0	173	1	81
							240	9									
*09	2070	N	1991	-0-	-79 B	-0-	170	1	1613	2	N	189	8	0	173	1	89
							208	9									
10	2201	N	2078	-0-	-123 B	-0-	201	1	1694	2	N	166	16	0	171	1	68
							183	9									

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
LRE OPERATING, LLC 511727
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4556	4556	-0-	-0-	-0-	466	1	3959	3	N	119	194	1			154
						131	9									
06	4556 #	3823	-0-	-733	-0-	369	1	3243	3	N	192	193	1			153
						211	9									
07	4556 #	4630	-0-	74	74	457	1	4079	3	N	85	41	1			197
						94	9									
08	4433	4080	-0-	-353	-0-	491	1	3512	3	N	70					267
						77	9									
09	4290	3633	-0-	-657	-0-	391	1	3195	3	N	43	41	1			269
						47	9									
10	4433	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					269

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-

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	465 #	310	-0-	-155	-0-	297	2	13	9	N	12					221
06	570 #	373	-0-	-197	-0-	362	2	11	9	N	10					231
07	589 #	283	-0-	-306	-0-	272	2	11	9	N	10					241
08	372 #	266	-0-	-106	-0-	265	2	1	9	N	1					242
*09	524 R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					242
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					242

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

05	18198 X	18198	-0-	-0- B	-0-	17516	2	682	9	N	620	572	1			230
06	17966 X	17966	-0-	-0- B	-0-	17339	2	627	9	N	570	580	1			220
07	19032 X	19032	-0-	-0- B	-0-	18392	2	640	9	N	582	569	1			233
08	19080 X	19080	-0-	-0- B	-0-	18466	2	614	9	N	558	549	1			242
09	17970 X	17964	-0-	-6 B	-0-	17358	2	606	9	N	551	574	1			219
10	19034 X	17388	-0-	-1646 B	-0-	16813	2	575	9	N	523	552	1			190

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

05	5084 X	4367	-0-	-717 B	-0-	4068	2	299	9	N	272	192	1			296
06	4710 X	3997	-0-	-713 B	-0-	3765	2	232	9	N	211	354	1			153
07	4774 X	3896	-0-	-878 B	-0-	3648	2	248	9	N	225	180	1			198
08	4526 X	3856	-0-	-670 B	-0-	3607	2	249	9	N	226	176	1			248
09	4380 X	3482	-0-	-898 B	-0-	3262	2	220	9	N	200	186	1			262
10	4371 X	3737	-0-	-634 B	-0-	3503	2	234	9	N	213	380	1			95

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	4474 2	84 9	N	76	168 1		51
06	4080 X	3115	-0-	-965 B	-0-	3089 2	26 9	N	24			75
07	4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-	4121 2	129 9	N	117			192
08	4557 X	1293	-0-	-3264 B	-0-	1290 2	3 9	N	3			195
09	4410 X	-0-	-0-	-4410 B	-0-			N	-0-			195
10	4557 X	-0-	-0-	-4557 B	-0-			N	-0-			195

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

05	1953 X	1677	-0-	-276 B	-0-	1670 2	7 9	N	6			153
06	1896 X	1896	-0-	-0- B	-0-	1890 2	6 9	N	5			158
07	1953 X	1800	-0-	-153 B	-0-	1798 2	2 9	N	2			160
08	1766 X	1766	-0-	-0- B	-0-	1751 2	15 9	N	14			174
09	1890 X	1470	-0-	-420 B	-0-	1452 2	18 9	N	16			190
10	1953 X	1758	-0-	-195 B	-0-	1741 2	17 9	N	15			205

GOHLKE,N. (YEGUA 5370) 35552 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCCOY, HERTHA HELEN WELL #: 1 RRCID -> 073189 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5368 - 5373

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

GOLDENROD CREEK (GOFF) 35598 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CAMOIL, INC. 127449
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 02 RRCID -> 184459 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6716 - 6730

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

J&G OIL & GAS 427635
GOFF MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 184797 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6629

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

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

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX 12,180) 35694 179 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 190498 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14375 PERF.13338 - 13348

05	1147 X	516	-0-	-631	-0-	30	1	486	2	N	-0-					219
06	1650 X	5	-0-	-1645	-0-	5	2			N	-0-					219
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					219
08	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					219
09	810 X	219	-0-	-591	-0-	34	3	185	9	N	168	184	1			203
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					203

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 209665 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816

05	620 N	52	-0-	-568	-0-	52	2			N	-0-					53
06	12 N	4	-0-	-8	-0-	2	2	2	9	N	2					55
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					55
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					55
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					55
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050

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

XTO ENERGY INC. 945936
CREWS WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614

05	2945	1678	-0-	-1267	-0-	432	1	1229	2	Y	15	36	1			25
						17	9									
06	2850	2241	-0-	-609	-0-	444	1	1776	2	Y	19	5	1			39
						21	9									
07	2945	2900	-0-	-45	-0-	530	1	2340	2	Y	27	17	1			49
						30	9									
08	3255	3041	-0-	-214	-0-	586	1	2435	2	Y	18	9	1			58
						20	9									
09	3150	3022	-0-	-128	-0-	575	1	2435	2	Y	11	50	1			19
						12	9									
*10	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	632	1	2301	2	Y	11	3	1			27
						12	9									

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OAK ENERGY, LLC 617101
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674

05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-	87
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	87
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	87
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	87
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	87
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-	87

FUNK, ET AL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 267082 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11322 - 11336

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1999	N	-0-	-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1999	N	-0-	-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1999	N	-0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1999	N	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1999	N	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1999	N	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1999	N	-0-	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1999	N	-0-	-0-
*09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11014 11/30/2014

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	256 N	256	-0-	-0-	-0-	224	2	32	9	N	29					259
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	286	2	13	9	N	12					271
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	272	2	18	9	N	16					287
08	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-	179	1			108
09	300 N	105	-0-	-195	-0-	103	2	2	9	N	2					110
10	279 N	187	-0-	-92	-0-	183	2	4	9	N	4					114

GOOD HOPE (WICK 10100) //CONT.// 35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	204	-0-	-230	-0-	193	2	11	9	N	10	179	1			18
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	501	2	6	9	N	5					23
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	N	20					43
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	N	8					51
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	782	2	10	9	N	9					60
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	721	2	20	9	N	18					78

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-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

05	217	N	203	-0-	-14	-0-	201	1	2	9	N	2					27
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	1	2	9	N	2					29
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	1	2	9	N	2					31
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	1			N	-0-					31
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					31

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

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

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

05	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 A	-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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10989 12/30/2014

NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

05	124 X	102	-0-	-22	B	-0-	102	1	N	-0-		37
06	120 X	102	-0-	-18	B	-0-	102	1	N	-0-		37
07	124 X	102	-0-	-22	B	-0-	102	1	N	-0-		37
08	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-		37
*09	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-		37
*10	102 X	102	-0-	-0-	B	-0-	102	1	N	-0-		37

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	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-

GRASS ISLAND (SALURIA -D-) 36450 699 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 224 WELL #: 1 RRCID -> 181012 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1397 N	409	-0-	-988	-0-	409	5			Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	5			Y	-0-					-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	5			Y	-0-					-0-
*10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	5			Y	-0-					-0-

GREEN (QUEEN CITY) 36628 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ABEL, M.D. CO. 001506
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 192282 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5529 - 5783

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3038	-0-	-868	-0-	2982	2	56	9	N	51	87	1			81
06	3780 #	3463	-0-	-317	-0-	3406	2	57	9	N	52					133
07	3348 #	1879	-0-	-1469	-0-	1833	2	46	9	N	42					175
08	3348 #	2977	-0-	-371	-0-	2922	2	55	9	N	50					225
09	3450 #	2921	-0-	-529	-0-	2868	2	53	9	N	48	160	1			113
10	3565 #	2926	-0-	-639	-0-	2873	2	53	9	N	48	86	1			75

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	-0-					-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	2	N	-0-					-0-
07	279 N	213	-0-	-66	-0-	21	1	192	2	N	-0-					-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-					-0-
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	26	1	192	2	N	-0-					-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	N	-0-					-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD FANNIE V W WELL #: 29 RRCID -> 203915 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3500 - 3800

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

O'BRIEN, J.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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

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

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

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 25 RRCID -> 128689 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120

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

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

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

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

05	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 (F-1 WEST) //CONT.// 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	10154	-0-	10154 B	27996	953 14	1 9	9187	2	Y	13	16	1			1
06	15240	9428	-0-	-5812 B	22184	987 14	1 9	8427	2	Y	13	13	1			1
07	14267	7759	-0-	-6508 B	15676	853 20	1 9	6886	2	Y	18	18	1			1
08	0	5935	-0-	5935 B	21611	754 11	1 9	5170	2	Y	10	8	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 21611																
09	0	2944	-0-	2944 B	24555	403 6	1 9	2535	2	Y	5	7	1			1
10	0	-0-	-0-	-0- B	24555					Y	-0-	1	1			-0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 123 RRCID -> 277444 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4633 - 4637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			-0-
06	7500	1956	-0-	-5544	-0-	1956	1			N	-0-			-0-
07	7750	1358	-0-	-6392	-0-	1358	1			N	-0-			-0-
08	7750	973	-0-	-6777	-0-	973	1			N	-0-			-0-
09	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-			-0-
*10	2015 #	386	-0-	-1629	-0-	386	1			N	-0-			-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	100	1	959	2	N	-0-			-0-
06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	97	1	822	2	N	-0-			-0-
07	1612 N	912	-0-	-700	-0-	100	1	812	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	534	-0-	-520	-0-	68	1	466	2	N	-0-			-0-
09	930 N	601	-0-	-329	-0-	82	1	519	2	N	-0-			-0-
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	81	1	634	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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- 3) //CONT.// 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J.M. WELL #: 52 RRCID -> 127502 COMPL. DATE 04/30/1988 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 1870 - 1880

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

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

GRETA (L- 4) //CONT.// 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	74	1	708	2	N	-0-			-0-
06	420 N	100	-0-	-320	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-
07	620 N	545	-0-	-75	-0-	60	1	485	2	N	-0-			-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	109	1	748	2	N	-0-			-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	62	1	393	2	N	-0-			-0-
*10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	73	1	572	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, 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	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	2	N	-0-			-0-
06	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	157	1	1344	2	N	-0-			-0-
07	1643 N	1520	-0-	-123	-0-	168	1	1352	2	N	-0-			-0-
08	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	191	1	1310	2	N	-0-			-0-
09	1500 N	1224	-0-	-276	-0-	168	1	1056	2	N	-0-			-0-
*10	823 N	823	-0-	-0-	-0-	94	1	729	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-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	20	1	189	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-					-0-
07	186	N	21	-0-	-165	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	24	1	163	2	N	-0-					-0-
09	360	N	106	-0-	-254	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	246	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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	105	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	853	-0-	-197	-0-	90	1	763	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	788	-0-	-483	-0-	87	1	701	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	212	-0-	-904	-0-	27	1	185	2	N	-0-					-0-
09	840	N	658	-0-	-182	-0-	90	1	568	2	N	-0-					-0-
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	114	1	885	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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	29	1	252	2	N	-0-					-0-
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	26	1	206	2	N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	30	1	207	2	N	-0-					-0-
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	28	1	179	2	N	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	28	1	219	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

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

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

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

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

05	124	N	95	-0-	-29	-0-	71	1	5	2	N	-0-				-0-
							19	3								
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	32	1	12	3	N	-0-				-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	25	1	7	3	N	-0-				-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	45	1	16	3	N	-0-				-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	46	1	13	3	N	-0-				-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	13	1	6	3	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

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

GRETA (L- 7 SOUTH) 36867 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 171612 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 2170 - 2174

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 64J RRCID -> 178487 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 2188 - 2193

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

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

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

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

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	-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-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

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

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

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

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

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 (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

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

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 109 RRCID -> 254909 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2432 - 2434

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

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

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

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

GRETA (L-13) //CONT.// 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

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

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

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

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	1		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

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-

CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

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

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

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

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

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

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

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

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-B) //CONT.// 36867 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

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

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

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

GRETA (O-2 SOUTH) 36867 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. M. WELL #: 89 RRCID -> 192702 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032

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

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

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

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
*10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

05	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599

OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

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

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

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 7 RRCID -> 127306 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 3130 - 3155

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

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

O'BRIEN "J&L", J. M. WELL #: 1J RRCID -> 133722 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 3124 - 3129

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

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 4 RRCID -> 277046 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315

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-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (700) 36867 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN J. M. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 086196 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 714 - 719

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

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	49 1	475 2	N	-0-			-0-
06	420 N	16	-0-	-404	-0-	2 1	14 2	N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (800) 36867 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 12 T RRCID -> 086197 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 782 - 793

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

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

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

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 11 C RRCID -> 099595 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 902 - 906

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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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-

GRETA (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

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

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
M.V. O'CONNOR ESTATE "E" WELL #: 20 RRCID -> 254192 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5302 - 5312

05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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 (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
J. J. O'BRIEN WELL #: B 8 RRCID -> 260704 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6068 - 6184

05	2945	1382	-0-	-1563	31203	130 2	1 9	1250	2	N	2	2	1			46
06	2850	1218	-0-	-1632	29571	127 3	1 9	1088	2	N	3	3	1			46
07	2945	889	-0-	-2056	27515	98	1	791	2	N	-0-					46
08	2945	634	-0-	-2311	25204	81	1	553	2	N	-0-					46
09	3000 N	481	-0-	-2519	22685	66	1	415	2	N	-0-					46
*10	3100 N	3356	-0-	256	22941	382 3	1 9	2971	2	N	3	1	1			48

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

05	3100 N	6362	-0-	3262	9462	598	1	5764	2	N	-0-					-0-
06	5163	5163	-0-	-0-	9462	542	1	4621	2	N	-0-					-0-
07	3845	3845	-0-	-0-	9462	424	1	3421	2	N	-0-					-0-
08	3407	3407	-0-	-0-	9462	434	1	2973	2	N	-0-					-0-
09	2750	2750	-0-	-0-	9462	377	1	2373	2	N	-0-					-0-
*10	3807	3807	-0-	-0-	9462	433	1	3374	2	N	-0-					-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	4495 #	4484	-0-	-11	-0-	421	1	4057	2	N	5					100
						6	9									
06	5010 #	4184	-0-	-826	-0-	439	1	3743	2	N	2					102
						2	9									
07	5177 #	3441	-0-	-1736	-0-	379	1	3061	2	N	1					103
						1	9									
08	5146 #	3463	-0-	-1683	-0-	440	1	3021	2	N	2					105
						2	9									
09	4980 #	2860	-0-	-2120	-0-	392	1	2468	2	N	-0-					105
10	4495 #	3865	-0-	-630	-0-	433	1	3366	2	N	60	126	1			40
						66	9									

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

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

GRETA, DEEP (5500) 36868 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514

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

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	914	-0-	914	6567	37	1	356	2	N	474	456	1			189
						521	9									
06	PRTL PLG	881	-0-	881	7448	39	1	328	2	N	467	462	1			194
						514	9									
07	PRTL PLG	861	-0-	861	8309	37	1	303	2	N	474	601	1			67
						521	9									
08	PRTL PLG	639	-0-	639	8948	15	1	106	2	N	471	460	1			78
						518	9									
09	PRTL PLG	762	-0-	762	9710	32	1	204	2	N	478	357	1			199
						526	9									
10	PRTL PLG	854	-0-	854	10564	38	1	296	2	N	473	462	1			211
						520	9									

GRETA, NORTH (6300 FRIO) 36870 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 34 RRCID -> 245908 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6347 - 6404

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

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

05	2418 #	2329	-0-	-89	-0-	77	1	2237	2	N	14					133
						15	9									
06	2430 #	2103	-0-	-327	-0-	79	1	2023	2	N	1					134
						1	9									
07	2511 #	2391	-0-	-120	-0-	87	1	2304	2	N	-0-					134
08	2325	2261	-0-	-64	-0-	85	1	2176	2	N	-0-					134
09	2100 N	1930	-0-	-170	-0-	77	1	1853	2	N	-0-					134
10	2325 N	1990	-0-	-335	-0-	106	1	1884	2	N	-0-					134

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

05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	55	1	535	2	N	158	139	1			150
						174	9									
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	377	2	N	135	166	1			119
						149	9									
07	775 N	532	-0-	-243	-0-	43	1	346	2	N	130	167	1			82
						143	9									
08	775 N	389	-0-	-386	-0-	40	1	272	2	N	70					152
						77	9									
09	570 N	511	-0-	-59	-0-	52	1	324	2	N	123	163	1			112
						135	9									
*10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	43	1	333	2	N	136	170	1			78
						150	9									

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	989	1	2510	2	Y	25	14	1			207
							28	9									
06	3810	X	3365	-0-	-445	-0-	957	1	2384	2	Y	22	17	1			212
							24	9									
07	3937	X	3153	-0-	-784	-0-	989	1	2143	2	Y	19					231
							21	9									
08	3937	X	3441	-0-	-496	-0-	989	1	2416	2	Y	33	24	1			240
							36	9									
09	3420	X	2938	-0-	-482	-0-	957	1	1939	2	Y	38	11	1			267
							42	9									
10	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	989	1	2068	2	Y	-0-					267

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	1064	1	1869	2	Y	18	14	1			204
							20	9									
06	3090	X	2300	-0-	-790	-0-	1030	1	1245	2	Y	23	17	1			210
							25	9									
07	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	1064	1	3311	2	Y	21					231
							23	9									
08	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1064	1	4729	2	Y	24	24	1			231
							26	9									
09	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	1030	1	10809	2	Y	20	11	1			240
							22	9									
*10	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	1064	1	4458	2	Y	-0-					240

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	272	1	2570	2	Y	22	14	1			193
							24	9									
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	263	1	2318	2	Y	42	17	1			218
							46	9									
07	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	272	1	1442	2	Y	41					259
							45	9									
08	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	272	1	1436	2	Y	20	24	1			255
							22	9									
09	1320	X	956	-0-	-364	-0-	263	1	654	2	Y	35	11	1			279
							39	9									
*10	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	272	1	1216	2	Y	-0-					279

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	X	2027	-0-	-112	-0-	762	1	1207	2	Y	53	42	1			400
							58	9									
06	2100	X	2049	-0-	-51	-0-	738	1	1235	2	Y	69	51	1			418
							76	9									
07	2449	X	1883	-0-	-566	-0-	762	1	1049	2	Y	65					483
							72	9									
08	2449	X	2039	-0-	-410	-0-	762	1	1225	2	Y	47	49	1			481
							52	9									
09	2370	X	1791	-0-	-579	-0-	738	1	1009	2	Y	40	22	1			499
							44	9									
10	2108	X	1950	-0-	-158	-0-	762	1	1089	2	Y	90	79	1			510
							99	9									

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

05	6727	X	5818	-0-	-909	-0-	1872	1	3892	2	Y	49	28	1			336
							54	9									
06	6210	X	5714	-0-	-496	-0-	1811	1	3855	2	Y	44	34	1			346
							48	9									
07	6913	X	5338	-0-	-1575	-0-	1872	1	3423	2	Y	39					385
							43	9									
08	6913	X	4821	-0-	-2092	-0-	1872	1	2913	2	Y	33	25	1			393
							36	9									
09	6690	X	5283	-0-	-1407	-0-	1811	1	3430	2	Y	38	11	1			420
							42	9									
*10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	1872	1	4025	2	Y	73	79	1			414
							80	9									

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

05	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	574	1	1355	2	Y	-0-					57
06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	555	1	1892	2	Y	-0-					57
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	574	1	1938	2	Y	-0-					57
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	574	1	1350	2	Y	-0-					57
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	555	1	1246	2	Y	-0-					57
*10	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	574	1	1341	2	Y	-0-					57

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

05	3100	X	2533	-0-	-567	-0-	898	1	1563	2	Y	65					195
							72	9									
06	2790	X	2455	-0-	-335	-0-	869	1	1539	2	Y	43	89	1			149
							47	9									
07	3131	X	2471	-0-	-660	-0-	898	1	1527	2	Y	42					191
							46	9									
08	3131	X	2497	-0-	-634	-0-	898	1	1577	2	Y	20					211
							22	9									
09	3030	X	2395	-0-	-635	-0-	869	1	1486	2	Y	36	89	1			158
							40	9									
*10	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	898	1	1843	2	Y	73					231
							80	9									

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 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	2201	X	2180	-0-	-21	-0-	581	1	1571	2	Y	25	14	1			101
							28	9									
06	1980	X	1724	-0-	-256	-0-	562	1	1138	2	Y	22	17	1			106
							24	9									
07	2852	X	1618	-0-	-1234	-0-	581	1	1016	2	Y	19					125
							21	9									
08	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	581	1	1782	2	Y	-0-					125
09	1710	N	1533	-0-	-177	-0-	562	1	971	2	Y	-0-					125
*10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	581	1	1126	2	Y	-0-					125

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

05	1643	N	539	-0-	-1104	-0-	257	1	243	2	Y	35	28	1			253
							39	9									
06	1410	N	477	-0-	-933	-0-	248	1	229	2	Y	-0-					253
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	257	1	1267	2	Y	-0-					253
08	372	N	283	-0-	-89	-0-	257	1	26	9	Y	24	24	1			253
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	248	1	22	9	Y	20	11	1			262
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	257	1	160	2	Y	-0-					262

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	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	310	1	2784	2	N	3					115
							12	5	3	9							
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	300	1	2582	2	N	44					159
							96	5	48	9							
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	310	1	2820	2	N	38					197
							25	5	42	9							
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	310	1	2748	2	N	15					212
							41	5	17	9							
09	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	300	1	2588	2	N	-0-					212
							77	5									
10	3193	X	3053	-0-	-140	-0-	310	1	2721	2	N	-0-					212
							22	5									

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	607	-0-	-509	-0-	438	1	161	2	Y	7					390
							8	9									
06	1020	N	635	-0-	-385	-0-	424	1	202	2	Y	8					398
							9	9									
07	1364	N	440	-0-	-924	-0-	438	1	2	9	Y	2					400
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	438	1	262	2	Y	2					402
							2	9									
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	424	1	199	2	Y	-0-					402
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			Y	-0-					402

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	2263	X	1571	-0-	-692	-0-	355	1	1216	2	N	-0-					151
06	2190	X	1539	-0-	-651	-0-	343	1	1193	2	N	3					154
							3	9									
07	2170	X	1234	-0-	-936	-0-	355	1	879	2	N	-0-					154
08	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	355	1	5919	2	N	37					191
							41	9									
09	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	343	1	1758	2	N	42					233
							46	9									
*10	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	355	1	3229	2	N	10					243
							11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	1			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	1			N	-0-					-0-

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	400	-0-	-158	-0-	75	1	325	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	119	1	302	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	7	1	563	2	N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	81	1	417	2	N	-0-					-0-
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	60	1	388	2	N	-0-					-0-

SHARP, HARRY F. WELL #: 1 RRCID -> 137773 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2840 - 2851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. THOMAS (CATAHOULA 2800) //CONT.// 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO //CONT.// 238360
DITTRICH, A.L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137991 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 3251 PERF. 2820 - 2848

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

LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

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

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

HALLETSVILLE (SIMMONS) 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	369	1	3263	2	Y	206	335	1			72
							227	9									
06	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	281	1	4126	2	Y	329	255	1			146
							362	9									
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	383	1	3548	2	Y	152	178	1			120
							167	9									
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	294	1	4674	2	Y	293	322	1			91
							322	9									
09	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	277	1	4454	2	Y	198	174	1			115
							218	9									
*10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	256	1	3962	2	Y	157	175	1			97
							173	9									

HALLETSVILLE (SIMMONS) //CONT.// 38241 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 269156 COMPL. DATE 09/29/2000 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	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8					13
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					13
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	12	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142681 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10100 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	343	1	7701	2	Y	106	106	2			1
							699	3	117	9							
06	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	352	1	7482	2	Y	102	102	2			1
							582	3	112	9							
07	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	363	1	7590	2	Y	98	98	2			1
							602	3	108	9							
08	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	289	1	7706	2	Y	96	96	2			1
							598	3	106	9							
*09	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	248	1	7447	2	Y	95	96	2			-0-
							376	3	105	9							
*10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	255	1	7368	2	Y	95	95	2			-0-
							596	3	105	9							

HALLETTSVILLE (7700) 38241 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GOLSCH, MARY B. WELL #: 7 RRCID -> 194116 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 7946 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	130	3	N	20					120
							22	9									
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	6	1	244	3	N	-0-					120
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	8	1	281	3	N	18					138
							20	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	9	1	374	3	N	-0-					138
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	13	1	560	3	N	-0-					138
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	N	19					157
							21	9									

HALLETTSVILLE (8750) 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
E. HERMES WELL #: 1 RRCID -> 257241 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8732 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					129
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

HALLETTSVILLE (8750) //CONT.// 38241 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
HNH GU WELL #: 1 RRCID -> 262125 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2013 - PLUGGED 07-18-2013

INLAND OCEAN, INC. 424607
JULIUS TECHNIK WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649

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

HALLETTSVILLE (10,150) 38241 985 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210

05	2697 #	2456	-0-	-241	-0-	725	1	1676	2	N	50					135
						55	9									
06	2428 R	2428	-0-	-0-	-0-	750	1	1627	2	N	46	108	1			73
						51	9									
07	2852 #	2531	-0-	-321	-0-	725	1	1791	2	N	14					87
						15	9									
08	2852 #	2630	-0-	-222	-0-	750	1	1874	2	N	5					92
						6	9									
09	2580 #	2413	-0-	-167	-0-	750	1	1639	2	N	22					114
						24	9									
*10	2619 R	2619	-0-	-0-	-0-	775	1	1793	2	N	46					160
						51	9									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618

05	186 X	146	-0-	-40	-0-	33	1	111	2	Y	2	3	1			2
						2	9									
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	186 X	183	-0-	-3	-0-	43	1	139	2	Y	1					2
						1	9									
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	Y	2					2
						2	9									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	66	-0-	66	66	15	1	47	2	Y	4					4
							4	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5610	-0-	-280	-0-	1262	1	4243	2	Y	95	210	1			99
							105	9									
06	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	1277	1	4107	2	Y	124	71	1			152
							136	9									
07	5766	X	5530	-0-	-236	-0-	1280	1	4119	2	Y	119	128	1			143
							131	9									
08	5766	X	5488	-0-	-278	-0-	1277	1	4086	2	Y	114	148	1			109
							125	9									
09	5580	X	5211	-0-	-369	-0-	1265	1	3796	2	Y	136	81	1			164
							150	9									
10	5704	X	5195	-0-	-509	-0-	1237	1	3811	2	Y	134	124	1			174
							147	9									

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	97	1	325	2	Y	39	88	1			40
							43	9									
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	70	1	224	2	Y	37	29	1			48
							41	9									
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	69	1	221	2	Y	7	41	1			14
							8	9									
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	115	1	368	2	Y	140	20	1			134
							154	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	82	1	247	2	Y	22	100	1			56
							24	9									
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	89	1	274	2	Y	24	42	1			38
							26	9									

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					175
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES, G.H. JR. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 124792 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9774 - 9781

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	5022 X	2871	-0-	-2151	-0-	64	1	2728	3	N	72					128
						79	9									
06	4860 X	1397	-0-	-3463	-0-	32	1	1341	3	N	22					150
						24	9									
07	2418 X	1740	-0-	-678	-0-	47	1	1683	3	N	9	131	1			28
						10	9									
08	2883 X	1538	-0-	-1345	-0-	36	1	1502	3	N	-0-					28
09	2790 X	551	-0-	-2239	-0-	13	1	538	3	N	-0-					28
10	2883 X	93	-0-	-2790	-0-	2	1	91	3	N	-0-					28

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

05	3069 X	2965	-0-	-104	-0-	65	1	2791	3	N	99	179	1			37
						109	9									
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	75	1	3147	3	N	69					106
						76	9									
07	3286 X	2750	-0-	-536	-0-	73	1	2633	3	N	40					146
						44	9									
08	3286 X	2840	-0-	-446	-0-	64	1	2677	3	N	90	186	1			50
						99	9									
09	3300 X	2891	-0-	-409	-0-	65	1	2769	3	N	52					102
						57	9									
10	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	68	1	2833	3	N	10					112
						11	9									

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755 X	17924	-0-	-831	-0-	47	1	17430	2	Y	406	395	2			66
						447	9									
06	18150 X	17543	-0-	-607	-0-	17108	2	435	9	Y	395	401	2			60
07	18755 X	18179	-0-	-576	-0-	17747	2	432	9	Y	393	339	2			114
08	18197 X	16504	-0-	-1693	-0-	133	1	15985	2	Y	351	394	2			71
						386	9									
09	17610 X	16315	-0-	-1295	-0-	192	1	15725	2	Y	362	326	2			107
						398	9									
*10	18166 X	17230	-0-	-936	-0-	198	1	16599	2	Y	394	419	2			82
						433	9									

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

05	12524 X	12362	-0-	-162	-0-	32	1	11985	2	Y	314	306	2			23
						345	9									
06	12120 X	11921	-0-	-199	-0-	11590	2	331	9	Y	301	306	2			18
07	12524 X	12260	-0-	-264	-0-	11932	2	328	9	Y	298	257	2			59
08	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	98	1	11812	2	Y	291	328	2			22
						320	9									
09	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	140	1	11459	2	Y	297	268	2			51
						327	9									
*10	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	140	1	11720	2	Y	315	301	2			65
						347	9									

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

05	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	26	1	9793	2	Y	233	227	2			29
						256	9									
06	9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	9010	2	234	9	Y	213	216	2			26
07	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	7656	2	190	9	Y	173	150	2			49
08	10075 X	8927	-0-	-1148	-0-	72	1	8642	2	Y	194	218	2			25
						213	9									
09	9750 X	8080	-0-	-1670	-0-	95	1	7784	2	Y	183	165	2			43
						201	9									
*10	10075 X	10064	-0-	-11	-0-	116	1	9689	2	Y	235	229	2			49
						259	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 PERF. N/A

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					95
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					95
07	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					95
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					95
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					95
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					95

EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	850	2	22	9	N	20					124
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	805	2	19	9	N	17					141
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1060	2	8	9	N	7					148
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1104	2	17	9	N	15					163
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1059	2	26	9	N	24	174	1			13
*10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1066	2	14	9	N	13					26

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	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					70
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					70
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	65	1			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - PLUGGED 08/07/15

HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

05	5208 X	4622	-0-	-586	-0-	280	1	4301	2	N	37	177	1			62
						41	9									
06	5040 X	1598	-0-	-3442	-0-	40	1	1543	2	N	14					76
						15	9									
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	350	1	5220	2	N	48					124
						53	9									
08	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	364	1	5097	2	N	50					174
						55	9									
09	4470 X	543	-0-	-3927	-0-	126	1	415	2	N	2					176
						2	9									
10	5611 X	916	-0-	-4695	-0-	126	1	787	2	N	3					179
						3	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, SOUTH (6400) 39120 498 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
GEMARMI INC. 298884
SCHEEL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 213979 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6396 - 6400

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					231
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	139	1			92
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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

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

HARRIS (WILCOX-LULING) 39240 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HARRIS, PEARL -A- WELL #: 1 RRCID -> 150720 COMPL. DATE 06/20/1994 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 7590 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1707	-0-	-649	-0-	595	1	1105	2	Y	6	3	8			147
							7	9									
06	2280	X	1165	-0-	-1115	-0-	156	1	1008	2	Y	1					148
							1	9									
07	2356	N	986	-0-	-1370	-0-	128	1	858	2	Y	-0-					148
08	DLQ G-10		1147	-0-	1147	1147	145	1	996	2	Y	5					153
							6	9									
09	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2197	140	1	904	2	Y	5					158
							6	9									
10	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3265	162	1	903	2	Y	3					161
							3	9									

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217		532	-0-	315	315	124	1	345	2	Y	57	51	8			25
							63	9									
06	3000	N	4356	-0-	1356	1671	577	1	3680	2	Y	90	19	8			96
							99	9									
07	3100	N	5004	-0-	1904	3575	635	1	4238	2	Y	119	145	1	5	8	65
							131	9									
08	3000	N	4617	-0-	1617	5192	638	1	3925	2	Y	49					114
							54	9									
09	4571		4571	-0-	-0-	5192	647	1	3706	2	Y	198	180	1	2	8	130
							218	9									
*10	4276		4276	-0-	-0-	5192	644	1	3590	2	Y	38					168
							42	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HAWES (BASAL MIOCENE) 39718 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
HAWES, EMILY P. WELL #: 2D RRCID -> 117363 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5258 - 5275

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

HEALEY (PETTUS) 40007 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HEALEY WELL #: 1 RRCID -> 195239 COMPL. DATE 08/00/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578

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

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	10104	-0-	-2048	-0-	234	1	9870	3	N	-0-	83	1			-0-
06	11250 #	9555	-0-	-1695	-0-	226	1	9329	3	N	-0-					-0-
07	11377 #	9908	-0-	-1469	-0-	243	1	9659	3	N	5					5
						6	9									
08	10540 #	8992	-0-	-1548	-0-	243	1	8749	3	N	-0-					5
09	9990 #	7499	-0-	-2491	-0-	236	1	7263	3	N	-0-					5
10	10106 #	9257	-0-	-849	-0-	236	1	9021	3	N	-0-					5

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
O' BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 256909 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7972 X	7972	-0-	-0- B	-0-	1311	1	6661	3	N	-0-					39
06	7046 X	7046	-0-	-0- B	-0-	1040	1	6006	3	N	-0-					39
07	5270 X	1900	-0-	-3370 B	-0-	271	1	1629	3	N	-0-					39
08	7967 X	5021	-0-	-2946 B	-0-	629	1	4392	3	N	-0-					39
09	7710 X	4079	-0-	-3631 B	-0-	704	1	3375	3	N	-0-					39
10	7967 X	4236	-0-	-3731 B	-0-	583	1	3653	3	N	-0-					39

HEARD RANCH (FRIO Z) //CONT.// 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
C.E. HEARD "B" WELL #: 20 RRCID -> 230418 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715

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

HEARD RANCH (2900) 40032 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 10 RRCID -> 068265 COMPL. DATE 12/17/1968 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1550	-0-					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 RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789

HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	44	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	376	-0-	-337	-0-	25	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	631	-0-	-89	-0-	41	1	590	2	Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3608 - 3618

05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	2	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	84	1	1231	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	751	-0-	-458	-0-	51	1	700	2	Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	87	1	1221	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	78	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	75	1	1140	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3668 - 3678

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

HEARD,C.E "B" WELL #: 33 RRCID -> 230423 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164

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

HEARD 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	3937	X	3192	-0-	-745	-0-	201	1	2991	2	Y	-0-					11
06	3270	X	3110	-0-	-160	-0-	199	1	2911	2	Y	-0-					11
07	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	193	1	2662	2	Y	5					16
							6	9									
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	188	1	2651	2	Y	6					22
							7	9									
09	3120	X	2928	-0-	-192	-0-	189	1	2736	2	Y	3					25
							3	9									
10	3224	X	2798	-0-	-426	-0-	173	1	2621	2	Y	4					29
							4	9									

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 1 RRCID -> 236033 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

05	4619	X	3708	-0-	-911	-0-	233	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	221	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	258	1	3555	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	223	1	3135	2	N	-0-					-0-
09	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	207	1	2996	2	N	-0-					-0-
10	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	206	1	3117	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

05	1829	X	1567	-0-	-262	-0-	99	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	93	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	110	1	1516	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	1333	-0-	-248	-0-	88	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1323	-0-	-207	-0-	85	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1612	X	1241	-0-	-371	-0-	77	1	1164	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

05	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	166	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	161	1	2351	2	N	-0-					-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	187	1	2584	2	N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	146	1	2052	2	N	-0-					-0-
09	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	163	1	2369	2	N	-0-					-0-
*10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	152	1	2299	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	160	1	2389	2	N	-0-			-0-
06	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	168	1	2458	2	N	-0-			-0-
07	2847 N	2847	-0-	-0-	-0-	192	1	2655	2	N	-0-			-0-
08	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	190	1	2667	2	N	-0-			-0-
09	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	182	1	2636	2	N	-0-			-0-
*10	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	181	1	2743	2	N	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

05	4278 X	3352	-0-	-926	-0-	211	1	3141	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	2876	-0-	-634	-0-	184	1	2692	2	N	-0-			-0-
07	3596 X	2666	-0-	-930	-0-	180	1	2486	2	N	-0-			-0-
08	3596 X	2652	-0-	-944	-0-	176	1	2476	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2333	-0-	-907	-0-	150	1	2183	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	2353	-0-	-995	-0-	146	1	2207	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

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

HEARD RANCH (3900) 40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837

05	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	130	1	1939	2	Y	-0-			-0-
06	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	143	1	2082	2	Y	-0-			-0-
07	2325 N	2178	-0-	-147	-0-	147	1	2031	2	Y	-0-			-0-
08	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	139	1	1952	2	Y	-0-			-0-
09	2220 N	1985	-0-	-235	-0-	128	1	1857	2	Y	-0-			-0-
10	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	130	1	1966	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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

HEARD RANCH (4000) 40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. -B- WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890

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

HEARD RANCH (4050) 40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4247	4155	-0-	-92	-0-	261	1	3894	2	N	-0-			-0-
06	4110	3786	-0-	-324	-0-	243	1	3543	2	N	-0-			-0-
07	4247	3935	-0-	-312	-0-	266	1	3669	2	N	-0-			-0-
08	4247	3710	-0-	-537	-0-	246	1	3464	2	N	-0-			-0-
09	4110	3569	-0-	-541	-0-	230	1	3339	2	N	-0-			-0-
10	4154 #	3620	-0-	-534	-0-	224	1	3396	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	667 N	667	-0-	-0-	-0-	110	1	557	3	N	-0-			-0-
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	44	1	252	3	N	-0-			-0-
07	642 N	642	-0-	-0-	-0-	95	1	547	3	N	-0-			-0-
08	861 N	861	-0-	-0-	-0-	108	1	753	3	N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	124	1	605	3	N	-0-			-0-
*10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	110	1	688	3	N	-0-			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368

05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	197	1	2940	2	Y	-0-			-0-
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	197	1	2878	2	Y	-0-			-0-
07	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	219	1	3016	2	Y	-0-			-0-
08	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	211	1	2974	2	Y	-0-			-0-
09	3090 X	2913	-0-	-177	-0-	188	1	2725	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	3150	-0-	-74	-0-	195	1	2955	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	70	1	1041	2	Y	-0-			-0-
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	64	1	940	2	Y	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	1339	-0-	1339	1339	89	1	1250	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	681	-0-	681	2020	44	1	637	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	429	-0-	429	2449	27	1	402	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 4236 - 4428

05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	61	1	902	2	Y	-0-			-0-
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	61	1	896	2	Y	-0-			-0-
07	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	89	1	1228	2	Y	-0-			-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	56	1	782	2	Y	-0-			-0-
09	960 N	456	-0-	-504	-0-	29	1	427	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	617	-0-	-685	-0-	38	1	579	2	Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300) //CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 49 RRCID -> 244423 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3951 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	968	-0-	-334	-0-	61	1	907	2	Y	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1455	2	Y	-0-					-0-
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	106	1	1466	2	Y	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	91	1	1323	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	92	1	1390	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MEGO RESOURCES, LLC 559362
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

05	6975	X	4179	-0-	-2796	-0-	687	1	3492	3	N	-0-					33
06	6270	X	2870	-0-	-3400	-0-	424	1	2446	3	N	-0-					33
07	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	1298	1	7843	3	N	-0-					33
08	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	1061	1	7405	3	N	-0-					33
09	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	1212	1	5794	3	N	-0-					33
*10	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1105	1	6933	3	N	-0-					33

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337

05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	83	1	1230	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	941	-0-	-199	-0-	60	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	849	-0-	-484	-0-	57	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	73	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	63	1	909	2	Y	-0-					-0-
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	67	1	1011	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

05	7099	X	4551	-0-	-2548	-0-	285	1	4248	2	Y	16					50
							18	9									
06	5850	X	4861	-0-	-989	-0-	311	1	4535	2	Y	14					64
							15	9									
07	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	366	1	5048	2	Y	6					70
							7	9									
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	332	1	4665	2	Y	6					76
							7	9									
09	4860	X	4499	-0-	-361	-0-	290	1	4206	2	Y	3					79
							3	9									
10	5425	X	4487	-0-	-938	-0-	278	1	4205	2	Y	4					83
							4	9									

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460

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

C.E. HEARD "B" WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382

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

HEARD RANCH (4400) //CONT.// 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 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	4278	X	4002	-0-	-276	-0-	252	1	3750	2	Y	-0-					15
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	241	1	3526	2	Y	-0-					15
07	4185	X	4090	-0-	-95	-0-	276	1	3808	2	Y	5					20
							6	9									
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	252	1	3544	2	Y	6					26
							7	9									
09	4050	X	3703	-0-	-347	-0-	239	1	3461	2	Y	3					29
							3	9									
10	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	229	1	3464	2	Y	5					34
							6	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

05	3689	X	2945	-0-	-744	-0-	184	1	2744	2	Y	15					48
							17	9									
06	2820	X	2718	-0-	-102	-0-	173	1	2530	2	Y	14					62
							15	9									
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	226	1	3125	2	Y	6					68
							7	9									
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	157	1	2209	2	Y	5					73
							6	9									
09	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	169	1	2453	2	Y	3					76
							3	9									
10	3348	X	2135	-0-	-1213	-0-	132	1	1999	2	Y	4					80
							4	9									

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

05	3100	N	9051	-0-	5951	6001	569	1	8482	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	9094	-0-	6094	12095	583	1	8511	2	Y	-0-					-0-
07	22647	X	10552	-0-	-12095	-0-	713	1	9839	2	Y	-0-					-0-
08	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	700	1	9843	2	Y	-0-					-0-
09	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	643	1	9324	2	Y	-0-					-0-
*10	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	669	1	10130	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

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

HEARD RANCH (4500) 40032 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C.E. "B" WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	5412	-0-	2157	2157	340	1	5072	2	Y	-0-					-0-
06	7419	5262	-0-	-2157	-0-	337	1	4925	2	Y	-0-					-0-
07	5134	5134	-0-	-0-	-0-	347	1	4787	2	Y	-0-					-0-
08	5821	5821	-0-	-0-	-0-	386	1	5435	2	Y	-0-					-0-
09	5912	5912	-0-	-0-	-0-	381	1	5531	2	Y	-0-					-0-
*10	6545	6545	-0-	-0-	-0-	406	1	6139	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4600) 40032 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HEARD, C. E. "B" WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736

05	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	312	1	4656	2	Y	-0-					-0-
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	303	1	4419	2	Y	-0-					-0-
07	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	327	1	4514	2	Y	-0-					-0-
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	297	1	4179	2	Y	-0-					-0-
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	275	1	3988	2	Y	-0-					-0-
*10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	272	1	4120	2	Y	-0-					-0-

HEINZEVILLE (RECKLAW) 40203 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
HESTER, CARL T. WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464

05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					170
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					170
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					170
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

HESTER, CARL T. WELL #: 2 RRCID -> 207664 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7420 - 7430

05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-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-

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	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	210 #	33	-0-	-177	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	217 #	40	-0-	-177	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	434 #	290	-0-	-144	-0-	290	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MILNER WELL #: 1 RRCID -> 239490 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12720 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3649 X	3649	-0-	-0- B	-0-	617 1 28 9	3004 3	N	25			168
06	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	597 1 10 9	2744 3	N	9			177
07	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	617 1 28 9	2881 3	N	25			202
08	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	617 1	2971 3	N	-0-			202
09	3457 X	3457	-0-	-0- B	-0-	458 1 11 9	2988 3	N	10			212
10	2976 X	2658	-0-	-318 B	-0-	2657 3	1 9	N	1	181 1		32

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	1076 N	1076	-0-	-0- B	-0-	1076 2		Y	-0-			-0-
06	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		Y	-0-			-0-
07	1116 N	1108	-0-	-8 B	-0-	1108 2		Y	-0-			-0-
08	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2		Y	-0-			-0-
09	960 N	741	-0-	-219 B	-0-	741 2		Y	-0-			-0-
*10	1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 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	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		Y	-0-			-0-
06	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		Y	-0-			-0-
07	403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2		Y	-0-			-0-
08	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306 2		Y	-0-			-0-
09	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	245 2		Y	-0-			-0-
*10	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 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	2511 #	2377	-0-	-134	-0-	2336 2	41 9	N	37			198
06	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2570 2	46 9	N	42			240
07	2683 R	2683	-0-	-0-	-0-	2654 2	29 9	N	26			266
08	2685 R	2685	-0-	-0-	-0-	2652 2	33 9	N	30	180 1		116
09	2460 #	1639	-0-	-821	-0-	1622 2	17 9	N	15			131
10	2697 #	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			131

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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
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 (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

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

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450) 40231 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
FIVE-JAB, INC. 271310
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
WALLIS ENERGY, INC. 893997
JACOBS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 058702 COMPL. DATE 05/27/1974 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8786 - 8800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					133
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

HELEN GOHLKE, E. (11060) 40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
CHARLEY JACOBS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22630 X	18820	-0-	-3810	-0-	18593	2	227	9	N	206	186	1			239
06	21900 X	20784	-0-	-1116	-0-	20569	2	215	9	N	195	356	1			78
07	20825 X	20825	-0-	-0-	-0-	20648	2	177	9	N	161					239
08	23056 X	23056	-0-	-0-	-0-	22855	2	201	9	N	183	355	1			67
09	21366 X	21366	-0-	-0-	-0-	21172	2	194	9	N	176	188	1			55
*10	22511 X	22511	-0-	-0-	-0-	22284	2	227	9	N	206					261

JACOBS BRUMUND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187539 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12454 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 N	420	-0-	-293	-0-	402	2	18	9	N	16					126
06	690 N	277	-0-	-413	-0-	277	2			N	-0-					126
07	713 N	93	-0-	-620	-0-	93	2			N	-0-					126
08	434 N	42	-0-	-392	-0-	41	2	1	9	N	1					127
09	270 N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					127
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					127

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970) 40234 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
WENDTLAND WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
LINN OPERATING, INC. 501545
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	832	1	3244	2	Y	48	116	1			92
							53	9									
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	883	1	3101	2	Y	45					137
							50	9									
07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	924	1	3535	2	Y	34					171
							37	9									
08	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	859	1	3230	2	Y	33	107	1			97
							36	9									
09	4110	X	3810	-0-	-300	-0-	837	1	2925	2	Y	44					141
							48	9									
10	4495	X	3844	-0-	-651	-0-	784	1	3010	2	Y	45	110	1			76
							50	9									

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	507	1	1979	2	N	2	178	1			78
							2	9									
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	469	1	1648	2	N	93					171
							102	9									
07	2790	X	2740	-0-	-50	-0-	551	1	2110	2	N	72					243
							79	9									
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	758	1	2852	2	N	55	182	1			116
							61	9									
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	570	1	1993	2	N	62					178
							68	9									
*10	3100	N	3906	-0-	806	806	799	1	3065	2	N	38					216
							42	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					157
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					157
07	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	1579	2	59	9	Y	54	156	1			55
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					55
09	1620	N	1288	-0-	-332	-0-	1288	2			Y	-0-					55
*10	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1689	2	42	9	Y	38					93

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

05	12555	X	3725	-0-	-8830	-0-	3613	2	112	9	N	102	148	1			86
06	12150	X	6435	-0-	-5715	-0-	6281	2	154	9	N	140	176	1			50
07	11067	X	8658	-0-	-2409	-0-	8189	2	469	9	N	426	300	1			176
08	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	15880	2	292	9	N	265	330	1			111
09	10710	X	9990	-0-	-720	-0-	9729	2	261	9	N	237	303	1			45
*10	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	14762	2	484	9	N	440	318	1			167

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) 40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590

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

HELM (PETTUS) 40268 265 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STARR-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 278333 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3657	-0-	-3318 B	36790	329	1	3265	2	N	57	57	1			-0-
						63	9									
06	6750	-0-	-0-	-6750 B	30040					N	-0-					-0-
07	6975	NO RPT	-0-	-6975 B	23065					N	NO RPT					-0-
08	6975	90	-0-	-6885 B	16180	9	1	81	2	N	-0-					-0-
09	6750	-0-	-0-	-6750 B	9430					N	-0-					-0-
10	6975	NO RPT	-0-	-6975 B	2455					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
TULLIS WELL #: 1 RRCID -> 219633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216

05	4594 R	4594	-0-	-0-	-0-	4394	2	200	9	N	182	173	1			72
06	4260 #	3980	-0-	-280	-0-	3919	2	61	9	N	55					127
07	4402 #	4378	-0-	-24	-0-	4378	2			N	-0-					127
08	4622 R	4622	-0-	-0-	-0-	4515	2	107	9	N	97	176	1			48
09	4440 #	4035	-0-	-405	-0-	4035	2			N	-0-					48
10	4588 #	4403	-0-	-185	-0-	4220	2	183	9	N	166	178	1			36

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 9700) 40617 563 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
LONE OAK ENERGY INC 506578
KERLICK WELL #: 1 RRCID -> 149700 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696

05	2077 #	2039	-0-	-38	-0-	1985	2	54	9	N	49	181	1			6
06	1612 R	1612	-0-	-0-	-0-	1527	2	85	9	N	77					83
07	1767 #	773	-0-	-994	-0-	740	2	33	9	N	30					113
08	1767 #	1522	-0-	-245	-0-	1481	2	41	9	N	37					150
09	1980 #	1837	-0-	-143	-0-	1785	2	52	9	N	47	177	1			20
*10	2046 #	1830	-0-	-216	-0-	1808	2	22	9	N	20					40

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-

HENZE (WILCOX 10850) //CONT.// 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47213 X	39777	-0-	-7436	-0-	38893	2	884	9	N	804	910	1			126
06	42960 X	37206	-0-	-5754	-0-	36415	2	791	9	N	719	547	1			298
07	44392 X	36119	-0-	-8273	-0-	35335	2	784	9	N	713	715	1			296
08	39773 X	35221	-0-	-4552	-0-	34503	2	718	9	N	653	722	1			227
09	38490 X	29634	-0-	-8856	-0-	28998	2	636	9	N	578	549	1			256
10	39773 X	30349	-0-	-9424	-0-	29588	2	761	9	N	692	740	1			208

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		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37	1			-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/03/2014 - W/O TO 02-274173

HERNDON (3000 FRIO) 40726 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL WELL #: 2 RRCID -> 220922 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902

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

HERNDON (3200 FRIO) 40726 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 221086 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1791 - 1794

05	1178 #	849	-0-	-329	-0-	849	3			N	-0-					-0-
06	1140 #	838	-0-	-302	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	1178 #	937	-0-	-241	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	961 #	530	-0-	-431	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	930 #	710	-0-	-220	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 1 RRCID -> 229837 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2330 - 2338

05	4030	1342	-0-	-2688	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
06	3540 #	3389	-0-	-151	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
07	4585	4585	-0-	-0-	-0-	4585	3			N	-0-					-0-
08	4380	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-
09	3390 #	2995	-0-	-395	-0-	2995	3			N	-0-					-0-
10	4030	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

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

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

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

WELDER, MRS. E.H. WELL #: 15 RRCID -> 141533 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5287 - 5292

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3414			N	NO RPT			-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

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

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (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	1953 #	1490	-0-	-463	-0-	1490	1		N	-0-			-0-
06	1710 #	1412	-0-	-298	-0-	1412	1		N	-0-			-0-
07	1767 #	1368	-0-	-399	-0-	1368	1		N	-0-			-0-
08	1519 #	1405	-0-	-114	-0-	1405	1		N	-0-			-0-
09	1440 #	1143	-0-	-297	-0-	1143	1		N	-0-			-0-
10	1488 #	816	-0-	-672	-0-	816	1		N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 5600 PERF. 5272 - 5284

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-38) 40957 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257309 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5292 - 5305

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
DUNWOODY, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 129098 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5298 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 5600 PERF. 5340 - 5398

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER) 40957 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 8 RRCID -> 203202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4730 - 4735

05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEYSER (3550) 40957 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
VIOLA PROD., INC. 886217
BAUER, MADDELINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118427 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3544 - 3556

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

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-

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-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4300) 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 002091 COMPL. DATE 11/08/1956 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921

WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836

BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	1	N	-0-			-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	1	N	-0-			-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	1	N	-0-			-0-
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	1	N	-0-			-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	1	N	-0-			-0-
10	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	1	N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H -C- WELL #: 15 RRCID -> 131493 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5378 - 5388

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-			-0-
09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2	Y	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-			-0-
09	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921

WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (5400 #2) 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 6 RRCID -> 071445 COMPL. DATE 12/21/1989 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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-

WELDER, P. H. -C- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-214			Y	-0-			-0-
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-214			Y	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-214			Y	-0-			-0-
*02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-214			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-123			Y	-0-			-0-
*04	60 #	-0-	-0-	-60 B	-183			Y	-0-			-0-
*05	62 #	-0-	-0-	-62 B	-245			Y	-0-			-0-
*06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-305			Y	-0-			-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-336			Y	-0-			-0-
*08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-367			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -306 CANCELLED UNDERAGE -> -61												
*09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-306			Y	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-306			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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FREDCO //CONT.// 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 4 RRCID -> 130936 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

LANDER, O. M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055330 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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. (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	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-

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	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
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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-

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-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
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	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-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF) WELL #: 1 RRCID -> 090796 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-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

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

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-

DUNWOODY, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 092602 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

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

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. 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)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 #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-

WELDER, P. H. -A- WELL #: 6 D RRCID -> 090361 COMPL. DATE 03/20/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483

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	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 #:   14    RRCID -> 090365  COMPL. DATE 06/30/2012  TOTAL DEPTH  5480 PERF. 5470 -  5480
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    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 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 09 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 INJECT       NO RPT      -0-        -0-  B        -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 64
 06    T. A.        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 64
 07    T. A.         122     -0-         122           122        122  2               Y       -0-                                 64
 08      228 N       106     -0-        -122           -0-        106  2               Y       -0-                                 64
*09       90 R        90     -0-        -0-            -0-         90  2               Y       -0-                                 64
 10      124 N   NO RPT      -0-        -124           -0-                                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	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	155	1	3463	2	Y	16					115
						18	9									
06	3270 X	2817	-0-	-453	-0-	135	1	2652	2	Y	27					142
						30	9									
07	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	155	1	3309	2	Y	23					165
						25	9									
08	3658 X	3288	-0-	-370	-0-	155	1	3116	2	Y	15					180
						17	9									
09	3510 X	3197	-0-	-313	-0-	150	1	2936	2	Y	101	184	1			97
						111	9									
10	3627 X	3367	-0-	-260	-0-	155	1	3165	2	Y	43					140
						47	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER B WELL #: 16 RRCID -> 141138 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIGHLANDER (CARRIZO) 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
BLUHM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188518 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000

05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					66
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					66
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2185	2	210	9	N	191	185	1			72
08	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					72
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1					73
*10	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	2	2	9	N	2					75

REAMY WELL #: 1 RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

05	1953 X	1613	-0-	-340	-0-	1613	2			N	-0-					164
06	1890 X	1036	-0-	-854	-0-	1036	2			N	-0-					164
07	1953 X	1108	-0-	-845	-0-	1108	2			N	-0-					164
08	1612 X	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			N	-0-					164
09	1560 X	1000	-0-	-560	-0-	1000	2			N	-0-					164
10	1612 X	1007	-0-	-605	-0-	1007	2			N	-0-					164

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

05	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					19
06	1290 X	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			N	-0-					19
07	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1237	2	202	9	N	184	185	1			18
08	1395 X	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					18
09	1350 X	1138	-0-	-212	-0-	1137	2	1	9	N	1					19
10	1426 X	1084	-0-	-342	-0-	1084	2			N	-0-					19

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

05	1178 X	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-					16
06	1140 X	632	-0-	-508	-0-	632	2			N	-0-					16
07	635 X	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					16
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					16
09	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					16
*10	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					16

GISLER, ALFREDA WELL #: 1 RRCID -> 221908 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7011 - 7016

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - PLUGGED 12/03/14

HIGHLANDER (CARRIZO) //CONT.// 41316 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1362	-0-	-343	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1067	-0-	-1063	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1105	-0-	-1127	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1225	-0-	-1007	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1421	-0-	-739	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
10	1364	X	942	-0-	-422	-0-	942	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308		1785	-0-	-6523	-0-	397	1	1388	2	N	-0-					-0-
06	3540	#	768	-0-	-2772	-0-	298	1	470	2	N	-0-					-0-
07	7564	#	1490	-0-	-6074	-0-	596	1	894	2	N	-0-					-0-
08	1824	R	1824	-0-	-0-	-0-	695	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	3300		1267	-0-	-2033	-0-	596	1	671	2	N	-0-					-0-
10	1798	#	1289	-0-	-509	-0-	695	1	594	2	N	-0-					-0-

HINNANT (WILSON) 41609 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 264538 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6248 - 6289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-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-

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 1871 - 1874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	#	2859	-0-	-1357	-0-	406	1	2453	3	N	-0-					-0-
06	3720	#	1264	-0-	-2456	-0-	153	1	1111	3	N	-0-					-0-
07	3782	#	1750	-0-	-2032	-0-	78	1	1672	3	N	-0-					-0-
08	1599		1599	-0-	-0-	-0-	80	1	1519	3	N	-0-					-0-
09	1778		1778	-0-	-0-	-0-	228	1	1550	3	N	-0-					-0-
*10	1839		1839	-0-	-0-	-0-	235	1	1604	3	N	-0-					-0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	2667	-0-	-1146	-0-	98	1	2522	3	Y	43	41	1			35
							47	9									
06	3690	X	2504	-0-	-1186	-0-	97	1	2355	3	Y	47	46	1			36
							52	9									
07	3813	X	2146	-0-	-1667	-0-	90	1	2003	3	Y	48	50	1			34
							53	9									
08	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	73	1	2851	3	Y	75	65	1			44
							83	9									
09	2820	X	1814	-0-	-1006	-0-	271	1	1474	3	Y	63	71	1			36
							69	9									
10	2666	X	1064	-0-	-1602	-0-	269	1	743	3	Y	47	56	1			27
							52	9									

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	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	4	1			3
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/08/2015

HINNANT (5900) 41609 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 277446 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5954 - 6683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11746	-0-	-9117	-0-	131	1	11108	3	Y	461	412	1			49
						507	9									
06	15191	-0-	-0-	-15191	-0-					Y	-0-	49	1			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10992 06/05/2015

HOCKLEY (3535) 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON, D. E. WELL #: 4 RRCID -> 101468 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	N	-0-					-0-
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	47	1	153	2	N	-0-					-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
*08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	44	1	156	2	N	-0-					-0-
*09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	110	1	553	2	N	-0-					74
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	139	1	457	2	N	-0-					74
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-					74
*08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	196	1	697	2	N	-0-					74
*09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	92	1	795	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BURTON, V.C. OIL & GAS, INC. 112360
HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					996
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					996

HOLLY (COOK MOUNTAIN 5150) 42261 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 078998 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5162 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
GEFFERT-HOEFLING WELL #: 1 RRCID -> 276760 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3035 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		9618	-0-	1868	1868	9618	2			N	-0-					-0-
06	7500		9034	-0-	1534	3402	9034	2			N	-0-					-0-
07	7750		8197	-0-	447	3849	8197	2			N	-0-					-0-
08	15190		8693	-0-	-6497	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
09	11305	R	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
*10	10519	R	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-

HOLLY (VICKSBURG 3900) 42261 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 078999 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3938 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, NW. (3050) 42265 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MORRISON, FRANK A. 588680
BOLDT, AMELIA WELL #: 1 T RRCID -> 034281 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3056 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (YEGUA) 42268 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOBLIT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274173 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4448 - 4453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	3424	-0-	3424	55976	3424 2		N	-0-			74
06	0 W	2921	-0-	2921	58897	2921 2		N	-0-			74
07	0 W	2796	-0-	2796	61693	2796 2		N	-0-	63 1		11
08	0 W	2525	-0-	2525	64218	2525 2		N	-0-			11
09	0 W	1743	-0-	1743	65961	1743 2		N	-0-			11
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	65961			N	NO RPT			11

HOLLY, WEST (2000) 42268 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
RICHARD GERBERT WELL #: 2 RRCID -> 228038 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 1724 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BKL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270481 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 1958 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2170 #	-0-	-0-	-2170	-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-

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

HOLZMARK (11100, C2) 42383 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
XTO ENERGY INC. 945936
DOMINION FEE WELL #: 1 RRCID -> 211703 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			83
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			83

HOLZMARK (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					144
06	2580		-0-	-0-	-2580	-0-					N	310	253	1			201
07	2666		-0-	-0-	-2666	-0-					N	660	642	1			219
08	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	610	637	1			192
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	547	483	1			256
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	593	652	1			197

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	4285	-0-	-1760	-0-	635	1	3624	2	N	24					159
							26	9									
06	4770	X	3290	-0-	-1480	-0-	609	1	2657	2	N	22					181
							24	9									
07	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	382	1	3507	2	N	24					205
							26	9									
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	418	1	4053	2	N	30	174	1			61
							33	9									
09	4140	X	2440	-0-	-1700	-0-	395	1	2004	2	N	37					98
							41	9									
10	4278	X	2593	-0-	-1685	-0-	319	1	2210	2	N	58					156
							64	9									

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2858	-0-	-366	-0-	423	1	2415	2	N	18	177	1			57
							20	9									
06	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	499	1	2179	2	N	28					85
							31	9									
07	3224	X	2807	-0-	-417	-0-	272	1	2503	2	N	29					114
							32	9									
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	320	1	3108	2	N	14					128
							15	9									
09	2910	X	2822	-0-	-88	-0-	462	1	2340	2	N	18					146
							20	9									
10	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	275	1	1907	2	N	27					173
							30	9									

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	828	-0-	-492	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	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	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	1			N	-0-					-0-

HOPE (FRIO 2950) //CONT.// 42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

05	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3		N	-0-			-0-
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3		N	-0-			-0-
07	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3		N	-0-			-0-
08	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3		N	-0-			-0-
09	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3		N	-0-			-0-
10	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
KERSTEN WELL #: 1 RRCID -> 225909 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (JACOBS 2980) 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
DEBORD WELL #: 1 RRCID -> 168426 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2977 - 2979

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (JACOBS 2980) //CONT.// 42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	3999 #	3090	-0-	-909	-0-	3090	2		N	-0-			-0-
06	3660 #	3265	-0-	-395	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
07	3782 #	3265	-0-	-517	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
08	3410 #	2993	-0-	-417	-0-	2993	2		N	-0-			-0-
09	3180 #	NO RPT	-0-	-3180	-0-				N	NO RPT			-0-
10	3379 #	NO RPT	-0-	-3379	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

05	1240 X	1098	-0-	-142	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
06	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
07	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
08	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2		N	-0-			-0-
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-				N	NO RPT			-0-
10	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 -> 269823 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2560 - 2564

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

05	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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SUNCOAST TECHNICAL SERVICES INC 829259
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

05	4557 #	4104	-0-	-453	-0-	4104	3		N	-0-			-0-
06	4620 #	4369	-0-	-251	-0-	4369	3		N	-0-			-0-
07	4774 #	3797	-0-	-977	-0-	3797	3		N	-0-			-0-
08	4774 #	4159	-0-	-615	-0-	4159	3		N	-0-			-0-
09	4380 #	4297	-0-	-83	-0-	4297	3		N	-0-			-0-
10	4526 #	NO RPT	-0-	-4526	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
WESLEY DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168348 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 3132 - 3138

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS, C. B. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 171262 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3272 - 3275

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	113 X	104	-0-	-9	-0-	41	1	63	3	Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	74	1	110	3	Y	-0-	-0-
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	27	1	43	3	Y	-0-	-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	Y	-0-	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2945 X	1500	-0-	-1445	-0-	184	1	1307	2	N	8					71
						9	9									
06	2850 X	1492	-0-	-1358	-0-	176	1	1307	2	N	8					79
						9	9									
07	2945 X	1123	-0-	-1822	-0-	168	1	940	2	N	14					93
						15	9									
08	2945 X	1012	-0-	-1933	-0-	168	1	833	2	N	10					103
						11	9									
09	1860 X	675	-0-	-1185	-0-	112	1	563	2	N	-0-					103
10	1550 X	820	-0-	-730	-0-	152	1	668	2	N	-0-					103

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 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	3875 X	2373	-0-	-1502	-0-	903	1	1412	3	Y	53					167
						58	9									
06	3480 X	2360	-0-	-1120	-0-	958	1	1380	3	Y	20					187
						22	9									
07	2573 X	2323	-0-	-250	-0-	905	1	1355	3	Y	57	185	1			59
						63	9									
08	2542 X	2326	-0-	-216	-0-	884	1	1413	3	Y	26					85
						29	9									
09	2460 X	1563	-0-	-897	-0-	508	1	1022	3	Y	30					115
						33	9									
*10	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	992	1	1455	3	Y	26					141
						29	9									

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394 X	5152	-0-	-242	-0-	1995	1	3120	3	N	34					148
						37	9									
06	5250 X	4906	-0-	-344	-0-	1994	1	2873	3	N	35					183
						39	9									
07	5425 X	5094	-0-	-331	-0-	2026	1	3033	3	N	32	186	1			29
						35	9									
08	5425 X	5168	-0-	-257	-0-	1975	1	3158	3	N	32					61
						35	9									
09	4980 X	3969	-0-	-1011	-0-	1307	1	2631	3	N	28					89
						31	9									
10	5146 X	4653	-0-	-493	-0-	1880	1	2758	3	N	14					103
						15	9									

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE//CONT.// 099955
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	221	-0-	-58	-0-	52	1	168	3	Y	1			87
							1	9							
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	28	1	176	3	Y	2			89
							2	9							
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	21	1	170	3	Y	-0-			89
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	25	1	188	3	Y	-0-			89
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	50	1	151	3	Y	-0-			89
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	35	1	189	3	Y	-0-			89

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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	79	1	1004	2	Y	-0-			57
06	870	N	705	-0-	-165	-0-	33	1	672	2	Y	-0-			57
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	26	1	804	2	Y	-0-			57
08	899	N	786	-0-	-113	-0-	54	1	732	2	Y	-0-			57
09	720	N	411	-0-	-309	-0-	24	1	387	2	Y	-0-			57
10	837	N	513	-0-	-324	-0-	121	1	392	2	Y	-0-			57

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

05	4712	X	4206	-0-	-506	-0-	307	1	3899	2	N	-0-			224
06	4560	X	3936	-0-	-624	-0-	182	1	3754	2	N	-0-			224
07	4588	X	3854	-0-	-734	-0-	121	1	3733	2	N	-0-			224
08	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	292	1	3963	2	N	-0-			224
09	4260	X	3246	-0-	-1014	-0-	192	1	3054	2	N	-0-			224
*10	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	1205	1	3902	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	4805	X	4602	-0-	-203	-0-	336	1	4266	2	N	-0-			185
06	4650	X	4405	-0-	-245	-0-	204	1	4201	2	N	-0-			185
07	4805	X	4619	-0-	-186	-0-	145	1	4474	2	N	-0-			185
08	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	308	1	4187	2	N	-0-			185
09	4470	X	2925	-0-	-1545	-0-	173	1	2752	2	N	-0-			185
*10	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1206	1	3907	2	N	-0-			185

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	Y	-0-			38
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-			38
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	Y	-0-			38
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	14	1	194	2	Y	-0-			38
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			38
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	25	1	82	2	Y	-0-			38

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LAMAY CORPORATION 484025
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1333 X	982	-0-	-351	-0-	975	2	7	9	N	6					196
06	1290 X	810	-0-	-480	-0-	808	2	2	9	N	2					198
07	1333 X	1208	-0-	-125	-0-	1206	2	2	9	N	2					200
08	1178 X	544	-0-	-634	-0-	544	2			N	-0-					200
09	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-	168	1			32
10	1209 X	671	-0-	-538	-0-	671	2			N	-0-					32

NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-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
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
YNA WELL #: 1 RRCID -> 278535 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	4500	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
07	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
08	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-
09	7500	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					31
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

05	17763	987	-0-	-16776	-0-	391	1	594	2	Y	2					133
						2	9									
06	17010 #	689	-0-	-16321	-0-	676	2	13	9	Y	12	122	1			23
07	19426	19426	-0-	-0-	-0-	1443	1	17752	2	Y	210	130	1			103
						231	9									
08	17573	17573	-0-	-0-	-0-	1717	1	15761	2	Y	86	151	1			38
						95	9									
09	15608	15608	-0-	-0-	-0-	2158	1	13373	2	Y	70					108
						77	9									
10	13950	13550	-0-	-400	-0-	1944	1	11533	2	Y	66	147	1			27
						73	9									

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

05	2839 N	546	-0-	-2293	-0-	217	1	329	2	Y	-0-					12
06	1290 N	1066	-0-	-224	-0-	1045	2	21	9	Y	19	31	1			-0-
07	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	136	1	1672	2	Y	20	12	1			8
						22	9									
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	176	1	1619	2	Y	9	16	1			1
						10	9									
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	238	1	1477	2	Y	8					9
						9	9									
*10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	209	1	1242	2	Y	7	16	1			-0-
						8	9									

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

05	380 X	380	-0-	-0-	-0-	151	1	229	2	Y	-0-					16
06	2610 X	191	-0-	-2419	-0-	187	2	4	9	Y	4	20	1			-0-
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	304	1	3738	2	Y	44	27	1			17
						48	9									
08	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	248	1	2275	2	Y	12	22	1			7
						13	9									
09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	327	1	2029	2	Y	11					18
						12	9									
10	2697 X	2311	-0-	-386	-0-	332	1	1967	2	Y	11	25	1			4
						12	9									

HOPE (14,000) //CONT.// 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FITZHENRY, W. B. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202615 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 15914 PERF.13398 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

W. B. FITZHENRY HEIRS GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215232 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15230 PERF.12728 - 14580

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2014 - P&A 10/30/14

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. (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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HORADAM (2200 MIOCENE) 42572 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HENRY HORADAM FAMILY LP 378533
HORADAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 163792 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMM ENERGY LLC 433110
HEINRICH, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 157644 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: RRCID -> 225088 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 7884 - 7894

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/07/2012

PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.) 42575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FULLER - NEWTON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 219200 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13396 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	16428	-0-	-1056	-0-	3375	1	13053	2	N	-0-					78
06	16830	X	16047	-0-	-783	-0-	3331	1	12716	2	N	-0-					78
07	17639	X	15171	-0-	-2468	-0-	3354	1	11817	2	N	-0-					78
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	3086	1	12687	2	N	-0-					78
09	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	3082	1	9905	2	N	-0-					78
10	16585	X	5098	-0-	-11487	-0-	1437	1	3661	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	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-

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	3720	X	948	-0-	-2772	-0-	3	1	722	2	N	203					403
							223	9									
06	2610	X	683	-0-	-1927	-0-	4	1	679	2	N	-0-					403
07	1860	X	1452	-0-	-408	-0-	13	1	1439	2	N	-0-					403
08	1860	X	452	-0-	-1408	-0-	1	1	451	2	N	-0-					403
09	930	X	505	-0-	-425	-0-	505	2			N	-0-					403
10	1457	X	124	-0-	-1333	-0-	124	2			N	-0-					403

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 205521 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12434 - 12465

05	22858	X	22858	-0-	-0-	-0-	98	1	22628	2	N	120	180	1			285
							132	9									
06	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	135	1	22505	2	N	109	182	1			212
							120	9									
07	21137	X	21137	-0-	-0-	-0-	186	1	20674	2	N	252	350	1			114
							277	9									
08	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	20	1	19617	2	N	-0-					114
09	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	20	1	17662	2	N	3	3	8			114
							3	9									
*10	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	56	1	17110	2	N	106	166	1			54
							117	9									

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

05	806	X	499	-0-	-307	-0-	2	1	497	2	N	-0-					132
06	780	X	553	-0-	-227	-0-	3	1	549	2	N	1	1	8			132
							1	9									
07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	8	1	903	2	N	-0-					132
08	496	X	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-					132
09	540	X	520	-0-	-20	-0-	1	1	519	2	N	-0-					132
10	899	X	306	-0-	-593	-0-	1	1	305	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	1984 #	314	-0-	-1670	-0-	60	1	254	3	N	-0-					106
06	1901 R	1901	-0-	-0-	-0-	85	1	1810	3	N	5					111
						6	9									
07	1643 #	1249	-0-	-394	-0-	93	1	1156	3	N	-0-					111
08	1643 #	703	-0-	-940	-0-	93	1	610	3	N	-0-					111
09	1890 #	472	-0-	-1418	-0-	90	1	381	3	N	1					112
						1	9									
10	1953 #	1695	-0-	-258	-0-	93	1	1600	3	N	2					114
						2	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	2759 #	2742	-0-	-17	-0-	2712	2	30	9	Y	27					156
06	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	2631	2	10	9	Y	9					165
07	2790 #	2748	-0-	-42	-0-	2722	2	26	9	Y	24					189
08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2723	2	20	9	Y	18					207
09	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	2638	2	13	9	Y	12					219
10	2759 N	2662	-0-	-97	-0-	2648	2	14	9	Y	13					232

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	589 #	298	-0-	-291	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	480 #	331	-0-	-149	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	496 #	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	341 #	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-

HOUDMAN (COLE 1700) 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. 093101
HOLLE, ERWIN ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 125026 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 1874 - 1878

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUDMAN (COLE 1700) //CONT.// 42833 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
BRIGHT NORTH EXPLORATIONS LTD. //CONT.// 093101
STEINMEYER, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 143522 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 1747 - 1751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HOUDMAN (WILCOX 8200) 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5018 X	5018	-0-	-0- B	-0-	594 1 106 9	4318 2	Y	96	180 1		23
06	5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	638 1 41 9	4380 2	Y	37			60
07	4856 X	4856	-0-	-0- B	-0-	588 1 94 9	4174 2	Y	85			145
08	3998 X	3998	-0-	-0- B	-0-	609 1 25 9	3364 2	Y	23			168
09	4650 X	3499	-0-	-1151 B	-0-	532 1 74 9	2893 2	Y	67	188 1		47
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-			Y	NO RPT			47

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	5270 X	4791	-0-	-479 B	-0-	609 1 42 9	4140 2	N	38			100
06	5370 X	4995	-0-	-375 B	-0-	638 1 35 9	4322 2	N	32			132
07	6076 X	5728	-0-	-348 B	-0-	775 1	4953 2	N	-0-			132
08	6076 X	4674	-0-	-1402 B	-0-	775 1 14 9	3885 2	N	13			145
09	5880 X	3945	-0-	-1935 B	-0-	644 1 62 9	3239 2	N	56			201
10	5828 X	NO RPT	-0-	-5828 B	-0-			N	NO RPT			201

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	434	-0-	-527 B	-0-	52	1	382	2	Y	-0-					59
06	632	X	632	-0-	-0- B	-0-	87	1	545	2	Y	-0-					59
07	440	X	440	-0-	-0- B	-0-	54	1	386	2	Y	-0-					59
08	678	N	678	-0-	-0- B	-0-	20	1	658	2	Y	-0-					59
*09	686	N	686	-0-	-0- B	-0-	80	1	606	2	Y	-0-					59
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					Y	NO RPT					59

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3956	X	3956	-0-	-0- B	-0-	522	1	3426	2	N	7					72
							8	9									
06	4410	X	3759	-0-	-651 B	-0-	510	1	3249	2	N	-0-					72
07	4557	X	3443	-0-	-1114 B	-0-	450	1	2993	2	N	-0-					72
08	4557	X	3279	-0-	-1278 B	-0-	450	1	2828	2	N	1					73
							1	9									
09	4320	X	3408	-0-	-912 B	-0-	476	1	2932	2	N	-0-					73
10	3968	X	NO RPT	-0-	-3968 B	-0-					N	NO RPT					73

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229452 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8259 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	3641	-0-	-668 B	-0-	625	1	2974	2	N	38	168	1			60
							42	9									
06	4320	X	3399	-0-	-921 B	-0-	672	1	2705	2	N	20					80
							22	9									
07	4927	X	4927	-0-	-0- B	-0-	812	1	4080	2	N	32					112
							35	9									
08	5233	X	5233	-0-	-0- B	-0-	676	1	4507	2	N	45					157
							50	9									
09	3990	X	3088	-0-	-902 B	-0-	414	1	2606	2	N	62	182	1			37
							68	9									
10	4929	X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					N	NO RPT					37

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5228	X	5228	-0-	-0- B	-0-	5155	2	73	9	N	66	186	1			139
06	6268	X	6268	-0-	-0- B	-0-	420	1	5791	2	N	52					191
							57	9									
07	5519	X	5519	-0-	-0- B	-0-	403	1	5074	2	N	38					229
							42	9									
08	4513	X	4513	-0-	-0- B	-0-	434	1	4027	2	N	47					276
							52	9									
*09	3721	X	3721	-0-	-0- B	-0-	377	1	3324	2	N	18					294
							20	9									
10	837	X	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					294

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2346	-0-	-909 B	-0-	400	1	1943	2	N	3	176	1			159
							3	9									
06	3690	X	403	-0-	-3287 B	-0-	40	1	360	2	N	3					162
							3	9									
07	3813	X	3067	-0-	-746 B	-0-	504	1	2555	2	N	7					169
							8	9									
08	4229	X	4229	-0-	-0- B	-0-	609	1	3620	2	N	-0-					169
*09	3515	X	3515	-0-	-0- B	-0-	560	1	2955	2	N	-0-					169
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069 B	-0-					N	NO RPT					169

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

05	3565	X	733	-0-	-2832 B	-0-	85	1	627	2	N	19					109
							21	9									
06	3510	X	1992	-0-	-1518 B	-0-	340	1	1634	2	N	16					125
							18	9									
07	3627	X	239	-0-	-3388 B	-0-	14	1	210	2	N	14					139
							15	9									
08	3627	X	-0-	-0-	-3627 B	-0-					N	25					164
09	3480	X	1635	-0-	-1845 B	-0-	252	1	1358	2	N	23					187
							25	9									
10	2046	X	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	NO RPT					187

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

05	1054	X	544	-0-	-510 B	-0-	498	2	46	9	N	42					167
06	1050	X	655	-0-	-395 B	-0-	26	1	583	2	N	42					209
							46	9									
07	1085	X	779	-0-	-306 B	-0-	60	1	632	2	N	79	186	1			102
							87	9									
08	1085	X	469	-0-	-616 B	-0-	26	1	412	2	N	28					130
							31	9									
09	810	X	686	-0-	-124 B	-0-	60	1	541	2	N	77					207
							85	9									
10	775	X	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					N	NO RPT					207

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

05	2542	X	562	-0-	-1980 B	-0-	24	1	521	2	N	15					180
							17	9									
06	510	N	99	-0-	-411 B	-0-	2	1	82	2	N	14					194
							15	9									
07	444	N	444	-0-	-0- B	-0-	12	1	402	2	N	27	181	1			40
							30	9									
08	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	20	1	638	2	N	15					55
							17	9									
*09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	12	1	347	2	N	17					72
							19	9									
10	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					72

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1833	-0-	-89 B	-0-	203	1	1376	2	N	231	181	1			254
							254	9									
06	1980	X	1574	-0-	-406 B	-0-	174	1	1133	2	N	243	182	1			315
							267	9									
07	2325	X	1983	-0-	-342 B	-0-	248	1	1517	2	N	198	369	1			144
							218	9									
08	2325	X	1814	-0-	-511 B	-0-	217	1	1321	2	N	251	185	1			210
							276	9									
09	2250	X	1418	-0-	-832 B	-0-	203	1	994	2	N	201					411
							221	9									
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984 B	-0-					N	NO RPT					411

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

05	7471	X	7176	-0-	-295	-0-	1023	1	6097	2	Y	51	173	1			95
							56	9									
06	7230	X	6663	-0-	-567	-0-	978	1	5633	2	Y	47					142
							52	9									
07	7471	X	7000	-0-	-471	-0-	1010	1	5934	2	Y	51					193
							56	9									
08	7254	X	6984	-0-	-270	-0-	1442	1	5514	2	Y	25					218
							28	9									
09	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	1803	1	5403	2	Y	52	166	1			104
							57	9									
*10	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	1869	1	5481	2	Y	35					139
							39	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

05	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	616	1	3668	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3991	-0-	-299	-0-	590	1	3401	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4246	-0-	-187	-0-	617	1	3629	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4184	-0-	-156	-0-	867	1	3317	2	Y	-0-					-0-
09	4170	X	4023	-0-	-147	-0-	1006	1	3017	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4135	-0-	-143	-0-	1052	1	3083	2	Y	-0-					-0-

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

05	10695	X	10164	-0-	-531	-0-	1461	1	8703	2	N	-0-					86
06	10350	X	9680	-0-	-670	-0-	1432	1	8248	2	N	-0-					86
07	10695	X	10140	-0-	-555	-0-	1473	1	8657	2	N	9					95
							10	9									
08	10571	X	3817	-0-	-6754	-0-	791	1	3026	2	N	-0-					95
09	10230	X	764	-0-	-9466	-0-	191	1	573	2	N	-0-					95
10	10168	X	705	-0-	-9463	-0-	179	1	526	2	N	-0-					95

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					30
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					30
07	992	N	613	-0-	-379	-0-	613	2			N	-0-					30
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					30
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					30
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					30

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 1 C RRCID -> 055665 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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_____ 07/27/2015 - PLUGGED 07/27/15

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 143839 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4168 - 4170

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-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 WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (1400) 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 27 RRCID -> 184385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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

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-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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	2914 N	2603	-0-	-311	-0-	1023	1	1580	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3269	-0-	269	269	1834	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	3061	-0-	-39	230	1566	1	1495	2	N	-0-					-0-
08	2669 N	2439	-0-	-230	-0-	1028	1	1411	2	N	-0-					-0-
09	2820 X	1905	-0-	-915	-0-	867	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	2914 X	1951	-0-	-963	-0-	852	1	1099	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-

HUFF (2200) //CONT.// 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH -C- WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 126681 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2570 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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_____ 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2800) 43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
HUFF GU 1 WELL #: 1 T RRCID -> 055666 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2015 - PLUGGED 07/27/15

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	310 #	41	-0-	-269 B	-733	41 1		N	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1033			N	-0-			-0-
07	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1343			N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248 B	-1591			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1312	CANCELLED UNDERAGE ->		-279					
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-1372			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-1403			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	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-

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-

HYNES RANCH (7160) 44014 924 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 34 RRCID -> 274398 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7019 - 7023

05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379 X	77	-0-	-3302 B	-0-	34	3	43	9	N	39	180	1			61
06	3270 X	-0-	-0-	-3270 B	-0-					N	-0-					61
07	4579 X	4579	-0-	-0- B	-0-	4474	3	105	9	N	95					156
08	4618 X	4618	-0-	-0- B	-0-	4579	3	39	9	N	35					191
09	3615 X	3615	-0-	-0- B	-0-	3600	3	15	9	N	14	173	1			32
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					N	NO RPT					32

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	253	-0-	-3808 B	-0-	236	2	17	9	N	15	175	1			28
06	4950 X	-0-	-0-	-4950 B	-0-					N	-0-					28
07	5115 X	4463	-0-	-652 B	-0-	4426	2	37	9	N	34					62
08	5115 X	2925	-0-	-2190 B	-0-	2883	2	42	9	N	38					100
*09	7666 X	7666	-0-	-0- B	-0-	7591	2	75	9	N	68					168
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464 B	-0-					N	NO RPT					168

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092 X	99	-0-	-3993 B	-0-	91	2	8	9	N	7	177	1			45
06	3960 X	-0-	-0-	-3960 B	-0-					N	-0-					45
07	4829 X	4829	-0-	-0- B	-0-	4827	2	2	9	N	2					47
08	4092 X	3998	-0-	-94 B	-0-	3998	2			N	-0-					47
09	3450 X	3172	-0-	-278 B	-0-	3169	2	3	9	N	3					50
10	4092 X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT					50

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9951 X	1043	-0-	-8908 B	-0-	1029	2	14	9	N	13					63
06	9930 X	-0-	-0-	-9930 B	-0-					N	-0-					63
07	10912 X	4579	-0-	-6333 B	-0-	4518	2	61	9	N	55					118
08	10912 X	4036	-0-	-6876 B	-0-	3959	2	77	9	N	70					188
09	10560 X	10150	-0-	-410 B	-0-	10023	2	127	9	N	115	178	1			125
10	4588 X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					N	NO RPT					125

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426 X	147	-0-	-1279 B	-0-	144	2	3	9	N	3					98
06	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					98
07	1829 X	1374	-0-	-455 B	-0-	1359	2	15	9	N	14					112
08	1829 X	1017	-0-	-812 B	-0-	1000	2	17	9	N	15					127
09	1770 X	940	-0-	-830 B	-0-	909	2	31	9	N	28					155
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364 B	-0-					N	NO RPT					155

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11935 X	1354	-0-	-10581 B	-0-	1321	2	33	9	N	30					63
06	11550 X	-0-	-0-	-11550 B	-0-					N	-0-					63
07	11377 X	8957	-0-	-2420 B	-0-	8911	2	46	9	N	42					105
08	11306 X	11306	-0-	-0- B	-0-	11149	2	157	9	N	143	181	2			67
*09	11158 X	11158	-0-	-0- B	-0-	10818	2	340	9	N	309	168	2			208
10	8959 X	NO RPT	-0-	-8959 B	-0-					N	NO RPT					208

IDA WEITZ (3800) 44224 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "A" WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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 (8600) 44522 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136164 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ, S.W. (2975) 44533 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION CRUDE COMPANY 876326
MEEKS WELL #: 1 RRCID -> 133723 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2948 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3919	-0-	-142 B	-12719	3919	3		N	-0-			-0-
06	3930	3667	-0-	-263 B	-12982	3667	3		N	-0-			-0-
07	4061	3400	-0-	-661 B	-13643	3400	3		N	-0-			-0-
08	4061	3153	-0-	-908 B	-14551	3153	3		N	-0-			-0-
09	3780 #	3198	-0-	-582 B	-15133	3198	3		N	-0-			-0-
10	3906 #	2985	-0-	-921 B	-16054	2985	3		N	-0-			-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959				N	NO RPT			-0-

JACK STARR (FRIO 4410) 45337 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
WITTENBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234416 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	999	2	178	9	N	162					197
06	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1039	2	312	9	N	284	343	1			138
07	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1201	2	322	9	N	293	328	1			103
08	1178 X	1061	-0-	-117	-0-	948	2	113	9	N	103	160	1			46
09	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	1042	2	459	9	N	417	341	1			122
10	1519 X	1365	-0-	-154	-0-	1105	2	260	9	N	236	323	1			35

MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

05	1767 X	1442	-0-	-325	-0-	1367	2	75	9	N	68	169	1			96
06	1710 X	1138	-0-	-572	-0-	1075	2	63	9	N	57					153
07	1767 X	16	-0-	-1751	-0-	2	2	14	9	N	13					166
08	1581 X	335	-0-	-1246	-0-	318	2	17	9	N	15					181
09	1410 X	26	-0-	-1384	-0-	6	2	20	9	N	18					199
10	1457 X	8	-0-	-1449	-0-	8	2			N	-0-					199

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

*05	496 X	185	-0-	-311	-0-	168	2	17	9	N	15					193
*06	450 X	25	-0-	-425	-0-	5	2	20	9	N	18					211
*07	279 X	152	-0-	-127	-0-	139	2	13	9	N	12					223
*08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	15					238
*09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	13					251
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	14					265

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

05	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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

05	961	334	-0-	-627	B	-23617	334	2			N	-0-				150
06	930	97	-0-	-833	B	-24450	97	2			N	-0-				150
07	961	138	-0-	-823	B	-25273	130	2	8	9	N	7				157
08	651 #	429	-0-	-222	B	-25495	418	2	11	9	N	10				167
09	330 #	278	-0-	-52	B	-25547	269	2	9	9	N	8				175
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	B	-25547					N	NO RPT				175

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

JACKSON RANCH (YEGUA 5440) 45431 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277174 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5310 - 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	19592	1502	-0-	-18090	-0-	1272	2	230	9	N	209	165	1			103
06	18960	639	-0-	-18321	-0-	542	2	97	9	N	88	168	1			23
07	19592	2614	-0-	-16978	-0-	2557	2	57	9	N	52					75
08	1829 #	789	-0-	-1040	-0-	738	2	51	9	N	46					121
09	1770 #	641	-0-	-1129	-0-	587	2	54	9	N	49	7	1			163
10	2604 #	951	-0-	-1653	-0-	944	2	7	9	N	6	146	1			23

JANSKY (WILCOX 10700) 45740 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
LEON BARNES G U 1 WELL #: 1 RRCID -> 077826 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10170 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					104

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480 X	2466	-0-	-14	-0-	52	1	2231	3	N	166	175	1			123
						183	9									
06	2610 X	2229	-0-	-381	-0-	49	1	2059	3	N	110	176	1			57
						121	9									
07	2697 X	1980	-0-	-717	-0-	51	1	1854	3	N	68					125
						75	9									
08	2697 X	2092	-0-	-605	-0-	47	1	1956	3	N	81	168	1			38
						89	9									
09	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	57	1	2418	3	N	112					150
						123	9									
*10	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	61	1	2534	3	N	85	176	1			59
						94	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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	25	1	22	9	N	20					77
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	20	1	31	9	N	28					105
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	9	N	35					140
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	10	1	33	9	N	30					170
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	5	1	24	9	N	22					192
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	5	1	9	9	N	8					200

JANSSEN (9950) 45754 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109270 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9975 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3109	3109	-0-	-0-	-0-	313	1	2767	2	Y	26					102
						29	9									
06	2490	1639	-0-	-851	-0-	249	1	1365	2	Y	23					125
						25	9									
07	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	12					137
08	1891	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	16					153
09	1830	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	3					156
*10	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	244	1	1850	2	Y	10					166
						11	9									

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. 630591
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

05	5779	5779	-0-	-0-	-0-	587	1	5192	2	Y	-0-					53
06	3449	3449	-0-	-0-	-0-	532	1	2917	2	Y	-0-					53
07	6478	6478	-0-	-0-	-0-	930	1	5548	2	Y	-0-					53
08	6687	6687	-0-	-0-	-0-	930	1	5757	2	Y	-0-					53
09	3848	3848	-0-	-0-	-0-	542	1	3304	2	Y	2					55
						2	9									
*10	4810	4810	-0-	-0-	-0-	559	1	4241	2	Y	9					64
						10	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205709 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11933 - 12057

05	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	259	1	8268	3	N	256	96	1			217
						282	9									
06	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	259	1	7641	3	N	214	264	1			167
						235	9									
07	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	272	1	8085	3	N	218	258	1			127
						240	9									
08	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	315	1	7988	3	N	215	264	1			78
						237	9									
09	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	350	1	6870	3	N	211	88	1			201
						232	9									
*10	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	414	1	7767	3	N	233	258	1			176
						256	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

05	5177 X	4151	-0-	-1026	-0-	121	1	3855	3	N	159	46	1			256
						175	9									
06	5850 X	4075	-0-	-1775	-0-	131	1	3868	3	N	69	216	1			109
						76	9									
07	6045 X	3819	-0-	-2226	-0-	120	1	3561	3	N	125	36	1			198
						138	9									
08	6045 X	4081	-0-	-1964	-0-	147	1	3737	3	N	179	212	1			165
						197	9									
09	5940 X	3532	-0-	-2408	-0-	164	1	3207	3	N	146	219	1			92
						161	9									
10	6138 X	3587	-0-	-2551	-0-	174	1	3259	3	N	140	33	1			199
						154	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	1	1	1			34
							1	9									
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	104	3	N	1	1	1			34
							1	9									
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	N	13	3	1			44
							14	9									
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	6	2	1			48
							7	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48
10	465	N	255	-0-	-210	-0-	12	1	230	3	N	12	2	1			58
							13	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

05	3069	X	2165	-0-	-904	-0-	62	1	1982	3	N	110	23	1			160
							121	9									
06	3210	X	2012	-0-	-1198	-0-	62	1	1845	3	N	95	194	1			61
							105	9									
07	3317	X	1788	-0-	-1529	-0-	54	1	1629	3	N	95	17	1			139
							105	9									
08	3317	X	1769	-0-	-1548	-0-	59	1	1498	3	N	193	193	1			139
							212	9									
09	2880	X	1405	-0-	-1475	-0-	64	1	1251	3	N	82	16	1			205
							90	9									
10	2976	X	852	-0-	-2124	-0-	37	1	702	3	N	103	188	1			120
							113	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

05	30938	X	25990	-0-	-4948	-0-	763	1	24292	3	N	850	815	1			218
							935	9									
06	29940	X	24838	-0-	-5102	-0-	786	1	23174	3	N	798	592	1			424
							878	9									
07	22247	X	22247	-0-	-0-	-0-	697	1	20736	3	N	740	761	1			403
							814	9									
08	21828	X	21828	-0-	-0-	-0-	798	1	20295	3	N	668	734	1			337
							735	9									
09	15960	X	9812	-0-	-6148	-0-	465	1	9102	3	N	223	324	1			236
							245	9									
10	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-	32	1			204

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434

05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	184	1	5849	3	N	147	73	1			208
							162	9									
06	4380	X	2021	-0-	-2359	-0-	64	1	1887	3	N	64	27	1			245
							70	9									
07	4526	X	4519	-0-	-7	-0-	144	1	4286	3	N	81	228	1			98
							89	9									
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	276	1	7018	3	N	192	61	1			229
							211	9									
09	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	272	1	5326	3	N	90	251	1			68
							99	9									
*10	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	424	1	7945	3	N	207	76	1			199
							228	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	106	1	3361	3	N	53	40	1			93
							58	9									
06	3960	X	3798	-0-	-162	-0-	123	1	3628	3	N	43	36	1			100
							47	9									
07	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	132	1	3910	3	N	38	38	1			100
							42	9									
08	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	157	1	3996	3	N	40	39	1			101
							44	9									
09	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	168	1	3275	3	N	37	42	1			96
							41	9									
10	4092	X	3676	-0-	-416	-0-	184	1	3450	3	N	38	35	1			99
							42	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	5983	X	5073	-0-	-910	-0-	148	1	4708	3	N	197	55	1			281
							217	9									
06	6090	X	4457	-0-	-1633	-0-	141	1	4164	3	N	138	229	1			190
							152	9									
07	6293	X	4513	-0-	-1780	-0-	142	1	4211	3	N	145	225	1			110
							160	9									
08	6448	X	4816	-0-	-1632	-0-	173	1	4399	3	N	222	224	1			108
							244	9									
09	6240	X	4304	-0-	-1936	-0-	199	1	3898	3	N	188	49	1			247
							207	9									
10	6448	X	4180	-0-	-2268	-0-	206	1	3853	3	N	110	212	1			145
							121	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4029	-0-	-2078	-0-	118	1	3735	3	N	160	227	1			95
							176	9									
06	5910	X	3807	-0-	-2103	-0-	120	1	3513	3	N	158	36	1			217
							174	9									
07	6107	X	4323	-0-	-1784	-0-	135	1	4017	3	N	155	217	1			155
							171	9									
08	5890	X	4187	-0-	-1703	-0-	150	1	3817	3	N	200	211	1			144
							220	9									
09	5490	X	3335	-0-	-2155	-0-	154	1	3017	3	N	149	217	1			76
							164	9									
10	5673	X	3650	-0-	-2023	-0-	176	1	3301	3	N	157	33	1			200
							173	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	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	119	1	3782	3	N	191	44	1			254
							210	9									
06	3870	X	3443	-0-	-427	-0-	112	1	3276	3	N	50	211	1			93
							55	9									
07	4216	X	3856	-0-	-360	-0-	121	1	3577	3	N	144	35	1			202
							158	9									
08	5270	X	3710	-0-	-1560	-0-	134	1	3400	3	N	160	216	1			146
							176	9									
09	5100	X	2989	-0-	-2111	-0-	139	1	2708	3	N	129	35	1			240
							142	9									
10	5270	X	2782	-0-	-2488	-0-	137	1	2567	3	N	71	204	1			107
							78	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21775	X	21775	-0-	-0-	-0-	640	1	20348	3	N	715	622	1			200
							787	9									
06	20006	X	20006	-0-	-0-	-0-	635	1	18710	3	N	601	548	1			253
							661	9									
07	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	670	1	19938	3	N	591	563	1			281
							650	9									
08	21099	X	21099	-0-	-0-	-0-	772	1	19619	3	N	644	747	1			178
							708	9									
09	17786	X	17786	-0-	-0-	-0-	834	1	16361	3	N	537	578	1			137
							591	9									
*10	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	954	1	17897	3	N	571	537	1			171
							628	9									

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

05	3410	X	2351	-0-	-1059	-0-	66	1	2113	3	N	156	25	1			240
							172	9									
06	3420	X	2206	-0-	-1214	-0-	68	1	2011	3	N	115	198	1			157
							127	9									
07	3534	X	2861	-0-	-673	-0-	87	1	2617	3	N	143	196	1			104
							157	9									
08	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	99	1	2526	3	N	149	207	1			46
							164	9									
09	3180	X	2036	-0-	-1144	-0-	93	1	1829	3	N	104	25	1			125
							114	9									
10	3286	X	2596	-0-	-690	-0-	123	1	2302	3	N	155	197	1			83
							171	9									

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JOBAR (YEGUA) 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 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-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

SWICKHEIMER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 167799 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5456 - 5499

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

JOE FINGER (CATAHOULA) 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DRILL-CO., INC. 228335
SHAW/RAY WELL #: 02 RRCID -> 192631 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068

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-

JOE FINGER (CATAHOULA) //CONT.// 46658 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
OSYKA OIL & GAS, INC. 628103
SHAW/RAY WELL #: 1 RRCID -> 172006 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	-0-			118
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 3-C RRCID -> 181516 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4770 - 4774

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 1 C RRCID -> 238854 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4527 - 4530

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

NEW ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 244870 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4755 - 4757

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

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-

KAREN BEAUCHAMP (1650) 48104 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 144052 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 1660 - 1664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIGGS, GERTRUDE WELL #: 6 RRCID -> 147389 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1608 - 1612

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2100) 48104 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
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
PARAMONT, INC. 639031
BETHKE, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 058624 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2500) 48104 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
GOHLKE, M. F. WELL #: 10 RRCID -> 096748 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 2555 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
RICARDO OIL & GAS INC. 706616
ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626) 48104 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PARAMONT, INC. 639031
RIGGS, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 121475 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2246 - 2252

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

05	5952 #	3484	-0-	-2468	-0-	270 20	1 9	3194	3	Y	18	11	1			14
06	5070 #	3347	-0-	-1723	-0-	333 15	1 9	2999	3	Y	14	21	1			7
07	5394 #	3096	-0-	-2298	-0-	309 7	1 9	2780	3	Y	6	8	1			5
08	5394 #	1846	-0-	-3548	-0-	170 3	1 9	1673	3	Y	3	6	1			2
09	5736 R	5736	-0-	-0-	-0-	420 2	1 9	5314	3	Y	2	2	1			2
*10	6221 R	6221	-0-	-0-	-0-	527 3	1 9	5691	3	Y	3	2	1			3

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	57 R	57	-0-	-0-	-0-	2 41	1 9	14	3	Y	37	14	1			23
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	3 39	1 9	35	3	Y	35	23	1			35
*10	80 R	80	-0-	-0-	-0-	3 47	1 9	30	3	Y	43	31	1			47

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 UNIT WELL #: 11 RRCID -> 063957 COMPL. DATE 05/27/1954 TOTAL DEPTH 7249 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - P/A 07/14/15

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	527 #	504	-0-	-23	-0-	32	1	376	3	Y	87	55	1			69
						96	9									
06	571 R	571	-0-	-0-	-0-	49	1	441	3	Y	74	105	1			38
						81	9									
07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	Y	105	58	1			85
						116	9									
08	527 #	510	-0-	-17	-0-	41	1	401	3	Y	62	109	1			38
						68	9									
09	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	36	39	1			35
*10	573 R	573	-0-	-0-	-0-	45	1	481	3	Y	43	31	1			47
						47	9									

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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	37	14	1			23
						41	9									
09	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	35	23	1			35
						39	9									
*10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	43	31	1			47
						47	9									

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	9331 #	7175	-0-	-2156	-0-	552	1	6536	3	Y	79	51	1			63
						87	9									
06	9030 #	8321	-0-	-709	-0-	823	1	7423	3	Y	68	96	1			35
						75	9									
07	8392 R	8392	-0-	-0-	-0-	827	1	7448	3	Y	106	55	1			86
						117	9									
08	8603 R	8603	-0-	-0-	-0-	785	1	7751	3	Y	61	110	1			37
						67	9									
09	6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	30	37	1			30
10	8587 #	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	13	26	1			17

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

05	15903 #	12820	-0-	-3083	-0-	996	1	11806	3	Y	16	10	1			13
						18	9									
06	15398 R	15398	-0-	-0-	-0-	1536	1	13847	3	Y	14	20	1			7
						15	9									
07	15107 R	15107	-0-	-0-	-0-	1501	1	13521	3	Y	77	22	1			62
						85	9									
08	14465 R	14465	-0-	-0-	-0-	1326	1	13088	3	Y	46	80	1			28
						51	9									
09	20475 R	20475	-0-	-0-	-0-	1498	1	18948	3	Y	26	28	1			26
						29	9									
*10	18140 R	18140	-0-	-0-	-0-	1534	1	16573	3	Y	30	22	1			34
						33	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	21	1	244	3	Y	87	55	1			69
						96	9									
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	32	1	285	3	Y	74	105	1			38
						81	9									
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	Y	11	40	1			9
						12	9									
08	310 #	228	-0-	-82	-0-	20	1	201	3	Y	6	11	1			4
						7	9									
09	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	4	1			4
10	310 #	235	-0-	-75	-0-	20	1	211	3	Y	4	3	1			5
						4	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	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	37	14	1			23
							41	9									
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	23	1			35
*10	128	R	128	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	43	31	1			47
							47	9									

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7430 - 7438

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	243	-0-	243	243	242	2	1	9	Y	1					1
08	14B2	EXT	189	-0-	189	432	188	2	1	9	Y	1					2
09	14B2	EXT	237	-0-	237	669	234	2	3	9	Y	3					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	669					Y	NO RPT					5

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 272247 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 11313 PERF. 8085 - 8091

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1			41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MACKHANK, LOWER) 48146 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 275805 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8204 - 8216

05	465	#	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					22
06	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					22
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	160	1			41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					181
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	125	1			105

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 09/09/1960 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6992 - 7037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

05	1612 N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2			Y	-0-					126
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2					128
07	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1521	2	6	9	Y	5					133
08	DLQ G-10	1453	-0-	1453	1453	1442	2	11	9	Y	10					143
09	DLQ G-10	1665	-0-	1665	3118	1643	2	22	9	Y	20					163
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3118					Y	NO RPT					163

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	2821 X	1626	-0-	-1195	-0-	127	1	1499	3	N	-0-					135
06	2070 X	1412	-0-	-658	-0-	129	1	1282	3	N	1					136
						1	9									
07	1767 X	705	-0-	-1062	-0-	64	1	638	3	N	3					139
						3	9									
08	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	154	1	1517	3	N	3					142
						3	9									
09	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	195	1	2462	3	N	20					162
						22	9									
*10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	203	1	2189	3	N	1					163
						1	9									

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

05	4960 X	4880	-0-	-80	-0-	377	1	4472	3	N	28					174
						31	9									
06	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	501	1	4997	3	N	26	174	1			26
						29	9									
07	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	814	1	4591	3	N	19					45
						21	9									
08	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	763	1	4215	3	N	15					60
						17	9									
09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	663	1	4257	3	N	20					80
						22	9									
10	5704 X	2626	-0-	-3078	-0-	547	1	2043	3	N	33					113
						36	9									

PRIZE OPERATING COMPANY 679278
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

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-

KASPAR (LOWER WILCOX, 12400) 48197 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 226917 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12266 - 12380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

05	7409 X	6574	-0-	-835	-0-	650	1	5849	3	Y	68					181
						75	9									
06	7170 X	6087	-0-	-1083	-0-	621	1	5452	3	Y	13	119	1			75
						14	9									
07	7409 X	5671	-0-	-1738	-0-	641	1	4952	3	Y	71					146
						78	9									
08	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	640	1	5979	3	Y	68					214
						75	9									
09	6000 X	4263	-0-	-1737	-0-	385	1	3834	3	Y	40					254
						44	9									
*10	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	649	1	6754	3	Y	53	119	1			188
						58	9									

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
BARRY WELL #: 1 RRCID -> 205501 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 16033 PERF.14386 - 15572

05	6572 X	5829	-0-	-743	-0-	762	1	5067	2	N	-0-					26
06	6360 X	6261	-0-	-99	-0-	776	1	5485	2	N	-0-					26
07	6324 X	5270	-0-	-1054	-0-	747	1	4523	2	N	-0-					26
08	6076 X	5458	-0-	-618	-0-	758	1	4700	2	N	-0-					26
*09	5880 X	3713	-0-	-2167	-0-	814	1	2899	2	N	-0-					26
10	6076 X	6046	-0-	-30	-0-	773	1	5273	2	N	-0-					26

KATIE WELDER (F-4) 48268 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 275703 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5572 - 5592

05	7750	44744	-0-	36994	202803	44499	2	245	9	N	223	178	1			218
06	7500	44614	-0-	37114	239917	44390	2	224	9	N	204	167	1			255
07	7750	46792	-0-	39042	278959	46572	2	220	9	N	200	162	1			293
08	7750	41322	-0-	33572	312531	41133	2	189	9	N	172	331	1			134
*09	7500	40385	-0-	32885	345416	40196	2	189	9	N	172	169	1			137
*10	7750	NO RPT	-0-	-7750	337666					N	NO RPT					137

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	12	16	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	9	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	9	1			16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	8	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1			18

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	800	X	800	-0-	-0-	-0-	520	1	280	2	N	-0-				131
06	1260	X	980	-0-	-280	-0-	420	1	552	2	N	7				138
							8	9								
07	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	620	1	711	2	N	6				144
							7	9								
08	1302	X	1216	-0-	-86	-0-	620	1	572	2	N	22				166
							24	9								
*09	990	X	782	-0-	-208	-0-	480	1	302	2	N	-0-				166
*10	1302	X	525	-0-	-777	-0-	280	1	245	2	N	-0-				166

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
08	14B2 EXT	3012	-0-	3012	3012	3012	2			N	-0-			52
09	14B2 EXT	5776	-0-	5776	8788	5748	2	28	9	N	25			77
*10	14B2 EXT	5282	-0-	5282	14070	5282	2			N	-0-			77

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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-			-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-

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	4185 X	3293	-0-	-892	-0-	3293	2		N	-0-			10
06	4050 X	3491	-0-	-559	-0-	3491	2		N	-0-			10
07	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2		N	-0-			10
08	7161 X	5178	-0-	-1983	-0-	5178	2		N	-0-			10
09	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2		N	-0-			10
10	5704 X	5642	-0-	-62	-0-	5642	2		N	-0-			10

DAVILA WELL #: 1 RRCID -> 166663 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13789 - 13822

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

05	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2		N	-0-			39
06	14330 X	14330	-0-	-0-	-0-	14329	2	1 9	N	1	1 0		39
07	17178 X	17178	-0-	-0-	-0-	17177	2	1 9	N	1	1 0		39
*08	12180 X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2		N	-0-			39
*09	23940 X	11009	-0-	-12931	-0-	11009	2		N	-0-			39
10	20553 X	12569	-0-	-7984	-0-	12569	2		N	-0-			-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

05	70633 X	6616	-0-	-64017	-0-	6616	2		N	-0-			78
06	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9903	2	54 9	N	49			127
07	14353 X	-0-	-0-	-14353	-0-				N	-0-			127
08	18662 X	7209	-0-	-11453	-0-	7200	2	9 9	N	8			135
09	18060 X	14663	-0-	-3397	-0-	14660	2	3 9	N	3			138
10	10292 X	5281	-0-	-5011	-0-	5281	2		N	-0-			138

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210503 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217626 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KAWITT (YEGUA) 48324 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 246135 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
06	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
07	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
08	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
09	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86
10	0 W	-0-	-0-	-0-	30464					N	-0-					86

KAY CREEK (1750) 48352 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN /B/ WELL #: 4 RRCID -> 207757 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	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-

MCFADDIN "A" WELL #: 36 RRCID -> 218446 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729

05	155 #	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	150 #	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	248 #	42	-0-	-206	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	248 #	49	-0-	-199	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	240 #	49	-0-	-191	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

KAY CREEK (1950) 48352 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 193221 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1932 - 1941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	250	-0-	-184	-0-	9	1	241	2	Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	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	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-

KAY CREEK (2400) 48352 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: A 44 RRCID -> 269479 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (2800) 48352 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 45 U RRCID -> 199976 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (2950) 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	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-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 7 RRCID -> 215730 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5285 - 5288

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 254176 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5494 - 5602

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-

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	10552 #	10732	-0-	180	180	10726	2	6	9	Y	5			129
06	10531 R	10351	-0-	-180	-0-	10219	2	132	9	Y	120	177	1	72
07	10912 #	8434	-0-	-2478	-0-	8423	2	11	9	Y	10			82
08	10912 #	9189	-0-	-1723	-0-	9172	2	17	9	Y	15			97
09	10884	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			Y	-0-			97
10	10726 #	10062	-0-	-664	-0-	10032	2	30	9	Y	27			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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2015 - PLUGGED 07/03/15

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	9	Y	124	125	1			7
06	150 N	73	-0-	-77	-0-	12	1	61	9	Y	55	58	1			4
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	9	Y	118	118	1			4
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	9	Y	127	123	1			8
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	25	1	140	9	Y	127	128	1			7
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					7

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156171 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6416 - 6422

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-

KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	9	Y	181	183	1			11
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	38	1	209	9	Y	190	187	1			14
07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	9	Y	201	207	1			8
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	40	1	221	9	Y	201	196	1			13
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	41	1	224	9	Y	204	205	1			12
10	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					12

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	176 N	176	-0-	-0-	-0-	27	1	149	9	Y	135	136	1			8
06	180 N	128	-0-	-52	-0-	20	1	108	9	Y	98	99	1			7
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	24	9	Y	22	28	1			1
08	186 N	56	-0-	-130	-0-	8	1	48	9	Y	44	42	1			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5572	-0-	-0-	-5572	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2015 - P/A 07/03/2015

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

05	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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	5			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	5			N	-0-					-0-
07	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	5			N	-0-					-0-
08	372	N	117	-0-	-255	-0-	117	5			N	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	5			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	5			N	-0-					-0-

KELLERS BAY (8400) 48501 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY ST. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 002396 COMPL. DATE 12/09/1954 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8425 - 8439

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682			N	NO RPT			-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
PONTIAC OIL, INC. 670449
BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEMPER, E. (1775) 48699 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 272967 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1688 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6851	6509	-0-	-342	7447	6509	2	N	-0-			-0-
06	6630	6265	-0-	-365	7082	6265	2	N	-0-			-0-
07	6851	6414	-0-	-437	6645	6414	2	N	-0-			-0-
08	6851	6322	-0-	-529	6116	6322	2	N	-0-			-0-
09	6630	6291	-0-	-339	5777	6291	2	N	-0-			-0-
*10	6851	6129	-0-	-722	5055	6129	2	N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (3120) 48699 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 275847 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3179 - 3182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KEMPER, EAST (5650) //CONT.// 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEISER OPERATING, INC. 298984
LAMPLEY WELL #: 1R RRCID -> 268084 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 1690 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/12/2014 - W/O TO 02-272967

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1209 X	915	-0-	-294	-0-	915	3			N	-0-					24
06	1170 X	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					24
07	992 X	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					24
08	961 X	818	-0-	-143	-0-	818	3			N	-0-					24
09	1110 X	890	-0-	-220	-0-	890	3			N	-0-					24
10	1147 X	827	-0-	-320	-0-	819	3	8	9	N	7					31

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

05	17267 X	27	-0-	-17240	-0-	27	1			Y	-0-					188
06	16710 X	5835	-0-	-10875	-0-	126	1	5687	3	Y	20					208
						22	9									
07	15715 X	15715	-0-	-0-	-0-	616	1	15068	3	Y	28	180	1			56
						31	9									
08	1519 X	14	-0-	-1505	-0-	14	1			Y	-0-					56
09	5850 X	25	-0-	-5825	-0-	25	3			Y	-0-					56
10	14136 X	448	-0-	-13688	-0-	265	1	176	3	Y	6					62
						7	9									

HOMEYER WELL #: 2H RRCID -> 136025 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14289 PERF.12870 - 12970

05	744 N	582	-0-	-162	-0-	376	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	446	-0-	-184	-0-	9	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	739	3	Y	-0-					-0-
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	136	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	574	-0-	-201	-0-	72	1	502	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	5828	X	5509	-0-	-319	-0-	1010	1	4499	2	N	-0-					164
06	5850	X	2153	-0-	-3697	-0-	230	1	1923	2	N	-0-					164
07	6045	X	3594	-0-	-2451	-0-	654	1	2940	2	N	-0-					164
08	6045	X	5900	-0-	-145	-0-	1159	1	4741	2	N	-0-					164
09	5370	X	4975	-0-	-395	-0-	952	1	4023	2	N	-0-					164
10	5518	X	4999	-0-	-519	-0-	977	1	4022	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	5704	X	4910	-0-	-794	-0-	900	1	4010	2	N	-0-					204
06	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	850	1	7095	2	N	-0-					204
07	5704	X	5436	-0-	-268	-0-	989	1	4447	2	N	-0-					204
08	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1219	1	4990	2	N	-0-					204
09	7950	X	5878	-0-	-2072	-0-	1125	1	4753	2	N	-0-					204
10	8215	X	5318	-0-	-2897	-0-	1039	1	4279	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	3100	N	2058	-0-	-1042	713	377	1	1681	2	N	-0-					64
06	1840	N	1127	-0-	-713	-0-	121	1	1006	2	N	-0-					64
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	403	1	1811	2	N	-0-					64
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	561	1	2295	2	N	-0-					64
09	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	507	1	2143	2	N	-0-					64
*10	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	922	1	3798	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	9176	X	4147	-0-	-5029	-0-	760	1	3384	2	N	3	158	1			32
							3	9									
06	8880	X	6621	-0-	-2259	-0-	708	1	5913	2	N	-0-					32
07	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1939	1	8715	2	N	-0-					32
08	7006	X	5198	-0-	-1808	-0-	1021	1	4177	2	N	-0-					32
*09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	1455	1	6145	2	N	-0-					32
10	10664	X	6448	-0-	-4216	-0-	1249	1	5142	2	N	52					84
							57	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 103874 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13005 - 15350

05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	506	1	5406	3	Y	15					38
							17	9									
06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	439	1	5172	3	Y	6					44
							7	9									
07	5611	X	1158	-0-	-4453	-0-	106	1	1050	3	Y	2					46
							2	9									
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					46
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	-0-					46
10	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					46

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	394	1	4206	3	Y	15					35
							17	9									
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	332	1	3915	3	Y	6					41
							7	9									
07	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	383	1	3798	3	Y	2					43
							2	9									
08	4619	X	4290	-0-	-329	-0-	567	1	3723	3	Y	-0-					43
09	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	478	1	3423	3	Y	-0-					43
10	4619	X	4067	-0-	-552	-0-	557	1	3510	3	Y	-0-					43

WERNLI GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 127476 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12995 - 13217

05	775	N	639	-0-	-136	-0-	55	1	584	3	Y	-0-					-0-
06	0		28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

05	5642	X	5140	-0-	-502	-0-	439	1	4687	3	Y	13					33
							14	9									
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	452	1	5337	3	Y	6					39
							7	9									
07	5208	X	4883	-0-	-325	-0-	447	1	4434	3	Y	2					41
							2	9									
08	5208	X	4735	-0-	-473	-0-	626	1	4109	3	Y	-0-					41
09	5790	X	5096	-0-	-694	-0-	625	1	4471	3	Y	-0-					41
10	5983	X	5253	-0-	-730	-0-	719	1	4534	3	Y	-0-					41

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 142027 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13061 - 13239

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNLI GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 199006 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13056 - 13204

05	527	X	430	-0-	-97	-0-	37	1	393	3	N	-0-					-0-
06	510	X	449	-0-	-61	-0-	35	1	414	3	N	-0-					-0-
07	527	X	486	-0-	-41	-0-	45	1	441	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	66	1	433	3	N	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	51	1	361	3	N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	61	1	382	3	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT T. EPPERSON PROD CO, LLC 716624
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

05	5037		5037	-0-	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-				-0-
06	4618	R	4618	-0-	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-				-0-
07	4812		4812	-0-	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-				-0-
08	4710		4710	-0-	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-				-0-
09	4080		3818	-0-	-262	-0-	-0-	3818	2			N	-0-				-0-
10	4216		2822	-0-	-1394	-0-	-0-	2822	2			N	-0-				-0-

KENEDY, S.W., (WILCOX 8100) 48850 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WERNLI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 264849 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13080 PERF. 8120 - 8130

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

05	13764	X	8343	-0-	-5421	-0-	2193	1	6131	3	Y	17					207
							19	9									
06	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	2828	1	11663	3	Y	34					241
							37	9									
07	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-	2935	1	10921	3	Y	22					263
							24	9									
08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	1549	1	10908	3	Y	60					323
							66	9									
09	14520	X	10276	-0-	-4244	-0-	707	1	9540	3	Y	26	166	1			183
							29	9									
10	15004	X	10066	-0-	-4938	-0-	856	1	9176	3	Y	31					214
							34	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

05	310	N	276	-0-	-34	-0-	73	1	203	3	Y	-0-					5
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	67	1	275	3	Y	1					6
							1	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	3	Y	-0-					6
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	2					8
							2	9									
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	19	1	251	3	Y	-0-	4	1			4
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	26	1	279	3	Y	1					5
							1	9									

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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	1054	N	793	-0-	-261	-0-	209	1	582	3	Y	2					9
							2	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	139	1	572	3	Y	1					10
							1	9									
07	279	N	102	-0-	-177	-0-	21	1	80	3	Y	1					11
							1	9									
08	T. A.		156	-0-	156	156	19	1	137	3	Y	-0-					11
09	T. A.		723	-0-	723	879	50	1	671	3	Y	2	6	1			7
							2	9									
10	T. A.		493	-0-	493	1372	42	1	450	3	Y	1					8
							1	9									

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

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	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 (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY WELL #: 120 RRCID -> 262921 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8333 - 8401

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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_____ 10/31/2013 - PLUGGED 10-31-2013

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WJC, INC. 888140
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					25
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					25
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					25
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					25

KITTIE WEST (PETTUS "C") 49762 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
OPAL WILSON ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135801 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2640 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9134					N	NO RPT			-0-

KITTY BURNS (QUEEN CITY) 49776 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
LENNOX, EMMA B. -A- WELL #: 2 C RRCID -> 048483 COMPL. DATE 02/12/1970 TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A

05	1668 S	1668	-0-	-0-	-0-	30	1	1627	2	N	10	173	1			32
						11	9									
06	1576 S	1576	-0-	-0-	-0-	30	1	1539	2	N	6					38
						7	9									
07	1705 S	1343	-0-	-362	-0-	30	1	1305	2	N	7					45
						8	9									
08	1674 S	1078	-0-	-596	-0-	30	1	1048	2	N	-0-					45
09	1590 S	580	-0-	-1010	-0-	20	1	556	2	N	4					49
						4	9									
*10	1880 S	1880	-0-	-0-	-0-	30	1	1844	2	N	5					54
						6	9									

KITTY BURNS (WILCOX UPPER) 49776 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 2 RRCID -> 207896 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		80

KITTY BURNS (10,400) 49776 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST, CLAY WELL #: 1 RRCID -> 232942 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-		50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275241	N	NO RPT		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	6048	X	6048	-0-	-0- B	-0-	986	1	4984	2	N	71					332
							78	9									
06	5482	X	5482	-0-	-0- B	-0-	999	1	4392	2	N	83	187	1			228
							91	9									
07	5270	X	5031	-0-	-239 B	-0-	1063	1	3881	2	N	79	116	1			191
							87	9									
08	5270	X	2692	-0-	-2578 B	-0-	590	1	2038	2	N	58					249
							64	9									
09	5850	X	2883	-0-	-2967 B	-0-	682	1	2138	2	N	57					306
							63	9									
*10	6045	X	4914	-0-	-1131 B	-0-	1343	1	3541	2	N	27	17	6			316
							30	9									

M.A. WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 249474 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658

05	1524	X	1524	-0-	-0- B	-0-	243	1	1226	2	N	50					172
							55	9									
06	1283	X	1283	-0-	-0- B	-0-	230	1	1009	2	N	40					212
							44	9									
07	1466	X	1466	-0-	-0- B	-0-	307	1	1122	2	N	34	31	1			215
							37	9									
08	3663	X	3663	-0-	-0- B	-0-	812	1	2803	2	N	44	181	1			78
							48	9									
09	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	759	1	2382	2	N	51					129
							56	9									
*10	1116	N	963	-0-	-153 B	-0-	256	1	677	2	N	27	10	6			146
							30	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

05	775	#	692	-0-	-83	-0-	36	1	604	2	N	47					77
							52	9									
06	810	#	758	-0-	-52	-0-	39	1	653	2	N	60	113	1			24
							66	9									
07	899	#	615	-0-	-284	-0-	33	1	525	2	N	52					76
							57	9									
08	899	#	601	-0-	-298	-0-	32	1	528	2	N	37	93	1			20
							41	9									
09	870	#	517	-0-	-353	-0-	26	1	439	2	N	47					67
							52	9									
10	775	#	560	-0-	-215	-0-	28	1	479	2	N	48	96	2			19
							53	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

05	3069	X	-0-	-0-	-3069 B	-0-					N	-0-					36
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					36
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

KOERTH (WILCOX 11150) //CONT.// 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6135	X	6135	-0-	-0- B	-0-	430	1	5620	2	N	77					186
							85	9									
06	5430	X	5317	-0-	-113 B	-0-	260	1	4985	2	N	65					251
							72	9									
07	5817	X	5817	-0-	-0- B	-0-	352	1	5369	2	N	87	160	1			178
							96	9									
08	6219	X	6219	-0-	-0- B	-0-	348	1	5790	2	N	74					252
							81	9									
09	5940	X	5367	-0-	-573 B	-0-	283	1	5008	2	N	69	186	1			135
							76	9									
10	6138	X	6054	-0-	-84 B	-0-	461	1	5495	2	N	89	186	1			38
							98	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

05	1612	X	1147	-0-	-465 B	-0-	154	1	949	2	N	40					130
							44	9									
06	1800	X	788	-0-	-1012 B	-0-	112	1	652	2	N	22					152
							24	9									
07	1860	X	620	-0-	-1240 B	-0-	98	1	502	2	N	18					170
							20	9									
08	1860	X	673	-0-	-1187 B	-0-	98	1	555	2	N	18					188
							20	9									
09	1230	X	596	-0-	-634 B	-0-	112	1	467	2	N	15					203
							17	9									
10	1147	X	117	-0-	-1030 B	-0-	28	1	83	2	N	5					208
							6	9									

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

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
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KEERAN WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4046 - 4066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (4750) 50207 520 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7316	5038	-0-	-2278	23212	5038	2		N	-0-			-0-
06	7080	3308	-0-	-3772	19440	3308	2		N	-0-			-0-
07	7316	4164	-0-	-3152	16288	4164	2		N	-0-			-0-
08	7316	2227	-0-	-5089	11199	2227	2		N	-0-			-0-
09	7080	2877	-0-	-4203	6996	2877	2		N	-0-			-0-
*10	7316	3283	-0-	-4033	2963	3283	2		N	-0-			-0-

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KUESTER (WILCOX 8070) 50364 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
SPUR T GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253882 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8374 - 8377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

L. RANCH, NORTH (8720) 50570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
L RANCH WELL #: 1 RRCID -> 274289 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8647 - 8693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2684	-0-	-4663 B	277872	2677	2	7	9	N	6					60
06	278111 X	239	-0-	-277872 B	-0-	238	2	1	9	N	1					61
07	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					61
08	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					61
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					61
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					61

LA ROSA (4800) 50975 259 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GARDNER, J. B. 294497
NIEMANN WELL #: 2 RRCID -> 061358 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 4932 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA ROSA (5300) 50975 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 052613 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724					N	NO RPT				-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 211808 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GLORI ENERGY HOLDINGS INC. 310672
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 24 RRCID -> 083006 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 30 RRCID -> 122254 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 20 RRCID -> 125934 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

05	3100 N	676	-0-	-2424	58602	676	2		Y	-0-			-0-
06	3000 N	679	-0-	-2321	56281	679	2		Y	-0-			-0-
07	3100 N	619	-0-	-2481	53800	619	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	639	-0-	639	54439	639	2		Y	-0-			-0-
09	2900 N	692	-0-	-2208	52231	692	2		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	52231				Y	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149158 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LAROSA UNIT WELL #: 37 RRCID -> 149211 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-			-0-
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			-0-
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
10	0 N	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560

LA ROSA UNIT WELL #: 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 43 RRCID -> 156848 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 6 RRCID -> 177969 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 187879 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 49 RRCID -> 188460 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 8 RRCID -> 190662 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 52 RRCID -> 198744 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS) //CONT.// 50975 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3500	-0-	400	1040	3401	2	99	9	N	90	88	1			30
06	3000 N	3521	-0-	521	1561	3389	2	132	9	N	120	116	1			34
07	14B2 EXT	2984	-0-	2984	4545	2901	2	83	9	N	75	87	1			22
08	14B2 EXT	2193	-0-	2193	6738	2106	2	87	9	N	79	74	1			27
09	14B2 EXT	1033	-0-	1033	7771	953	2	80	9	N	73	74	1			26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7771					N	NO RPT					26

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

05	2511 X	658	-0-	-1853	-0-	591	2	67	9	N	61	59	1			20
06	6720 X	4936	-0-	-1784	-0-	4888	2	48	9	N	44	51	1			13
07	6944 X	5999	-0-	-945	-0-	5967	2	32	9	N	29	33	1			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	29	1			10
09	DLQ G-10	165	-0-	165	165	165	2			N	-0-	10	1			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	165					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (3550) 50977 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EDDY, L. R. & MESSER, MARION 242320
CHURCHILL, T. WELL #: 2 C RRCID -> 002458 COMPL. DATE 06/04/1960 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 3554 - 3556

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-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 (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LA SALLE (6530) 51025 845 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 251098 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594

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-

LA SALLE (6550) 51025 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 238234 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589

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-

LA SALLE (6600) 51025 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 249354 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE (7150) 51025 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 221874 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7152 - 7156

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE, N. (6300) 51027 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 258714 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA SALLE, NE. (6500) 51028 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
BENNETT, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 257329 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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
ABACO OPERATING, LLC 000894
BURDITT, ALLEN L. WELL #: 5 RRCID -> 184658 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 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-

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	50		-0-	-0-	-50	-0-				Y	-0-		-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/2015

WELSH OIL & GAS COMPANY 908480
WOODRUFF, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 002498 COMPL. DATE 04/12/1961 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4713 - 4717

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 136662 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5504 - 5510

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	35	30	1	5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	33	36	1	2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	30	30	1	2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	24	1	9
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28	29	1	8
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5530) 51109 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ABACO OPERATING, LLC 000894
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
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 159740 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5626 - 5630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) //CONT.// 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
OKY INVESTMENTS, INC. 621092
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

05	4929 X	2262	-0-	-2667	-0-	20	1	198	3	N	1858	1934	1	220
						2044	9							
06	4080 X	3566	-0-	-514	-0-	169	1	1562	3	N	1668	1602	1	286
						1835	9							
07	3689 X	3258	-0-	-431	-0-	166	1	1427	3	N	1514	1590	1	210
						1665	9							
08	3317 X	2820	-0-	-497	-0-	181	1	1216	3	N	1294	1218	1	286
						1423	9							
09	3570 X	2205	-0-	-1365	-0-	190	1	732	3	N	1166	1235	1	217
						1283	9							
10	3689 X	2138	-0-	-1551	-0-	171	1	751	3	N	1105	1228	1	94
						1216	9							

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

05	6851 X	4117	-0-	-2734	-0-	108	1	3978	3	Y	28			55
						31	9							
06	6630 X	3667	-0-	-2963	-0-	99	1	3539	3	Y	26	48	1	33
						29	9							
07	6231 X	3662	-0-	-2569	-0-	101	1	3542	3	Y	17			50
						19	9							
08	4805 X	3708	-0-	-1097	-0-	105	1	3583	3	Y	18	46	1	22
						20	9							
09	4470 X	3953	-0-	-517	-0-	319	1	3597	3	Y	34			56
						37	9							
10	4123 X	3237	-0-	-886	-0-	330	1	2861	3	Y	42			98
						46	9							

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 CAPACITY 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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

05	4123 #	2659	-0-	-1464	-0-	108	1	2463	3	Y	80					162
						88	9									
06	3630 #	2491	-0-	-1139	-0-	98	1	2337	3	Y	51	125	1			88
						56	9									
07	3193 #	2501	-0-	-692	-0-	101	1	2350	3	Y	45					133
						50	9									
08	3193 #	2345	-0-	-848	-0-	98	1	2233	3	Y	13	116	1			30
						14	9									
09	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	319	1	1883	3	Y	29					59
						32	9									
10	2666 X	2287	-0-	-379	-0-	330	1	1923	3	Y	31					90
						34	9									

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

05	7750	31966	-0-	24216	54357	149	1	30757	3	Y	964	951	1			127
						1060	9									
06	7500	26101	-0-	18601	72958	139	1	25232	3	Y	664	733	1			58
						730	9									
07	7750	13239	-0-	5489	78447	79	1	12740	3	Y	382	410	1			30
						420	9									
08	7750	5874	-0-	-1876	76571	65	1	5739	3	Y	64	86	1			8
						70	9									
09	11136	9764	-0-	-1372 B	75199	94	1	9553	3	Y	106	103	1			11
						117	9									
*10	83044 X	7845	-0-	-75199	-0-	101	1	7586	3	Y	144	143	1			12
						158	9									

LAKE PASTURE (C-406) 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D123 RRCID -> 156173 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4139 - 4151

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12A RRCID -> 221844 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 4114 - 4124

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

05	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	510	1	1249	2	N	-0-					-0-
						671	3									
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	456	1	1222	2	N	-0-					-0-
						534	3									
07	1860 X	1604	-0-	-256	-0-	375	1	866	2	N	-0-					-0-
						363	3									
08	2418 X	1146	-0-	-1272	-0-	193	1	747	2	N	-0-					-0-
						206	3									
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
10	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 4148

05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	276	1	675	2	N	-0-					-0-
						364	3									
06	1290 N	997	-0-	-293	-0-	206	1	550	2	N	-0-					-0-
						241	3									
07	1426 N	1023	-0-	-403	-0-	239	1	552	2	N	-0-					-0-
						232	3									
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	251	1	971	2	N	-0-					-0-
						267	3									
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	295	1	887	2	N	-0-					-0-
						259	3									
*10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	305	1	763	2	N	-0-					-0-
						303	3									

LAKE PASTURE (E-219) 51512 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D162 RRCID -> 260576 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2210 - 2217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (E-221) 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 086351 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 2258 - 2268

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

05	2635		1231	-0-	-1404	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	999	-0-	-1131	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-233) 51512 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 D RRCID -> 105213 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2342 - 2350

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-235) 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 54F RRCID -> 171638 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2359 - 2366

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-235) //CONT.// 51512 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3	N	-0-			-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
08	1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016	3	N	-0-			-0-
09	1050 N	968	-0-	-82	-0-	968	3	N	-0-			-0-
*10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 261265 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2759 - 2763

05	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	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-

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	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-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

05	806	1513	-0-	707	B	707	318	1	777	2	N	-0-				-0-
							418	3								
06	780	421	-0-	-359	B	348	87	1	232	2	N	-0-				-0-
							102	3								
07	806	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-				-0-
08	806	-0-	-0-	-806	B	-0-					N	-0-				-0-
09	780	-0-	-0-	-780	B	-0-					N	-0-				-0-
10	806	-0-	-0-	-806	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 92 F RRCID -> 105214 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

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	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	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-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-538) 51512 342 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 261124 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5405 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-585) 51512 760 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 16 RRCID -> 276406 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5677 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	810	#	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
08	1860	#	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
09	1800	#	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6196	-0-	-1554	-0-	6043	2	153	9	N	139	168	1			30
06	7500		6307	-0-	-1193	-0-	6119	2	188	9	N	171	177	1			24
07	7223	#	5277	-0-	-1946	-0-	5027	2	250	9	N	227	172	1			79
08	6200	#	2470	-0-	-3730	-0-	2294	2	176	9	N	160	160	1			79
09	6300	#	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					79
10	6510	#	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					79

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
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	5115	X	1216	-0-	-3899	-0-	1152	2	64	9	N	58					95
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					95
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					95
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					95
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					95
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					95

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 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	3904	X	3269	-0-	-635	-0-	685	1	1681	2	N	-0-					-0-
							903	3									
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	680	1	1822	2	N	-0-					-0-
							797	3									
07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	810	1	1875	2	N	-0-					-0-
							785	3									
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	699	1	2702	2	N	-0-					-0-
							744	3									
09	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	549	1	1650	2	N	-0-					-0-
							483	3									
*10	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	633	1	1588	2	N	-0-					-0-
							632	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 75D RRCID -> 183230 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4344 - 4354

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D106D RRCID -> 191219 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 4367 - 4391

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	658	1	1611	2	N	-0-					-0-
						865	3									
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	631	1	1690	2	N	-0-					-0-
						739	3									
07	2418 X	2382	-0-	-36	-0-	557	1	1286	2	N	-0-					-0-
						539	3									
08	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	689	1	2666	2	N	-0-					-0-
						735	3									
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	721	1	2170	2	N	-0-					-0-
						636	3									
*10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	990	1	2481	2	N	-0-					-0-
						988	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4368 - 4399

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D166 RRCID -> 220062 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4408 - 4450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	5268	-0-	-157	-0-	1105 1455	1 3	2708	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4480	-0-	-770	-0-	923 1083	1 3	2474	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4098	-0-	-1327	-0-	957 927	1 3	2214	2	N	-0-					-0-
08	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	934 996	1 3	3614	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	5122	-0-	-68	-0-	1048 923	1 3	3151	2	N	-0-					-0-
10	5270	X	5011	-0-	-259	-0-	1113 1109	1 3	2789	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 4396

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D184 RRCID -> 228640 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4458

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D110D RRCID -> 236183 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4344 - 4377

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 44 RRCID -> 061345 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 58 RRCID -> 187120 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4382 - 4410

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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-

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-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 32 RRCID -> 198753 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4403 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			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	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 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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
09	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					-0-
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	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	1426	X	-0-	-0-	-1426	-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-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	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3		N	-0-			-0-
06	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	3		N	-0-			-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3		N	-0-			-0-
09	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3		N	-0-			-0-
*10	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	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	2108 X	1744	-0-	-364	-0-	366	1	896	2	N	-0-					-0-
						482	3									
06	1740 X	1653	-0-	-87	-0-	341	1	913	2	N	-0-					-0-
						399	3									
07	1953 X	1751	-0-	-202	-0-	409	1	946	2	N	-0-					-0-
						396	3									
08	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	378	1	1460	2	N	-0-					-0-
						403	3									
09	1890 X	1073	-0-	-817	-0-	220	1	660	2	N	-0-					-0-
						193	3									
10	1736 X	670	-0-	-1066	-0-	149	1	373	2	N	-0-					-0-
						148	3									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

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-

LAKE PASTURE (H-495) 51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (L-200) 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1324	-0-	-146	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
*10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (L-202) 51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
STRIP WELL #: 1 RRCID -> 226309 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2083 - 2091

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824

05	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-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	-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-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 256104 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3180 - 3186

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-330) 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 75 H RRCID -> 002584 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 10 RRCID -> 156796 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-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 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

05	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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-348) 51512 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D146 RRCID -> 237875 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		N	NO RPT			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100) 51512 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D201R RRCID -> 205741 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8100 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2333	-0-	-23	-0-	490	1	1199	2	N	-0-					-0-
							644	3									
06	2340	X	2159	-0-	-181	-0-	445	1	1193	2	N	-0-					-0-
							521	3									
07	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	563	1	1302	2	N	-0-					-0-
							546	3									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

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	5270	X	4868	-0-	-402	-0-	1021	1	2503	2	N	-0-					-0-
							1344	3									
06	5100	X	4314	-0-	-786	-0-	889	1	2383	2	N	-0-					-0-
							1042	3									
07	5270	X	4364	-0-	-906	-0-	1019	1	2358	2	N	-0-					-0-
							987	3									
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	795	1	3079	2	N	-0-					-0-
							850	3									
09	4950	X	2978	-0-	-1972	-0-	610	1	1832	2	N	-0-					-0-
							536	3									
10	4867	X	2702	-0-	-2165	-0-	600	1	1504	2	N	-0-					-0-
							598	3									

LAKE PLACEDO (5590) 51527 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147546 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5592 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42576	X	42576	-0-	-0- B	-0-	167	1	42203	2	N	187					259
							206	9									
06	40618	X	40618	-0-	-0- B	-0-	155	1	40284	2	N	163	354	1			68
							179	9									
07	41633	X	40241	-0-	-1392 B	-0-	151	1	39857	2	N	212	185	2			95
							233	9									
08	41354	X	40297	-0-	-1057 B	-0-	148	1	39901	2	N	225	186	1			134
							248	9									
09	40020	X	38366	-0-	-1654 B	-0-	142	1	37851	2	N	339	186	1			287
							373	9									
10	41354	X	38439	-0-	-2915 B	-0-	38200	2	239	9	N	217	355	1			149

LARGO NAVIDAD (6560) //CONT.// 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
ROBINSON-SOONER SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 247334 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6952 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	3923	-0-	-851 B	-0-	15	1	3840	2	N	62	184	1			220
							68	9									
06	2919	X	2919	-0-	-0- B	-0-	11	1	2836	2	N	65					285
							72	9									
07	4712	X	3255	-0-	-1457 B	-0-	12	1	3170	2	N	66					351
							73	9									
08	4712	X	4080	-0-	-632 B	-0-	15	1	4012	2	N	48	180	1			219
							53	9									
09	4560	X	4477	-0-	-83 B	-0-	16	1	4404	2	N	52					271
							57	9									
*10	4414	X	4414	-0-	-0- B	-0-	4374	2	40	9	N	36					307

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

LAURA THOMSON (4850) 52285 166 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 15 RRCID -> 091875 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 4857

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2015 - PLUGGED 07/30/15

LAURA THOMSON, S. (5200) 52290 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
BARROW, LAURA T. WELL #: 14 RRCID -> 058175 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 6050 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/15

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

05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					138
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					138
07	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					138
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					138
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					138
10	155	#	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					138

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

05	1581	X	1442	-0-	-139	-0-	1345	3	97	9	N	88	88	0			-0-
06	1530	X	1505	-0-	-25	-0-	1429	3	76	9	N	69	69	0			-0-
07	1581	X	1338	-0-	-243	-0-	1270	3	68	9	N	62	62	0			-0-
08	1457	N	1222	-0-	-235	-0-	1154	3	68	9	N	62	62	0			-0-
09	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	1345	3	105	9	N	95	95	0			-0-
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1500	3	101	9	N	92	92	0			-0-

LAVACA BAY (F-34) //CONT.// 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 605990
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	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	11744	3	58	9	N	53	53	0			-0-
06	9780 X	6734	-0-	-3046	-0-	6710	3	24	9	N	22	22	0			-0-
07	10106 X	8867	-0-	-1239	-0-	8834	3	33	9	N	30	30	0			-0-
08	19814 X	19814	-0-	-0-	-0-	19734	3	80	9	N	73	73	0			-0-
09	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	20770	3	111	9	N	101	101	0			-0-
*10	16046 X	16046	-0-	-0-	-0-	15971	3	75	9	N	68	68	0			-0-

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

05	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	994	3	53	9	N	48	48	0			-0-
06	1170 N	884	-0-	-286	-0-	851	3	33	9	N	30	30	0			-0-
07	1085 N	812	-0-	-273	-0-	781	3	31	9	N	28	28	0			-0-
08	1209 X	828	-0-	-381	-0-	794	3	34	9	N	31	31	0			-0-
09	1050 X	959	-0-	-91	-0-	907	3	52	9	N	47	47	0			-0-
10	1054 X	905	-0-	-149	-0-	862	3	43	9	N	39	39	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 2801 RRCID -> 263990 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10616 - 10644

05	2294 X	1190	-0-	-1104	-0-	1178	3	12	9	N	11	11	0			-0-
06	2220 X	1188	-0-	-1032	-0-	1179	3	9	9	N	8	8	0			-0-
07	2294 X	1187	-0-	-1107	-0-	1178	3	9	9	N	8	8	0			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1225	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	N	12	12	0			-0-
*10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	3	13	9	N	12	12	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	16895 X	10284	-0-	-6611	-0-	9967	3	317	9	N	288	288	0			-0-
06	11220 X	9598	-0-	-1622	-0-	9378	3	220	9	N	200	200	0			-0-
07	11129 X	7111	-0-	-4018	-0-	6948	3	163	9	N	148	148	0			-0-
08	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	17360	3	449	9	N	408	408	0			-0-
09	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	16058	3	550	9	N	500	500	0			-0-
*10	13118 X	13118	-0-	-0-	-0-	12737	3	381	9	N	346	346	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 244384 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12894 PERF.11008 - 11015

05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	461	3	67	9	N	61	61	0			-0-
06	660 N	638	-0-	-22	-0-	575	3	63	9	N	57	57	0			-0-
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	597	3	65	9	N	59	59	0			-0-
08	527 N	250	-0-	-277	-0-	224	3	26	9	N	24	24	0			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	562	3	89	9	N	81	81	0			-0-
10	620 N	481	-0-	-139	-0-	423	3	58	9	N	53	53	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	341	1	1591	3	N	480	480	0			-0-
							528	9									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	330	1	1585	3	N	354	354	0			-0-
							389	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1081	3	266	9	N	242	242	0			-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	931	3	252	9	N	229	229	0			-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	881	3	316	9	N	287	287	0			-0-
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1098	3	343	9	N	312	312	0			-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

05	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	851	3	241	9	N	219	219	0			-0-
06	1110	N	865	-0-	-245	-0-	715	3	150	9	N	136	136	0			-0-
07	1116	N	692	-0-	-424	-0-	572	3	120	9	N	109	109	0			-0-
08	1147	X	792	-0-	-355	-0-	643	3	149	9	N	135	135	0			-0-
09	1080	X	850	-0-	-230	-0-	651	3	199	9	N	181	181	0			-0-
10	1085	X	875	-0-	-210	-0-	691	3	184	9	N	167	167	0			-0-

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

05	6386	#	5338	-0-	-1048	-0-	4894	3	444	9	N	404	404	0			-0-
06	5370	#	5101	-0-	-269	-0-	4780	3	321	9	N	292	292	0			-0-
07	5549	#	5039	-0-	-510	-0-	4721	3	318	9	N	289	289	0			-0-
08	5518	#	5168	-0-	-350	-0-	4812	3	356	9	N	324	324	0			-0-
09	5310	#	5191	-0-	-119	-0-	4728	3	463	9	N	421	421	0			-0-
10	5332	#	5235	-0-	-97	-0-	4822	3	413	9	N	375	375	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	4061	X	3059	-0-	-1002	-0-	330	1	2209	3	N	473	473	0			-0-
							520	9									
06	3450	X	2796	-0-	-654	-0-	330	1	2100	3	N	333	333	0			-0-
							366	9									
07	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	341	1	2239	3	N	355	355	0			-0-
							391	9									
08	3348	X	2892	-0-	-456	-0-	330	1	2149	3	N	375	375	0			-0-
							413	9									
09	3240	X	3228	-0-	-12	-0-	330	1	2311	3	N	534	534	0			-0-
							587	9									
*10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	341	1	2289	3	N	461	461	0			-0-
							507	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 250579 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11672 - 11710

05	2976	X	256	-0-	-2720	-0-	243	3	13	9	N	12	12	0			-0-
06	2880	X	1267	-0-	-1613	-0-	1219	3	48	9	N	44	44	0			-0-
07	2976	X	1042	-0-	-1934	-0-	1002	3	40	9	N	36	36	0			-0-
08	1504	X	279	-0-	-1225	-0-	267	3	12	9	N	11	11	0			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2435	-0-	-324 B	-0-	253	1	1870	3	N	284	284	0			-0-
							312	9									
06	2670	X	1149	-0-	-1521 B	-0-	231	1	817	3	N	92	92	0			-0-
							101	9									
07	2759	X	441	-0-	-2318 B	-0-	231	1	187	3	N	21	21	0			-0-
							23	9									
08	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	297	1	3491	3	N	432	432	0			-0-
							475	9									
09	2370	X	733	-0-	-1637 B	-0-	176	1	472	3	N	77	77	0			-0-
							85	9									
10	2449	X	319	-0-	-2130 B	-0-	176	1	123	3	N	18	18	0			-0-
							20	9									

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

05	3999	X	398	-0-	-3601 B	-0-	377	3	21	9	N	19	19	0			-0-
06	1980	X	409	-0-	-1571 B	-0-	392	3	17	9	N	15	15	0			-0-
07	1364	X	321	-0-	-1043 B	-0-	309	3	12	9	N	11	11	0			-0-
08	589	X	228	-0-	-361 B	-0-	218	3	10	9	N	9	9	0			-0-
09	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	458	3	28	9	N	25	25	0			-0-
*10	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	537	3	28	9	N	25	25	0			-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3905 RRCID -> 267712 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11228 - 11244

05	27559	X	11917	-0-	-15642 B	-0-	341	1	11457	3	N	108	108	0			-0-
							119	9									
06	26670	X	9754	-0-	-16916 B	-0-	330	1	9332	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									
07	27559	X	9290	-0-	-18269 B	-0-	341	1	8865	3	N	76	76	0			-0-
							84	9									
08	15593	X	5895	-0-	-9698 B	-0-	242	1	5603	3	N	45	45	0			-0-
							50	9									
09	14550	X	7877	-0-	-6673 B	-0-	319	1	7478	3	N	73	73	0			-0-
							80	9									
10	11904	X	7289	-0-	-4615 B	-0-	341	1	6884	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

05	39525	X	37433	-0-	-2092 B	-0-	326	1	34727	3	N	2164	2164	0			-0-
							2380	9									
06	38250	X	35919	-0-	-2331 B	-0-	316	1	33368	3	N	2032	2032	0			-0-
							2235	9									
07	39525	X	39142	-0-	-383 B	-0-	326	1	36474	3	N	2129	2129	0			-0-
							2342	9									
08	49315	X	49315	-0-	-0- B	-0-	326	1	45971	3	N	2744	2744	0			-0-
							3018	9									
09	44702	X	44702	-0-	-0- B	-0-	316	1	41746	3	N	2400	2400	0			-0-
							2640	9									
*10	43941	X	43941	-0-	-0- B	-0-	326	1	41105	3	N	2282	2282	0			-0-
							2510	9									

LAVACA RIVER (FRIO 4400) 52365 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-GATOR WELL #: 1 RRCID -> 240713 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4085 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	28	1	6969	2	N	-0-					-0-
06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	26	1	6636	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7097	-0-	-250	-0-	27	1	7070	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	7070	-0-	-277	-0-	26	1	7044	2	N	-0-					-0-
09	7110	X	6519	-0-	-591	-0-	24	1	6495	2	N	-0-					-0-
10	7099	X	6197	-0-	-902	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

ROBINSON-LONGHORN WELL #: 1 RRCID -> 247324 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4372 - 4376

05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2731	-0-	-462	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2057	-0-	-1136	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	869	-0-	-2221	-0-	869	2			N	-0-					-0-
10	3193	X	728	-0-	-2465	-0-	728	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	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-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
RODEN WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758

05	1767	#	1503	-0-	-264	B	-39009	1503	2		N	-0-					-0-
06	1680	#	1550	-0-	-130	B	-39139	1550	2		N	-0-					-0-
07	1736	#	1565	-0-	-171	B	-39310	1565	2		N	-0-					-0-
08	1643	#	1484	-0-	-159	B	-39469	1484	2		N	-0-					-0-
09	1590	#	NO RPT	-0-	-1590	B	-41059				N	NO RPT					-0-
10	1612	#	NO RPT	-0-	-1612	B	-42671				N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

05	1829	#	1466	-0-	-363	B	-29643	1466	2		N	-0-					-0-
06	1470	#	1296	-0-	-174	B	-29817	1296	2		N	-0-					-0-
07	2201	#	1131	-0-	-1070	B	-30887	1131	2		N	-0-					-0-
08	2201	#	2198	-0-	-3	B	-30890	2198	2		N	-0-					-0-
09	1800	#	NO RPT	-0-	-1800	B	-32690				N	NO RPT					-0-
10	1457	#	NO RPT	-0-	-1457	B	-34147				N	NO RPT					-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

05	3968	#	3606	-0-	-362	B	-18515	3606	2		N	-0-					-0-
06	3390	#	3279	-0-	-111	B	-18626	3279	2		N	-0-					-0-
07	3596	#	3049	-0-	-547	B	-19173	3049	2		N	-0-					-0-
08	3689	#	4392	-0-	703	B	-18470	4392	2		N	-0-					-0-
09	3570	#	NO RPT	-0-	-3570	B	-22040				N	NO RPT					-0-
10	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	B	-25636				N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC //CONT.// 489720
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2077 #	3025	-0-	948 B	-16429	3025	2			N	-0-			-0-
06	2010 #	2601	-0-	591 B	-15838	2601	2			N	-0-			-0-
07	2542 #	2769	-0-	227 B	-15611	2769	2			N	-0-			-0-
08	3038 #	2244	-0-	-794 B	-16405	2244	2			N	-0-			-0-
09	2940 #	NO RPT	-0-	-2940 B	-19345					N	NO RPT			-0-
10	3038 #	NO RPT	-0-	-3038 B	-22383					N	NO RPT			-0-

PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

05	1023 #	980	-0-	-43 B	-39395	980	2			N	-0-			-0-
06	900 #	813	-0-	-87 B	-39482	813	2			N	-0-			-0-
07	899 #	717	-0-	-182 B	-39664	717	2			N	-0-			-0-
08	992 #	444	-0-	-548 B	-40212	444	2			N	-0-			-0-
09	960 #	555	-0-	-405 B	-40617	555	2			N	-0-			-0-
10	992 #	689	-0-	-303 B	-40920	689	2			N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
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 (2800) 52365 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
CLARA HICKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277974 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2912 - 2915

04	1971	2460	-0-	489	489	2460	2			N	-0-			-0-
05	6789	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-
06	6570	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
07	6789	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-
08	6789	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-
09	6570	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

LEROY (WILCOX 9500) 53320 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 166406 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9428 - 9550

05	4278 X	1742	-0-	-2536	-0-	1734	2	8	9	N	7			172
06	4140 X	3016	-0-	-1124	-0-	3006	2	10	9	N	9			181
07	4278 X	2625	-0-	-1653	-0-	2615	2	10	9	N	9			190
08	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-			190
09	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	3632	2	13	9	N	12			202
10	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2726	2	11	9	N	10			212

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	3441 X	2645	-0-	-796	-0-	792	1	1853	2	N	-0-					-0-
06	3330 X	781	-0-	-2549	-0-	324	1	457	2	N	-0-					-0-
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-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-

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					35
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	16	2	4	9	N	4					39

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	9610 X	4470	-0-	-5140	B	-0-	385	1	4049	2	N	33				80
							36	9								
06	9120 X	2809	-0-	-6311	B	-0-	665	1	2144	2	N	-0-				80
07	9207 X	-0-	-0-	-9207	B	-0-					N	-0-				80
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				80
09	7020 X	-0-	-0-	-7020	B	-0-					N	-0-				80
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	B	-0-					N	NO RPT				80

OXY USA INC. 630591
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				44

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

LIMES (WILCOX 9500) 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 148924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762

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-

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

05	10292	X	9813	-0-	-479	-0-	844	1	8727	2	Y	220	186	0			179
							242	9									
06	9960	X	9771	-0-	-189	-0-	851	1	8674	2	Y	224	358	0			45
							246	9									
07	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	1062	1	9547	2	Y	213	175	0			83
							234	9									
*08	10571	X	10494	-0-	-77	-0-	968	1	9273	2	Y	230	216	0			97
							253	9									
*09	10230	X	10178	-0-	-52	-0-	939	1	8924	2	Y	286	215	0			168
							315	9									
*10	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	1214	1	10233	2	Y	269	265	0			172
							296	9									

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	638	2	N	1	1	0			68
							1	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	57	1	580	2	N	2	2	0			68
							2	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	66	1	595	2	N	-0-					68
*08	713	N	698	-0-	-15	-0-	66	1	630	2	N	2	2	0			68
							2	9									
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	62	1	593	2	N	8	3	0			73
							9	9									
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	74	1	624	2	N	3	6	0			70
							3	9									

LIMES (WILCOX 9900) //CONT.// 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCCLELLAND, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101451 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9672 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	20 17	1 9	666	2	N	15					131
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	20 26	1 9	617	2	N	24					155
07	806 N	679	-0-	-127	-0-	20 12	1 9	647	2	N	11					166
08	713 N	709	-0-	-4	-0-	20 11	1 9	678	2	N	10					176
*09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					176
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	32	177	1			31

LINKE (5900) 53745 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266292 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015

WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271493 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5706 - 5792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450 #	-0-	-0-	-450	-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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942 X	13845	-0-	-1097	-0-	529	1	13316	2	N	-0-					-0-
06	14460 X	12704	-0-	-1756	-0-	569	1	12135	2	N	-0-					-0-
07	14942 X	13100	-0-	-1842	-0-	674	1	12426	2	N	-0-					-0-
08	12825 X	12825	-0-	-0-	-0-	709	1	12116	2	N	-0-					-0-
*09	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	829	1	11355	2	N	-0-					-0-
10	13020 X	12399	-0-	-621	-0-	756	1	11643	2	N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	266	1	512	2	N	-0-					-0-
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	392	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	713 N	414	-0-	-299	-0-	168	1	246	2	N	-0-					-0-
08	775 N	570	-0-	-205	-0-	238	1	332	2	N	-0-					-0-
*09	1410 N	377	-0-	-1033	-0-	164	1	213	2	N	-0-					-0-
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	166	1	205	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

05	21173 X	18718	-0-	-2455	-0-	715	1	18003	2	N	-0-					-0-
06	19050 X	13445	-0-	-5605	-0-	602	1	12843	2	N	-0-					-0-
07	19685 X	-0-	-0-	-19685	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.	343	-0-	343	343	57	1	286	2	N	-0-					-0-
10	T. A.	22	-0-	22	365	22	1			N	-0-					-0-

BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	13671 X	11	-0-	-13660	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	13230 X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-					-0-
07	13671 X	-0-	-0-	-13671	-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-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	-0-					-0-
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
07	310 N	280	-0-	-30	-0-	14	1	266	2	N	-0-					-0-
08	310 N	189	-0-	-121	-0-	10	1	179	2	N	-0-					-0-
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
10	279 N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

05	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	387	1	9731	2	N	-0-					-0-
06	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	279	1	5947	2	N	-0-					-0-
07	11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	570	1	10507	2	N	-0-					-0-
08	9035 X	9035	-0-	-0-	-0-	499	1	8536	2	N	-0-					-0-
*09	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	440	1	6028	2	N	-0-					-0-
10	11067 X	6444	-0-	-4623	-0-	393	1	6051	2	N	-0-					-0-

WEISE, FRITZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 236083 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14218 - 14252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	20088 X	17859	-0-	-2229	-0-	682	1	17177	2	N	-0-			-0-
06	19860 X	17636	-0-	-2224	-0-	790	1	16846	2	N	-0-			-0-
07	20522 X	20416	-0-	-106	-0-	1051	1	19365	2	N	-0-			-0-
08	19997 X	19997	-0-	-0-	-0-	1105	1	18892	2	N	-0-			-0-
*09	18602 X	18602	-0-	-0-	-0-	1266	1	17336	2	N	-0-			-0-
10	20429 X	18828	-0-	-1601	-0-	1148	1	17680	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TECPETROL OPERATING LLC 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920

05	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-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-

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	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-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

05	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-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

05	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LITTLE JOHN (3970) 54008 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
EWALT, MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 087136 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3966 - 3970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
WALLEK, CLARISSA M. WELL #: 1 RRCID -> 093626 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 1354 - 2444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	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-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621

RIVER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 198771 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4132 - 4142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	488	-0-	488	488	35	1	453	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	351	-0-	351	839	21	1	330	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	348	-0-	348	1187	31	1	317	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	254	-0-	254	1441	21	1	233	2	N	-0-					-0-
*10	1532 X	91	-0-	-1441	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 206514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4704 - 4710

05	9145 X	8000	-0-	-1145	-0-	669	1	7331	2	N	-0-					-0-
06	8850 X	7429	-0-	-1421	-0-	526	1	6903	2	N	-0-					-0-
07	8897 X	7007	-0-	-1890	-0-	415	1	6592	2	N	-0-					-0-
08	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	650	1	6744	2	N	-0-					-0-
09	7500 X	4483	-0-	-3017	-0-	374	1	4109	2	N	-0-					-0-
10	7750 X	4640	-0-	-3110	-0-	369	1	4271	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	136	1	1495	2	N	-0-					70
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	103	1	1351	2	N	-0-					70
07	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	70	1	1106	2	N	-0-					70
08	1178 N	1041	-0-	-137	-0-	92	1	949	2	N	-0-					70
09	1140 N	782	-0-	-358	-0-	65	1	717	2	N	-0-					70
*10	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	119	1	1377	2	N	-0-					70

RIVER RANCH WELL #: 20 RRCID -> 206518 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4704 - 4710

05	1488 N	1337	-0-	-151	-0-	112	1	1225	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1258	-0-	-62	-0-	89	1	1169	2	N	-0-					-0-
07	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	69	1	1100	2	N	-0-					-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	111	1	1154	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1102	-0-	-98	-0-	92	1	1010	2	N	-0-					-0-
*10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	108	1	1252	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	399	1	4374	2	N	-0-					-0-
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	332	1	4359	2	N	-0-					-0-
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	253	1	4022	2	N	-0-					-0-
08	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	414	1	4293	2	N	-0-					-0-
09	4500 X	3597	-0-	-903	-0-	300	1	3297	2	N	-0-					-0-
10	4650 X	3665	-0-	-985	-0-	292	1	3373	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	292	-0-	292	292	24	1	268	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	337	-0-	337	629	27	1	310	2	N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 30 RRCID -> 210016 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4690 - 4700

05	14B2 EXT	573	-0-	573	573	48	1	525	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	866	-0-	866	1439	61	1	805	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	659	-0-	659	2098	39	1	620	2	N	-0-					-0-
08	2679 N	581	-0-	-2098	-0-	51	1	530	2	N	-0-					-0-
09	870 N	460	-0-	-410	-0-	38	1	422	2	N	-0-					-0-
10	651 N	556	-0-	-95	-0-	44	1	512	2	N	-0-					-0-

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 29 RRCID -> 212406 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4716 - 4730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 X	618	-0-	-2482	-0-	52	1	566	2	N	-0-					-0-
06	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	214	1	2808	2	N	-0-					-0-
07	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	152	1	2411	2	N	-0-					-0-
08	2449 X	160	-0-	-2289	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-
09	2400 X	124	-0-	-2276	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 39 RRCID -> 228855 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4608 - 4613

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVER RANCH WELL #: 38 RRCID -> 233412 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4982 - 4986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

LONG MOTT, EAST (7100) 54683 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAHN WELL #: 3 RRCID -> 272632 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7000 - 7006

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, LOWER) 54686 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER, CLAUDIE WELL #: 3 RRCID -> 059694 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 7550 - 7560

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-

HYNES - SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 161262 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG MOTT, SOUTH (FRIO, UPPER) 54686 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SPILLER GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 166235 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7280 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
ROBINSON-BUCKEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242643 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7126 - 7146

05	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

D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

05	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3510	2	72	9	N	65					164
06	3030 X	2357	-0-	-673	-0-	2278	2	79	9	N	72	174	1			62
07	3906 X	2521	-0-	-1385	-0-	2468	2	53	9	N	48					110
08	3906 X	2473	-0-	-1433	-0-	2421	2	52	9	N	47					157
09	3660 X	2363	-0-	-1297	-0-	2308	2	55	9	N	50					207
10	3596 X	2346	-0-	-1250	-0-	2328	2	18	9	N	16	181	1			42

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, LO.) 54835 426 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 3 RRCID -> 172091 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2516 - 2518

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONNIE GLASSCOCK (OAKVILLE, UP.) 54835 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STEVENSON, H. E. 819582
ANDERSON, E. WELL #: 1 RRCID -> 045554 COMPL. DATE 11/30/1968 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONNIE GLASSCOCK (2600) 54835 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIRST ARANSAS RESERVES, INC. 268949
CLIBURN WELL #: 1 RRCID -> 163358 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2611 - 2617

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST BRIDGE (GERMER) 55026 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
LEE, KATHRYN WELL #: 1-L RRCID -> 137922 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10851 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - P/A 03-09-2015

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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	143	7			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - P/A 03-09-2015

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-

LUCK LLOYD (2900) 55452 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MEEK, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 150712 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 2891 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYNE MAXINE (WILCOX) 55997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DOUGHERTY 222 WELL #: 3 C RRCID -> 162482 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 6990 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	1715	-0-	-2966	-0-	1707	2	8	9	N	7					119
06	4530	3845	-0-	-685	-0-	3830	2	15	9	N	14					133
07	4681	3470	-0-	-1211	-0-	3456	2	14	9	N	13					146
08	3813 #	2799	-0-	-1014	-0-	2789	2	10	9	N	9					155
09	3840 #	2900	-0-	-940	-0-	2891	2	9	9	N	8					163
10	3968 #	1480	-0-	-2488	-0-	1474	2	6	9	N	5					168

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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	2480	N	307	-0-	-2173	-0-	267	3	40	9	Y	36					238
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					238
07	2370	N	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					238
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138	0			100
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2015 - P/A 07/31/15

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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10975 08/20/2014

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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					154
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	123	1			31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER) 56725 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
KELLERS BAY STATE GAS UNIT WELL #: 19 F RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-6479			N	-0-			6

MAG. BEACH-KELLERS BAY (MELB.) 56725 375 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MAG. BEACH-KELLERS BAY ST. G. U. WELL #: K 13 RRCID -> 002948 COMPL. DATE 02/12/1961 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8446 - 8466

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAG.BEACH-KELLERS BAY MELB. G.U. WELL #: K 19 D RRCID -> 047887 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALCOMB (1270) 56918 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA WELL #: 1 RRCID -> 168121 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 1268 - 1273

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

05	372 N	338	-0-	-34	-0-	22	1	316	2	N	-0-			50
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	15	1	211	2	N	-0-			50
07	248 N	156	-0-	-92	-0-	10	1	146	2	N	-0-			50
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	9			59
						10	9							
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	13	1	181	2	N	2			61
						2	9							
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			61

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	45	182	1			75
							50	9									
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	12	1	174	2	N	12					87
							13	9									
*07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	53					140
							58	9									
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	43					183
							47	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	238	2	N	53	186	1			50
							58	9									
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	13					63
							14	9									

MALO DOMINGO (WILCOX 10300) 56979 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
NATHO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274135 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10028 - 10368

05	9920	#	505	-0-	-9415	-0-	503	2	2	9	N	2					106
06	9600	#	5026	-0-	-4574	-0-	4935	2	91	9	N	83					189
07	9920	#	3960	-0-	-5960	-0-	3913	2	47	9	N	43	178	2			54
08	7037		3999	-0-	-3038	-0-	3940	2	59	9	N	54					108
09	6810		4841	-0-	-1969	-0-	4758	2	83	9	N	75					183
10	5208	#	3407	-0-	-1801	-0-	3324	2	83	9	N	75	185	1			73

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

05	12555		9122	-0-	-3433	9140	591	1	8417	2	N	104					168
							114	9									
06	12150		8922	-0-	-3228	5912	573	1	8221	2	N	116	184	1			100
							128	9									
*07	12555		9041	-0-	-3514	2398	590	1	8313	2	N	125					225
							138	9									
*08	11010	R	8612	-0-	-2398	-0-	578	1	7931	2	N	94	187	1			132
							103	9									
09	8970	#	8484	-0-	-486	-0-	570	1	7812	2	N	93					225
							102	9									
10	9207	#	8554	-0-	-653	-0-	590	1	7844	2	N	109	179	1			155
							120	9									

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202724 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2014 - PLUGGED 03/26/14

CABEZA OIL AND GAS, LLC 121232
DUDERSTADT, DARWYN ET.AL. WELL #: 1 A RRCID -> 188647 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10088 - 10098

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETOCO, L.P. 255133
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 209545 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 11304 PERF.10310 - 10957

05	2666 X	1831	-0-	-835	-0-	191	1	1640	2	Y	-0-	39	1			33
06	2400 X	1052	-0-	-1348	-0-	133	1	898	2	Y	19	34	1			18
						21	9									
07	2480 X	1495	-0-	-985	-0-	200	1	1219	2	Y	69	36	1			51
						76	9									
08	1829 N	1463	-0-	-366	-0-	206	1	1250	2	Y	6	35	1			22
						7	9									
*09	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	383	1	2531	2	Y	66	38	1			50
						73	9									
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					50

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	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	894	1	7653	2	Y	162	130	1			154
							178	9									
06	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	956	1	6446	2	Y	98	124	1			128
							108	9									
07	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	1006	1	6122	2	Y	258	131	1			255
							284	9									
08	8711	X	7080	-0-	-1631	-0-	1004	1	6076	2	Y	-0-	124	1			131
09	8430	X	5436	-0-	-2994	-0-	701	1	4629	2	Y	96	136	1			91
							106	9									
10	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					91

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

05	1798	X	1455	-0-	-343	-0-	1383	2	72	9	N	65					234
06	1560	X	1394	-0-	-166	-0-	1343	2	51	9	N	46	161	1			119
07	1767	X	16	-0-	-1751	-0-	10	2	6	9	N	5					124
08	1767	X	21	-0-	-1746	-0-	21	2			N	-0-					124
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					124
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					124

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	496	N	279	-0-	-217	-0-	28	1	240	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	49	1	330	2	Y	14	12	1			7
							15	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	81	1	496	2	Y	27	13	1			21
							30	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	102	1	615	2	Y	2	12	1			11
							2	9									
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	83	1	552	2	Y	13	13	1			11
							14	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

05	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1293	2	29	9	N	26	178	1			65
06	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					65
07	1550	X	1263	-0-	-287	-0-	1263	2			N	-0-					65
08	1550	X	1450	-0-	-100	-0-	1450	2			N	-0-					65
09	1500	X	661	-0-	-839	-0-	661	2			N	-0-					65
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					65

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994

05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	5	1	2512	2	N	92	182	1			45
							101	9									
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	5	1	2414	2	N	100					145
							110	9									
07	2759	X	2609	-0-	-150	-0-	5	1	2507	2	N	88	178	1			55
							97	9									
08	2759	X	2569	-0-	-190	-0-	5	1	2444	2	N	109					164
							120	9									
09	2670	X	2105	-0-	-565	-0-	3	1	1989	2	N	103	177	1			90
							113	9									
10	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2014	2	118	9	N	107	171	1			26

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1939	-0-	-14	-0-	531	1	1354	2	N	49					107
							54	9									
06	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	514	1	1341	2	N	40					147
							44	9									
07	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	531	1	1431	2	N	60					207
							66	9									
08	1953	X	1936	-0-	-17	-0-	531	1	1373	2	N	29	174	1			62
							32	9									
09	1890	X	1705	-0-	-185	-0-	394	1	1291	2	N	18					80
							20	9									
10	2015	X	1233	-0-	-782	-0-	1225	2	8	9	N	7					87

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1358	-0-	-223	-0-	42	1	1255	2	N	55					156
							61	9									
06	1530	X	1186	-0-	-344	-0-	54	1	1109	2	N	21					177
							23	9									
07	1581	X	878	-0-	-703	-0-	56	1	788	2	N	31	176	1			32
							34	9									
08	1364	X	981	-0-	-383	-0-	83	1	865	2	N	30					62
							33	9									
09	1320	X	950	-0-	-370	-0-	65	1	855	2	N	27					89
							30	9									
10	1364	X	942	-0-	-422	-0-	909	2	33	9	N	30					119

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	603	-0-	-358	-0-	1	1	602	2	N	-0-					25
06	1170	X	994	-0-	-176	-0-	2	1	985	2	N	6					31
							7	9									
07	1209	X	806	-0-	-403	-0-	2	1	802	2	N	2					33
							2	9									
08	1209	X	704	-0-	-505	-0-	1	1	703	2	N	-0-					33
09	990	X	661	-0-	-329	-0-	1	1	660	2	N	-0-					33
10	1023	X	814	-0-	-209	-0-	800	2	14	9	N	13					46

HILARY WELL #: 1 RRCID -> 190828 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10878 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-					65
06	556	X	556	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	4					69
							4	9									
07	713	X	274	-0-	-439	-0-	12	1	256	3	N	5					74
							6	9									
08	806	X	806	-0-	-0-	-0-	12	1	787	3	N	6					80
							7	9									
09	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	24	1	1200	3	N	12					92
							13	9									
*10	639	X	639	-0-	-0-	-0-	628	3	11	9	N	10					102

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	1178	3	22	9	Y	20					31
06	2070	X	1092	-0-	-978	-0-	1073	3	19	9	Y	17	22	1			26
07	2139	X	1545	-0-	-594	-0-	1523	3	22	9	Y	20	38	1			8
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	1755	3	31	9	Y	28	18	1			18
09	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	1585	3	21	9	Y	19					37
*10	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1767	3	8	9	Y	7	10	1			34

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	13733	X	1020	-0-	-12713	-0-	1001	3	19	9	Y	17					115
06	13290	X	11975	-0-	-1315	-0-	11770	3	205	9	Y	186	138	1			163
07	14613	X	14613	-0-	-0-	-0-	14402	3	211	9	Y	192	289	1			66
08	13735	X	13735	-0-	-0-	-0-	13500	3	235	9	Y	214	142	1			138
09	13500	X	2458	-0-	-11042	-0-	2426	3	32	9	Y	29					167
10	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					Y	-0-	167	1			-0-

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	1488	N	1058	-0-	-430	-0-	198	1	825	2	Y	32					48
							35	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	348	1	1457	2	Y	65	69	1			44
							72	9									
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	377	1	1512	2	Y	96	89	1			51
							106	9									
08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	286	1	1021	2	Y	61	98	1			14
							67	9									
09	1830	N	1604	-0-	-226	-0-	230	1	1319	2	Y	50					64
							55	9									
10	1891	N	1479	-0-	-412	-0-	1424	2	55	9	Y	50	73	1			41

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-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

NEESE WELL #: 1 RRCID -> 197470 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9946 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	256	1	1153	3	Y	21	19	1			12
							23	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	269	1	1106	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	270	1	1148	3	Y	20	21	1			10
							22	9									
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	246	1	1056	3	Y	22	19	1			13
							24	9									
09	1410	N	268	-0-	-1142	-0-	43	1	221	3	Y	4	11	1			6
							4	9									
10	1426	N	291	-0-	-1135	-0-	285	3	6	9	Y	5	9	1			2

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766

05	1333	N	313	-0-	-1020	-0-	56	1	251	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1170	N	302	-0-	-868	-0-	59	1	239	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	95	1	401	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	112	1	482	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	251	1	1299	3	Y	22	18	1			6
							24	9									
*10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1136	3	23	9	Y	21	24	1			3

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766

05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	2017	1	9114	3	N	171	154	1			100
							188	9									
06	10560	X	9997	-0-	-563	-0-	1926	1	7915	3	N	142	159	1			83
							156	9									
07	10912	X	9815	-0-	-1097	-0-	1845	1	7818	3	N	138	151	1			70
							152	9									
08	10623	X	10623	-0-	-0-	-0-	1971	1	8457	3	N	177	150	1			97
							195	9									
09	11130	X	8977	-0-	-2153	-0-	1434	1	7404	3	N	126	150	1			73
							139	9									
10	11315	X	6107	-0-	-5208	-0-	5984	3	123	9	N	112	147	1			38

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

05	573 X	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					39
06	708 X	708	-0-	-0-	-0-	704	2	4	9	N	4	10	1			33
07	558 X	441	-0-	-117	-0-	439	2	2	9	N	2					35
08	622 X	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	N	2					37
09	720 X	470	-0-	-250	-0-	467	2	3	9	N	3					40
10	744 X	347	-0-	-397	-0-	345	2	2	9	N	2	10	1			32

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

05	1674 X	1586	-0-	-88	-0-	301	1	1256	2	N	26					47
						29	9									
06	1590 X	1189	-0-	-401	-0-	222	1	928	2	N	35	50	1			32
						39	9									
07	1643 X	1335	-0-	-308	-0-	257	1	1033	2	N	41	46	1			27
						45	9									
08	1643 X	1221	-0-	-422	-0-	262	1	934	2	N	23	43	1			7
						25	9									
09	1530 X	1380	-0-	-150	-0-	193	1	1106	2	N	74					81
						81	9									
10	1581 X	1163	-0-	-418	-0-	1082	2	81	9	N	74	101	1			54

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

05	1178 X	1088	-0-	-90	-0-	1067	3	21	9	N	19					25
06	1140 X	917	-0-	-223	-0-	902	3	15	9	N	14	18	1			21
07	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	1391	3	21	9	N	19	32	1			8
08	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	9	N	20	14	1			14
09	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	1177	3	15	9	N	14					28
10	1426 X	1135	-0-	-291	-0-	1131	3	4	9	N	4	7	1			25

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	1947	-0-	-1122	-0-	365	1	1521	2	N	55					75
							61	9									
06	2970	X	1028	-0-	-1942	-0-	192	1	806	2	N	27	63	1			39
							30	9									
07	2387	X	802	-0-	-1585	-0-	153	1	613	2	N	33	47	1			25
							36	9									
08	2387	X	1056	-0-	-1331	-0-	230	1	819	2	N	6	28	1			3
							7	9									
09	2160	X	1200	-0-	-960	-0-	179	1	1021	2	N	-0-					3
10	1953	X	1003	-0-	-950	-0-	1003	2			N	-0-	3	1			-0-

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1					68
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	240	2	8	9	N	7	5	1			70
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	2	1	9	N	1					71
08	248	N	158	-0-	-90	-0-	155	2	3	9	N	3					74
09	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	2			N	-0-					74
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	N	6	3	1			77

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

05	2821	X	2436	-0-	-385	-0-	2374	2	62	9	N	56					192
06	2700	X	2227	-0-	-473	-0-	2148	2	79	9	N	72	207	1			57
07	2697	X	2449	-0-	-248	-0-	2410	2	39	9	N	35					92
08	2480	X	2467	-0-	-13	-0-	2421	2	46	9	N	42					134
09	2370	X	2133	-0-	-237	-0-	2098	2	35	9	N	32					166
10	2449	X	2212	-0-	-237	-0-	2189	2	23	9	N	21	47	1			140

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2					84
06	480	X	328	-0-	-152	-0-	328	3			N	-0-					84
07	1147	X	244	-0-	-903	-0-	244	3			N	-0-					84
08	1147	X	66	-0-	-1081	-0-	66	3			N	-0-					84
09	1110	X	871	-0-	-239	-0-	871	3			N	-0-					84
10	992	X	376	-0-	-616	-0-	373	3	3	9	N	3					87

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

05	992	X	497	-0-	-495	-0-	462	2	35	9	N	32					92
06	660	X	431	-0-	-229	-0-	397	2	34	9	N	31	11	1			112
07	713	X	309	-0-	-404	-0-	285	2	24	9	N	22					134
08	713	X	577	-0-	-136	-0-	491	2	86	9	N	78	169	1			43
09	690	X	625	-0-	-65	-0-	588	2	37	9	N	34					77
*10	508	X	508	-0-	-0-	-0-	486	2	22	9	N	20	10	1			87

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	693	-0-	-113	-0-	662	2	31	9	N	28					69
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	670	2	37	9	N	34	13	1			90
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	689	2	20	9	N	18					108
08	682	N	665	-0-	-17	-0-	635	2	30	9	N	27					135
09	720	N	623	-0-	-97	-0-	593	2	30	9	N	27					162
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	613	2	28	9	N	25	13	1			174

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

05	837	N	757	-0-	-80	-0-	746	2	11	9	N	10					65
06	840	N	737	-0-	-103	-0-	719	2	18	9	N	16	15	1			66
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	667	2	7	9	N	6					72
08	744	N	588	-0-	-156	-0-	576	2	12	9	N	11					83
09	750	N	568	-0-	-182	-0-	562	2	6	9	N	5					88
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	640	2	15	9	N	14	13	1			89

HOMER WELL #: 2 RRCID -> 215080 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 14486 PERF.11276 - 11818

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

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

05	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					34
06	90	X	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					34
07	186	X	92	-0-	-94	-0-	91	2	1	9	N	1					35
08	186	X	19	-0-	-167	-0-	19	2			N	-0-					35
09	180	X	59	-0-	-121	-0-	57	2	2	9	N	2					37
10	93	X	33	-0-	-60	-0-	31	2	2	9	N	2					39

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

05	1612	X	1534	-0-	-78	-0-	282	1	1175	2	N	70					109
							77	9									
06	1560	X	1475	-0-	-85	-0-	273	1	1146	2	N	51					160
							56	9									
07	1922	X	1535	-0-	-387	-0-	291	1	1168	2	N	69	169	1			60
							76	9									
08	1922	X	1513	-0-	-409	-0-	319	1	1135	2	N	54					114
							59	9									
09	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	230	1	1316	2	N	41					155
							45	9									
*10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1721	2	89	9	N	81	178	1			58

CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

05	651	X	457	-0-	-194	-0-	447	2	10	9	N	9					59
06	540	X	335	-0-	-205	-0-	327	2	8	9	N	7	9	1			57
07	496	X	289	-0-	-207	-0-	279	2	10	9	N	9					66
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	255	2	4	9	N	4					70
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	230	2	7	9	N	6					76
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	416	2	17	9	N	15	7	1			84

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	X	10	-0-	-362	-0-	2	1	8	2	N	-0-					47
06	360	X	259	-0-	-101	-0-	41	1	172	2	N	42					89
							46	9									
07	372	X	5	-0-	-367	-0-	1	1	3	2	N	1					90
							1	9									
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					90
09	270	X	172	-0-	-98	-0-	20	1	118	2	N	31					121
							34	9									
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					121

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

05	3441	X	3083	-0-	-358	-0-	592	1	2468	2	N	21	186	1			37
							23	9									
06	3300	X	2892	-0-	-408	-0-	548	1	2297	2	N	43					80
							47	9									
07	3410	X	2985	-0-	-425	-0-	583	1	2340	2	N	56					136
							62	9									
08	3224	X	2586	-0-	-638	-0-	548	1	1954	2	N	76	175	1			37
							84	9									
09	3000	X	2894	-0-	-106	-0-	422	1	2417	2	N	50					87
							55	9									
10	3069	X	2581	-0-	-488	-0-	2548	2	33	9	N	30					117

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

05	2015	X	852	-0-	-1163	-0-	2	1	841	2	N	8					30
							9	9									
06	1950	X	762	-0-	-1188	-0-	2	1	760	2	N	-0-					30
07	930	X	777	-0-	-153	-0-	1	1	770	2	N	5					35
							6	9									
08	930	X	778	-0-	-152	-0-	2	1	761	2	N	14					49
							15	9									
09	900	X	657	-0-	-243	-0-	1	1	636	2	N	18					67
							20	9									
10	837	X	764	-0-	-73	-0-	739	2	25	9	N	23					90

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

05	5239	X	4976	-0-	-263	-0-	10	1	4903	2	N	57					159
							63	9									
06	5190	X	4650	-0-	-540	-0-	9	1	4627	2	N	13					172
							14	9									
07	5363	X	4893	-0-	-470	-0-	10	1	4879	2	N	4					176
							4	9									
08	5363	X	4958	-0-	-405	-0-	10	1	4909	2	N	35	173	1			38
							39	9									
09	5160	X	3777	-0-	-1383	-0-	6	1	3752	2	N	17					55
							19	9									
10	4991	X	3608	-0-	-1383	-0-	3565	2	43	9	N	39					94

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 216449 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	X	295	-0-	-0-	-0-	27	1	265	3	N	3					75
							3	9									
06	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	90	1	1079	3	N	7					82
							8	9									
07	527	X	306	-0-	-221	-0-	30	1	275	3	N	1					83
							1	9									
08	527	X	435	-0-	-92	-0-	21	1	412	3	N	2					85
							2	9									
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	69	1	1920	3	N	28					113
							31	9									
10	1209	X	187	-0-	-1022	-0-	183	3	4	9	N	4					117

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 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-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

05	806	X	519	-0-	-287	-0-	177	1	339	2	N	3					27
							3	9									
06	750	X	599	-0-	-151	-0-	158	1	424	2	N	15					42
							17	9									
07	620	X	487	-0-	-133	-0-	114	1	354	2	N	17					59
							19	9									
08	589	X	430	-0-	-159	-0-	93	1	325	2	N	11					70
							12	9									
09	600	X	339	-0-	-261	-0-	49	1	288	2	N	2					72
							2	9									
10	620	X	268	-0-	-352	-0-	260	2	8	9	N	7					79

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

05	4650	X	3327	-0-	-1323	-0-	3253	2	74	9	N	67					131
06	4500	X	3049	-0-	-1451	-0-	2984	2	65	9	N	59	55	1			135
07	4650	X	3359	-0-	-1291	-0-	3306	2	53	9	N	48					183
08	3317	X	2780	-0-	-537	-0-	2746	2	34	9	N	31					214
09	3210	X	2475	-0-	-735	-0-	2423	2	52	9	N	47	176	1			85
10	3348	X	3035	-0-	-313	-0-	2996	2	39	9	N	35	60	1			60

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

05	1023	X	827	-0-	-196	-0-	823	2	4	9	N	4					94
06	930	X	769	-0-	-161	-0-	759	2	10	9	N	9	17	1			86
07	1085	X	835	-0-	-250	-0-	828	2	7	9	N	6					92
08	1085	X	827	-0-	-258	-0-	818	2	9	9	N	8					100
09	1050	X	719	-0-	-331	-0-	713	2	6	9	N	5					105
10	837	X	767	-0-	-70	-0-	757	2	10	9	N	9	17	1			97

HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4507	-0-	-1166	-0-	144	1	4324	2	N	35					160
							39	9									
06	5490	X	2700	-0-	-2790	-0-	126	1	2566	2	N	7					167
							8	9									
07	5673	X	2035	-0-	-3638	-0-	130	1	1848	2	N	52	182	1			37
							57	9									
08	4681	X	1184	-0-	-3497	-0-	103	1	1080	2	N	1					38
							1	9									
09	4350	X	1033	-0-	-3317	-0-	73	1	958	2	N	2					40
							2	9									
10	4495	X	1388	-0-	-3107	-0-	1377	2	11	9	N	10					50

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

05	1736	N	1421	-0-	-315	-0-	275	1	1146	2	N	-0-					77
06	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	328	1	1376	2	N	-0-					77
07	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	345	1	1388	2	N	2					79
							2	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	362	1	1291	2	N	5					84
							6	9									
09	1710	N	1470	-0-	-240	-0-	219	1	1251	2	N	-0-					84
10	1736	N	1291	-0-	-445	-0-	1290	2	1	9	N	1					85

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.11066 - 11190

05	3751	X	2095	-0-	-1656	-0-	715	1	1371	2	N	8					67
							9	9									
06	3360	X	3100	-0-	-260	-0-	838	1	2251	2	N	10					77
							11	9									
07	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	694	1	2153	2	N	23					100
							25	9									
08	3472	X	2707	-0-	-765	-0-	592	1	2072	2	N	39					139
							43	9									
09	3090	X	1910	-0-	-1180	-0-	277	1	1623	2	N	9					148
							10	9									
10	3193	X	1193	-0-	-2000	-0-	1192	2	1	9	N	1					149

WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

05	3162	X	2279	-0-	-883	-0-	300	1	1979	3	N	-0-					237
06	3060	X	2644	-0-	-416	-0-	330	1	2272	3	N	38	188	1			87
							42	9									
07	3162	X	2595	-0-	-567	-0-	341	1	2196	3	N	53					140
							58	9									
08	3162	X	2299	-0-	-863	-0-	341	1	1836	3	N	111	187	1			64
							122	9									
09	2790	X	1501	-0-	-1289	-0-	253	1	1200	3	N	44					108
							48	9									
10	2728	X	280	-0-	-2448	-0-	22	1	256	3	N	2					110
							2	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3618	-0-	-164	-0-	535	1	3049	3	N	31					161
							34	9									
06	3660	X	3462	-0-	-198	-0-	518	1	2904	3	N	36					197
							40	9									
07	3782	X	3552	-0-	-230	-0-	535	1	2970	3	N	43	174	1			66
							47	9									
08	3627	X	3437	-0-	-190	-0-	535	1	2868	3	N	31					97
							34	9									
09	3510	X	3104	-0-	-406	-0-	397	1	2673	3	N	31					128
							34	9									
10	3627	X	2766	-0-	-861	-0-	2724	3	42	9	N	38					166

HOFF-CALHOUN WELL #: 1 RRCID -> 223530 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436

05	279	X	86	-0-	-193	-0-	16	1	67	2	N	3					28
							3	9									
06	270	X	67	-0-	-203	-0-	13	1	54	2	N	-0-					28
07	279	X	61	-0-	-218	-0-	12	1	49	2	N	-0-					28
08	124	X	97	-0-	-27	-0-	21	1	74	2	N	2					30
							2	9									
09	120	X	85	-0-	-35	-0-	13	1	72	2	N	-0-					30
*10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	205	2	30	9	N	27					57

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

05	7564	X	7202	-0-	-362	-0-	7137	2	65	9	N	59	167	1			26
06	6720	X	6431	-0-	-289	-0-	6378	2	53	9	N	48					74
07	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7072	2	61	9	N	55					129
08	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6160	2	46	9	N	42					171
09	6960	X	6543	-0-	-417	-0-	6491	2	52	9	N	47	176	1			42
10	7192	X	6237	-0-	-955	-0-	6187	2	50	9	N	45					87

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

05	1240	X	880	-0-	-360	-0-	1	1	818	2	N	55					112
							61	9									
06	1050	X	718	-0-	-332	-0-	1	1	676	2	N	37					149
							41	9									
07	1085	X	657	-0-	-428	-0-	1	1	650	2	N	5					154
							6	9									
08	1054	X	628	-0-	-426	-0-	1	1	560	2	N	61	173	1			42
							67	9									
09	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	3	1	1984	2	N	27					69
							30	9									
*10	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2075	2	33	9	N	30					99

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	20	1	38	2	N	-0-					17
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-					17
07	62	X	60	-0-	-2	-0-	15	1	45	2	N	-0-					17
08	92	X	92	-0-	-0-	-0-	20	1	72	2	N	-0-					17
09	135	X	135	-0-	-0-	-0-	20	1	115	2	N	-0-					17
*10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					17

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	X	463	-0-	-188	-0-	1	1	455	2	N	6					31
							7	9									
06	630	X	471	-0-	-159	-0-	1	1	445	2	N	23					54
							25	9									
07	651	X	475	-0-	-176	-0-	1	1	446	2	N	25					79
							28	9									
08	620	X	504	-0-	-116	-0-	1	1	472	2	N	28					107
							31	9									
09	480	X	396	-0-	-84	-0-	1	1	375	2	N	18					125
							20	9									
10	496	X	400	-0-	-96	-0-	380	2	20	9	N	18					143

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	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	175	1	998	2	N	6					50
							7	9									
06	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	169	1	962	2	N	4					54
							4	9									
07	1519	X	1050	-0-	-469	-0-	155	1	889	2	N	5					59
							6	9									
08	1519	X	167	-0-	-1352	-0-	161	1	6	9	N	5					64
09	1470	X	1070	-0-	-400	-0-	136	1	933	2	N	1					65
							1	9									
10	1178	X	909	-0-	-269	-0-	907	2	2	9	N	2					67

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	1426	N	1037	-0-	-389	-0-	353	1	678	2	N	5					30
							6	9									
06	1350	N	1019	-0-	-331	-0-	274	1	737	2	N	7					37
							8	9									
07	1364	N	954	-0-	-410	-0-	222	1	689	2	N	39					76
							43	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	225	1	788	2	N	26					102
							29	9									
09	1020	N	927	-0-	-93	-0-	134	1	789	2	N	4					106
							4	9									
10	961	N	775	-0-	-186	-0-	769	2	6	9	N	5					111

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					28
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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

BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	614	-0-	-347	-0-	601	2	13	9	N	12					57
06	930	X	520	-0-	-410	-0-	478	2	42	9	N	38					95
07	961	X	652	-0-	-309	-0-	617	2	35	9	N	32					127
08	961	X	716	-0-	-245	-0-	674	2	42	9	N	38					165
09	720	X	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-					165
*10	820	X	820	-0-	-0-	-0-	801	2	19	9	N	17					182

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 218933 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14728 PERF.11970 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	16879	2	418	9	N	380	354	1			135
06	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	16033	2	440	9	N	400	355	1			180
07	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	15137	2	361	9	N	328	349	1			159
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	15708	2	419	9	N	381	365	1			175
09	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15224	2	463	9	N	421	549	1			47
*10	15985	X	15985	-0-	-0-	-0-	15577	2	408	9	N	371	369	1			49

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	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2113	2	50	9	N	45					201
06	2100	X	1858	-0-	-242	-0-	1814	2	44	9	N	40					241
07	2170	X	2049	-0-	-121	-0-	2017	2	32	9	N	29	178	1			92
08	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	1909	2	63	9	N	57					149
09	2100	X	1748	-0-	-352	-0-	1715	2	33	9	N	30					179
10	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					179

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	925	1	9478	3	N	65					238
							72	9									
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	889	1	8342	3	N	72	154	1			156
							79	9									
07	11222	X	7223	-0-	-3999	-0-	905	1	6268	3	N	45					201
							50	9									
08	11222	X	5225	-0-	-5997	-0-	827	1	4377	3	N	19					220
							21	9									
09	10860	X	7537	-0-	-3323	-0-	878	1	6322	3	N	306	323	1			203
							337	9									
10	10478	X	8883	-0-	-1595	-0-	924	1	7749	3	N	191	165	1			229
							210	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	67	1	682	3	N	12					44
							13	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	71	1	670	3	N	13	28	1			29
							14	9									
07	806	N	698	-0-	-108	-0-	87	1	602	3	N	8					37
							9	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	165	1	876	3	N	4					41
							4	9									
09	750	N	693	-0-	-57	-0-	82	1	594	3	N	15	34	1			22
							17	9									
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	68	1	570	3	N	11	14	1			19
							12	9									

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410) 57721 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698

05 PRTL PLG	-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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300) 57721 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523) 57721 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534

05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 5354

05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (D-1) 57911 052 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 32 RRCID -> 079074 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 4107 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	5			N	-0-					-0-
07	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	341	#	80	-0-	-261	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	330	#	114	-0-	-216	-0-	114	1			N	-0-					-0-
10	279	#	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-25) 57911 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
OCONNOR, MARY ELLEN WELL #: 28 U RRCID -> 049774 COMPL. DATE 11/24/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5818 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0- B	-0-	211	1			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	5			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	217	N	99	-0-	-118 B	-0-	99	1			N	-0-					-0-
09	150	N	112	-0-	-38 B	-0-	112	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FQ-40 SAND) 57911 338 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
OCONNOR, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 002990 COMPL. DATE 01/29/1954 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4925 - 4935

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, LAWRENCE W. WELL #: 5 RRCID -> 263094 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4931 - 4948

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	60	2			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	71	2			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	113	2			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	60	2			12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	56	2			15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	63	2			12

MARY ELLEN OCONNOR (FT-5) 57911 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 13 RRCID -> 179411 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5520 - 5554

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (FT-18 SAND) 57911 572 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	349	1	855	2	N	-0-					-0-
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	366	1	986	2	N	-0-					-0-
07	899	N	320	-0-	-579	-0-	90	1	230	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	395	-0-	-814	-0-	144	1	251	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	432	-0-	-918	-0-	161	1	271	2	N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	141	1	219	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 17 RRCID -> 166958 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4497 - 4502

05	589	N	362	-0-	-227	-0-	362	1			N	-0-					-0-
06	720	N	237	-0-	-483	-0-	237	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	769	-0-	-316	-0-	769	1			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	1			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 16 RRCID -> 146764 COMPL. DATE 08/30/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4919 - 4925

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

05	713	N	346	-0-	-367	-0-	346	1			N	-0-					-0-
06	750	N	241	-0-	-509	-0-	241	1			N	-0-					-0-
07	1054	N	431	-0-	-623	-0-	431	1			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	1			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	1			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	1			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHN -A- WELL #: 1 RRCID -> 059983 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 4168 - 4173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1891 #	1729	-0-	-162	-0-	502	1	1227	2	N	-0-			-0-
06	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	543	1	1469	2	N	-0-			-0-
07	1891 #	975	-0-	-916	-0-	273	1	702	2	N	-0-			-0-
08	1829 #	929	-0-	-900	-0-	338	1	591	2	N	-0-			-0-
09	2010 #	1228	-0-	-782	-0-	456	1	772	2	N	-0-			-0-
10	2077 #	1078	-0-	-999	-0-	421	1	657	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

05	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	1			N	-0-			-0-
06	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	5			N	-0-			-0-
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	1			N	-0-			-0-
08	434 #	101	-0-	-333	-0-	101	1			N	-0-			-0-
09	420 #	152	-0-	-268	-0-	152	1			N	-0-			-0-
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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-

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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2600) 58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 106, S/2 WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

05	2759 X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2	N	-0-			-0-
06	2280 X	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			-0-
07	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-			N	NO RPT			-0-
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B) 58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 659-L NW/4 WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	534852			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	534852			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	534852			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	534852			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	534852			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	534852			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
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 28 RRCID -> 198850 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13732 - 13784

05	899 N	102	-0-	-797	-0-	44 1 2 9	56 2	Y	2	12 1		8
06	930 N	5	-0-	-925	-0-	2 1	3 2	Y	-0-	6 1		2
*07	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			Y	-0-	2 1		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

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 (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	204	2	10	9	Y	9					53
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	184	2	12	9	Y	11					64
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	177	2	13	9	Y	12					76
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	137	2	7	9	Y	6					82
09	210	N	144	-0-	-66	-0-	140	2	4	9	Y	4	3	1			83
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	137	2	23	9	Y	21					104

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

05	6076	X	4854	-0-	-1222	-0-	4716	2	138	9	N	125	182	1			117
06	5700	X	4446	-0-	-1254	-0-	4311	2	135	9	N	123					240
07	5146	X	4254	-0-	-892	-0-	4120	2	134	9	N	122	177	1			185
08	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3730	2	133	9	N	121					306
09	4860	X	4129	-0-	-731	-0-	3896	2	233	9	N	212	253	1			265
10	4867	X	3964	-0-	-903	-0-	3923	2	41	9	N	37					302

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	536	2	17	9	N	15					98
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	9	N	6					104
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	N	3					107
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	622	2	3	9	N	3					110
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	2	3	9	N	3	11	1			102
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	931	2	9	9	N	8					110

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

05	868	X	186	-0-	-682	-0-	185	2	1	9	N	1					91
06	2880	X	361	-0-	-2519	-0-	354	2	7	9	N	6					97
07	992	X	468	-0-	-524	-0-	466	2	2	9	N	2					99
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	558	2	2	9	N	2					101
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1	9	1			93
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8					101

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

05	6696	X	5629	-0-	-1067	-0-	5421	2	208	9	N	189	181	1			98
06	6150	X	5190	-0-	-960	-0-	4995	2	195	9	N	177					275
07	5766	X	5071	-0-	-695	-0-	4874	2	197	9	N	179	178	1			276
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4707	2	199	9	N	181	183	1			274
09	5580	X	4664	-0-	-916	-0-	4482	2	182	9	N	165	265	1			174
10	5642	X	4755	-0-	-887	-0-	4540	2	215	9	N	195	184	1			185

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	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	945 155	1 9	1961	2	N	141	151	1			50
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	951 211	1 9	1997	2	N	192	194	1			48
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	910 220	1 9	1940	2	N	200	193	1			55
08	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	898 168	1 9	1895	2	N	153	148	1			60
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	881 160	1 9	1804	2	N	145	151	1			54
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	217	213	1			58

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	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	898 155	1 9	1865	2	N	141	151	1			50
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	859 211	1 9	1804	2	N	192	194	1			48
07	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	817 220	1 9	1744	2	N	200	193	1			55
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	897 168	1 9	1893	2	N	153	148	1			60
09	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	814 160	1 9	1668	2	N	145	151	1			54
10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	217	213	1			58

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	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1300 58	1 9	2698	2	N	53	57	1			19
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	1245 81	1 9	2614	2	N	74	74	1			19
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1390 84	1 9	2965	2	N	76	74	1			21
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1334 63	1 9	2816	2	N	57	56	1			22
09	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	1325 61	1 9	2714	2	N	55	57	1			20
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	42	51	1			11

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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	283 78	1 9	586	2	N	71	76	1			25
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	260 106	1 9	546	2	N	96	97	1			24
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	309 109	1 9	659	2	N	99	96	1			27
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	297 85	1 9	626	2	N	77	74	1			30
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	294 80	1 9	603	2	N	73	76	1			27
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	109	107	1			29

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	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	310	1	1032	2	N	44					79
							48	9									
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	300	1	992	2	N	45					124
							50	9									
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	310	1	1009	2	N	40					164
							44	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	270	1	848	2	N	38					202
							42	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	300	1	891	2	N	22	173	1			51
							24	9									
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	908	1	29	9	N	26					77

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 26 RRCID -> 147633 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10494 - 10631

05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	197	1	248	2	Y	25	19	1			35
							28	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	206	1	259	2	Y	28	23	1			40
							31	9									
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	177	1	218	2	Y	33	25	1			48
							36	9									
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	242	1	311	2	Y	30	27	1			51
							33	9									
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	213	1	279	2	Y	33	25	1			59
							36	9									
10	434	N	242	-0-	-192	-0-	23	1	219	2	Y	-0-					59

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	518	1	651	2	Y	74	59	1			105
							81	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	509	1	640	2	Y	77	69	1			113
							85	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	505	1	620	2	Y	94	72	1			135
							103	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	518	1	666	2	Y	89	75	1			149
							98	9									
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	529	1	691	2	Y	100	73	1			176
							110	9									
10	1240	N	845	-0-	-395	-0-	68	1	635	2	Y	129	97	1			208
							142	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 40 RRCID -> 232800 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10196 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2229	-0-	-716	-0-	184	1	2019	2	Y	24	22	1			36
							26	9									
06	2460	X	2277	-0-	-183	-0-	176	1	2071	2	Y	27	24	1			39
							30	9									
07	2356	X	2132	-0-	-224	-0-	191	1	1910	2	Y	28	24	1			43
							31	9									
08	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	176	1	2018	2	Y	29	24	1			48
							32	9									
09	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	173	1	2005	2	Y	42	24	1			66
							46	9									
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	202	1	2182	2	Y	-0-					66

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-	2	1			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 14725 PERF.14016 - 14216

05	2449	X	118	-0-	-2331	-0-	9	1	95	2	Y	13	20	1			24
							14	9									
06	780	X	139	-0-	-641	-0-	10	1	120	2	Y	8	16	1			16
							9	9									
07	868	X	429	-0-	-439	-0-	36	1	361	2	Y	29	10	1			35
							32	9									
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	Y	29	19	1			45
							32	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	41	1	474	2	Y	32	22	1			55
							35	9									
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	16	1	559	2	Y	-0-	30	1			25

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

05	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	135	1	997	2	N	61	97	1			81
							67	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	132	1	1037	2	N	47					128
							52	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	136	1	1063	2	N	12	51	1			89
							13	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	135	1	1078	2	N	33					122
							36	9									
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	132	1	971	2	N	30					152
							33	9									
10	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	130	1	484	2	N	-0-					129
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	121	1	437	2	N	63	110	1			82
							69	9									
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	133	1	419	2	N	2					84
							2	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	132	1	630	2	N	-0-					84
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	131	1	967	2	N	1					85
							1	9									
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					85

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	N	53	60	1			67
							58	9									
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	109	1	1433	2	N	60	90	1			37
							66	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	127	1	1720	2	N	42					79
							46	9									
08	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	112	1	1470	2	N	24	55	1			48
							26	9									
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	107	1	1245	2	N	40					88
							44	9									
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					88

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	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	140	1	1728	2	N	47	95	1			69
							52	9									
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	136	1	1729	2	N	104	67	1			106
							114	9									
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	140	1	1699	2	N	63	92	1			77
							69	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	138	1	1946	2	N	92	119	1			50
							101	9									
*09	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	122	1	1614	2	N	88	40	1			98
							97	9									
10	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					98

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	11610	X	1077	-0-	-10533	-0-	14	1	1022	2	N	37	79	1			46
							41	9									
06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	N	81	84	1			43
							89	9									
07	1462	N	767	-0-	-695	-0-	10	1	701	2	N	51					94
							56	9									
08	1085	N	706	-0-	-379	-0-	10	1	638	2	N	53					147
							58	9									
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	14	1	905	2	N	52	142	1			57
							57	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					57

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 45 RRCID -> 256605 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 7716 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6778	6778	-0-	-0-	-0-	566	1	6201	2	N	10					95
						11	9									
06	6713	6713	-0-	-0-	-0-	525	1	6162	2	N	24					119
						26	9									
07	5871	5871	-0-	-0-	-0-	532	1	5317	2	N	20					139
						22	9									
08	6750	6750	-0-	-0-	-0-	541	1	6190	2	N	17					156
						19	9									
09	6590	6590	-0-	-0-	-0-	522	1	6059	2	N	8					164
						9	9									
10	3751	8233	-0-	4482	4482	694	1	7516	2	N	21					185
						23	9									

MAUDE B. TRAYLOR (7200) 58429 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7700) //CONT.// 58429 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	427 N	427	-0-	-0-	-0-	171	1	215	2	Y	37	34	1			55
						41	9									
06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	166	1	208	2	Y	39	36	1			58
						43	9									
07	372 N	278	-0-	-94	-0-	110	1	135	2	Y	30	37	1			51
						33	9									
08	434 N	372	-0-	-62	-0-	144	1	185	2	Y	39	28	1			62
						43	9									
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	143	1	186	2	Y	48	30	1			80
						53	9									
10	279 N	165	-0-	-114	-0-	16	1	149	2	Y	-0-	44	1			36

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND) 58429 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TRAYLOR, M.B., EST. WELL #: 2 RRCID -> 237206 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) //CONT.// 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
TRAYLOR, W. L. "D" WELL #: 8 RRCID -> 231336 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	17	18	1			6
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	25	25	1			6
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	25	24	1			7
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	18	18	1			7
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	18	18	1			7
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	2016					N	18	20	1			5

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	34	1			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	34	1			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	26	1			9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	27	1			7

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

05	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-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35	38	1	12
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	49	49	1	12
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	50	48	1	14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	38	37	1	15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	37	38	1	14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53	53	1	14

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) 58435 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30C RRCID -> 162579 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAURBRO 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	14	1	39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	14	1	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	15	1	22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	1	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11	1	3

MAURBRO (MARGINULINA 5100) 58449 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BONNOT, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 138303 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5182 - 5190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAURBRO (5620 SAND) 58449 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
STRAUSS, MIKE WELL #: 20 F RRCID -> 187959 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5600 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

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	2728 #	1182	-0-	-1546	-0-	834	2	348	9	N	316	342	1			319
06	2190 #	887	-0-	-1303	-0-	502	2	385	9	N	350	345	1			324
07	1736 #	-0-	-0-	-1736	-0-					N	197	341	1			180
08	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	283	338	1			125
09	1620 #	-0-	-0-	-1620	-0-					N	272	173	1			224
10	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	273	348	1			149

MAURITZ, WEST (5600 FRIO) 58476 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
WILLIAMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274197 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5504 - 5511

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15

MAURITZ, WEST (6550) 58476 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PATMAN WELL #: 1 RRCID -> 249326 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6501 - 6510

05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	103	1	1617	9	N	1470	1560	1			433
06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	83	1	1454	9	N	1322	1391	1			364
07	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	101	1	1601	9	N	1455	1712	1			107
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	92	1	1591	9	N	1446	1381	1			172
*09	1530 N	1367	-0-	-163	-0-	83	1	1284	9	N	1167	1051	1			288
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1079	1073	1			294

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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	1			11
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE) 58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	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-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.) 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

05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					84
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			Y	-0-					84
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					84
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2			Y	-0-					84
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					84
10	93 N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					48
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					48
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					48
08	124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					48
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					48
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					48

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (MATULA) 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

05	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	191	1	2570	2	N	30					225
						33	9									
06	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	239	1	1029	2	N	15					240
						17	9									
07	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	263	1	1435	2	N	14	193	1			61
						15	9									
08	2790 X	59	-0-	-2731	-0-	19	1	34	2	N	5					66
						6	9									
09	2700 X	1464	-0-	-1236	-0-	169	1	1276	2	N	17	1	8			82
						19	9									
*10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	360	1	2515	2	N	38					120
						42	9									

MAXINE, EAST (MATULA) //CONT.// 58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 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	4929 X	4483	-0-	-446	-0-	4452	2	31	9	N	28	75	1			45
06	4710 X	3754	-0-	-956	-0-	3746	2	8	9	N	7					52
07	4867 X	1657	-0-	-3210	-0-	1651	2	6	9	N	5					57
08	4867 X	4576	-0-	-291	-0-	4565	2	11	9	N	10					67
09	4530 X	4505	-0-	-25	-0-	4483	2	22	9	N	20					87
10	4495 X	4417	-0-	-78	-0-	4404	2	13	9	N	12	41	1			58

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

05	3844 X	701	-0-	-3143	-0-	20	1	651	2	Y	27					105
						30	9									
06	3720 X	1454	-0-	-2266	-0-	43	1	1385	2	Y	24					129
						26	9									
07	3844 X	3137	-0-	-707	-0-	93	1	3015	2	Y	26					155
						29	9									
08	3503 X	498	-0-	-3005	-0-	14	1	461	2	Y	21	93	1			83
						23	9									
09	3210 X	1507	-0-	-1703	-0-	44	1	1427	2	Y	33					116
						36	9									
10	3131 X	2987	-0-	-144	-0-	87	1	2836	2	Y	58	92	1			82
						64	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

05	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	2	Y	187	208	1			112
						206	9									
06	2190 N	2014	-0-	-176	-0-	56	1	1801	2	Y	143	173	1			82
						157	9									
07	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	56	1	1807	2	Y	155	181	1			56
						171	9									
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	43	1	1387	2	Y	166	162	1			60
						183	9									
09	2010 N	1746	-0-	-264	-0-	47	1	1504	2	Y	177	167	1			70
						195	9									
*10	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	56	1	1830	2	Y	156	128	1			98
						172	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

05	744 N	505	-0-	-239	-0-	13	1	409	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
06	480 N	479	-0-	-1	-0-	12	1	384	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
07	465 N	461	-0-	-4	-0-	12	1	366	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
09	480 N	475	-0-	-5	-0-	12	1	375	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
*10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	80	1	2599	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 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.	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-

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

05	3100 N	3741	-0-	641	641	111	1	3601	2	Y	26					131
						29	9									
06	3000 N	3132	-0-	132	773	93	1	3013	2	Y	24					155
						26	9									
07	1773 N	1000	-0-	-773	-0-	29	1	943	2	Y	25					180
						28	9									
08	3100 N	3217	-0-	117	117	95	1	3100	2	Y	20	92	1			108
						22	9									
09	3044 X	2927	-0-	-117	-0-	86	1	2805	2	Y	33					141
						36	9									
*10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	80	1	2599	2	Y	58	92	1			107
						64	9									

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	187	1	6056	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
06	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	169	1	5452	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
07	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	159	1	5133	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
08	DLQ G-10	5783	-0-	5783	5783	171	1	5529	2	Y	75	75	1			-0-
						83	9									
09	DLQ G-10	5898	-0-	5898	11681	174	1	5636	2	Y	80	80	1			-0-
						88	9									
10	DLQ G-10	6423	-0-	6423	18104	189	1	6124	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	50	1	1628	2	Y	20	20	1			-0-
						22	9									
06	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	57	1	1830	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	54	1	1740	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	55	1	1803	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	49	1	1604	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
*10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	53	1	1733	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PAWLIK-GODFREY GU WELL #: 1 RRCID -> 151516 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731

05	899	X	833	-0-	-66	-0-	57	1	766	2	N	9					143
							10	9									
06	990	X	340	-0-	-650	-0-	61	1	265	2	N	13					156
							14	9									
07	1054	X	533	-0-	-521	-0-	82	1	447	2	N	4					160
							4	9									
08	1054	X	31	-0-	-1023	-0-	11	1	20	2	N	-0-					160
09	1020	X	223	-0-	-797	-0-	26	1	197	2	N	-0-					160
*10	839	X	839	-0-	-0-	-0-	105	1	733	2	N	1					161
							1	9									

GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1871	2	51	9	N	46	110	1			69
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1734	2	51	9	N	46					115
07	1705	X	1659	-0-	-46	-0-	1627	2	32	9	N	29					144
08	1922	X	1772	-0-	-150	-0-	1724	2	48	9	N	44					188
09	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1839	2	58	9	N	53					241
10	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	1735	2	46	9	N	42	147	1			136

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

05	620	X	532	-0-	-88	-0-	528	2	4	9	N	4					40
06	570	X	504	-0-	-66	-0-	500	2	4	9	N	4					44
07	589	X	459	-0-	-130	-0-	453	2	6	9	N	5					49
08	589	X	460	-0-	-129	-0-	458	2	2	9	N	2					51
09	570	X	514	-0-	-56	-0-	502	2	12	9	N	11					62
*10	545	X	545	-0-	-0-	-0-	533	2	12	9	N	11					73

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-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2012	-0-	-2576	-0-	620	1	1371	2	N	19					253
							21	9									
06	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	540	1	967	2	N	18					271
							20	9									
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	420	1	2145	2	N	25	187	1			109
							28	9									
08	2015	X	1750	-0-	-265	-0-	380	1	1370	2	N	-0-					109
09	1950	X	1893	-0-	-57	-0-	480	1	1413	2	N	-0-					109
10	2604	X	1823	-0-	-781	-0-	540	1	1283	2	N	-0-					109

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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOMBS ENERGY, LTD. 541739
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

05	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	713	1	1538	2	N	14	179	1			80
							15	9									
06	2100	X	1760	-0-	-340	-0-	618	1	1131	2	N	10					90
							11	9									
07	2170	X	1402	-0-	-768	-0-	577	1	821	2	N	4					94
							4	9									
08	2170	X	2166	-0-	-4	-0-	713	1	1453	2	N	-0-					94
09	2100	X	1563	-0-	-537	-0-	598	1	965	2	N	-0-					94
10	1395	N	1183	-0-	-212	-0-	87	1	1087	2	N	8					102
							9	9									

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					73
06	390	X	203	-0-	-187	-0-	72	1	131	2	N	-0-					73
07	403	X	51	-0-	-352	-0-	21	1	30	2	N	-0-					73
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					73
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					73
*10	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	626	1	7865	2	N	-0-					73

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

05	4813	R	4813	-0-	-0-	-0-	125	1	4602	3	Y	78	99	1			150
							86	9									
06	5589		5589	-0-	-0-	-0-	146	1	5401	3	Y	38					188
							42	9									
07	4395	R	4395	-0-	-0-	-0-	141	1	4167	3	Y	79	79	1			188
							87	9									
08	4092	#	3783	-0-	-309	-0-	254	1	3506	3	Y	21	154	1			55
							23	9									
09	4650		3771	-0-	-879	-0-	224	1	3450	3	Y	88	79	1			64
							97	9									
10	4805		3876	-0-	-929	-0-	3776	3	100	9	Y	91	80	1			75

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GEISER OPERATING, INC. 298984
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

05	2604 #	1547	-0-	-1057	-0-	1510	2	37	9	N	34	173	1			118
06	2400 #	696	-0-	-1704	-0-	681	2	15	9	N	14					132
07	2387 #	523	-0-	-1864	-0-	515	2	8	9	N	7					139
08	1550 #	1059	-0-	-491	-0-	1047	2	12	9	N	11					150
09	1500 #	1356	-0-	-144	-0-	1356	2			N	-0-					150
10	1550 #	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					150

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040

05	3472 #	3244	-0-	-228	-0-	83	1	3048	3	Y	103	75	1			157
						113	9									
06	3210 #	3123	-0-	-87	-0-	81	1	2987	3	Y	50					207
						55	9									
07	3896 R	3896	-0-	-0-	-0-	90	1	3694	3	Y	102	86	1			223
						112	9									
08	4247 #	1611	-0-	-2636	-0-	107	1	1473	3	Y	28	182	1			69
						31	9									
09	4110 #	3432	-0-	-678	-0-	202	1	3111	3	Y	108	98	1			79
						119	9									
*10	4422 R	4422	-0-	-0-	-0-	4321	3	101	9	Y	92	95	1			76

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO (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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 & B OPERATING CO. 517820
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

05	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2501	2		N	-0-			-0-
06	2580 X	2471	-0-	-109	-0-	2471	2		N	-0-			-0-
07	2666 X	2281	-0-	-385	-0-	2281	2		N	-0-			-0-
08	2573 X	2333	-0-	-240	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
09	2460 X	2362	-0-	-98	-0-	2362	3		N	-0-			-0-
10	2542 X	2226	-0-	-316	-0-	2226	3		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 (5300 FRIO) 58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 17 RRCID -> 030585 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 5290 - 5293

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
MCCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 269580 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8894 - 8902

05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4776	3	64	9	N	58	2	8				104
06	6750 X	5436	-0-	-1314	-0-	5294	3	142	9	N	129	14	8				219
07	6975 X	4145	-0-	-2830	-0-	4123	3	22	9	N	20	182	1	4	8		53
08	6975 X	2162	-0-	-4813	-0-	2162	3			N	-0-						53
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-						53
10	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-						53

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SCS OPERATING COMPANY, LLC 760232
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 2 RRCID -> 191553 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

HARING WELL #: 1 RRCID -> 192592 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBRICH WELL #: 3 RRCID -> 192597 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

UNIVERSAL GEOPOWER LLC 878327
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNIVERSAL GEOPOWER LLC //CONT.// 878327
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	181	-0-	181	423	136	2	45	9	N	41					41
08	14B2 EXT	16172	-0-	16172	16595	15699	2	473	9	N	430	188	1			283
09	14B2 EXT	18022	-0-	18022	34617	17395	2	627	9	N	570	726	1			127
10	14B2 EXT	15629	-0-	15629	50246	15131	2	498	9	N	453	355	1			225

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					N	NO RPT					284

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400) 58932 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
HILBRICH-SELLER WELL #: 3 L RRCID -> 092726 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7490 - 7496

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 113 RRCID -> 063388 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 1970 - 2031

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (1800) 59371 119 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 29 RRCID -> 163820 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2000) 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 5 RRCID -> 236296 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (2000) //CONT.// 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN, J. A. WELL #: 134 RRCID -> 002719 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2198 - 2208

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 122 RRCID -> 155290 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450) //CONT.// 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC //CONT.// 328364
MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-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 #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 138 RRCID -> 149529 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

05	558	N	514	-0-	-44	-0-	173	1	27	2	N	-0-					-0-
							314	5									
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	168	1	27	2	N	-0-					-0-
							275	5									
07	558	N	431	-0-	-127	-0-	102	1	24	2	N	-0-					-0-
							305	5									
08	527	N	325	-0-	-202	-0-	79	1	44	2	N	-0-					-0-
							202	5									
09	480	N	262	-0-	-218	-0-	80	1	25	2	N	-0-					-0-
							157	5									
10	434	N	250	-0-	-184	-0-	72	1	19	2	N	-0-					-0-
							159	5									

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	571	-0-	-514	-0-	192 1 349 5	30 2	N	-0-			-0-
06	990 N	837	-0-	-153	-0-	299 1 490 5	48 2	N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	215 1 642 5	50 2	N	-0-			-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	158 1 404 5	89 2	N	-0-			-0-
09	840 N	501	-0-	-339	-0-	153 1 300 5	48 2	N	-0-			-0-
10	899 N	582	-0-	-317	-0-	168 1 370 5	44 2	N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN "A" WELL #: 43 RRCID -> 254988 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2590 - 2593

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 2602

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 129 RRCID -> 153690 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 146 RRCID -> 168089 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 141 RRCID -> 043457 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 1925 - 1935

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

05	1643 N	994	-0-	-649	-0-	335 607	1 5	52	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1080	-0-	-420	-0-	386 632	1 5	62	2	N	-0-			-0-
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	387 1156	1 5	91	2	N	-0-			-0-
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	339 867	1 5	190	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	318 625	1 5	100	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	978	-0-	-665	-0-	283 622	1 5	73	2	N	-0-			-0-

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 17 RRCID -> 145851 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3110 - 3115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

05	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-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 G RRCID -> 002750 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3182 - 3192

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200) //CONT.// 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 110 RRCID -> 154662 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3333 - 3338

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 115 E RRCID -> 002755 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3488 - 3492

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) //CONT.// 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 1 RRCID -> 078390 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 121 RRCID -> 154506 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	285	-0-	-428	-0-	96 1 174 5	15 2	N	-0-			-0-
06	390 N	249	-0-	-141	-0-	89 1 146 5	14 2	N	-0-			-0-
07	341 N	216	-0-	-125	-0-	51 1 153 5	12 2	N	-0-			-0-
08	279 N	162	-0-	-117	-0-	39 1 101 5	22 2	N	-0-			-0-
09	240 N	130	-0-	-110	-0-	40 1 78 5	12 2	N	-0-			-0-
10	217 N	125	-0-	-92	-0-	36 1 80 5	9 2	N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 182 RRCID -> 247617 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900) 59371 587 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 28 RRCID -> 149137 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3968 - 3972

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204	N	-0-		-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905	N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 55 RRCID -> 153659 COMPL. DATE 03/02/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 972 RRCID -> 185214 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4507 PERF. 4070 - 4072

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (4800) 59371 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 3 RRCID -> 185223 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4780 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 180 RRCID -> 251427 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4945 - 4957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5025 - 5027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7409 #	-0-	-0-	-7409	-0-			N	-0-			-0-
06	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-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-

MCFADDIN (5250) 59371 718 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 61 RRCID -> 119997 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

FAGAN "A" WELL #: A 4 RRCID -> 253009 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5510) 59371 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
GREAT BAY OPERATIONS, LLC 328364
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 263017 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5502 - 5506

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012

MCFADDIN (5600) 59371 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCFADDIN, J.A. "A" WELL #: 41 RRCID -> 225876 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5660 - 5663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (5600 NORTH) 59371 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC 836010
MCFADDIN WELL #: 167 RRCID -> 126517 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5595 - 5600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 164 RRCID -> 145885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5581 - 5587

05	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	33	45	1			7
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	24	17	1			14
07	1953 #	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	31	34	1			11
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	14	16	1			9
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			5
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1

MC FADDIN WELL #: 1057 RRCID -> 206485 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5572 - 5612

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
WELDER, ROB DUNE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658

05	3100 N	3154	-0-	54	1384	3112	2	42	9	N	38					134
06	3000 N	2753	-0-	-247	1137	53	1	2681	2	N	17					151
						19	9									
07	3557 X	2420	-0-	-1137	-0-	2401	2	19	9	N	17					168
08	2759 X	1899	-0-	-860	-0-	128	1	1756	2	N	14					182
						15	9									
09	2670 X	2309	-0-	-361	-0-	13	1	2275	2	N	19					201
						21	9									
10	2759 X	1911	-0-	-848	-0-	584	1	1327	2	N	-0-	161	1			40

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	147	-0-	147	147	35	1	8	2	N	-0-					-0-
						104	5									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	147					N	-0-					-0-
09	147 R	-0-	-0-	-147	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (3700) 59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690

05	1321	-0-	-0-	-1321	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-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.	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	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, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

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, EAST (5300) 59372 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 27 RRCID -> 094475 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5725) 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A.M. WELL #: A 9 RRCID -> 113189 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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 #: 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 -A- WELL #: 62-L RRCID -> 152623 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4152 - 4161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MACANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

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, NORTH (4800 GAS) 59373 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 24 E RRCID -> 085113 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 7 RRCID -> 142292 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 1 C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5122 - 5126

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5000) 59373 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STACY, A. D. INC. 810935
KOLIBA WELL #: 1 RRCID -> 140432 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 4997 - 5000

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100) 59373 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, J. A. -A- WELL #: 59 RRCID -> 174677 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5078 - 5082

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 4955 - 5044

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, J. Y. WELL #: 1 RRCID -> 190352 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5186 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5156 - 5468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAN WELL #: 4 RRCID -> 278534 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5260 - 5267

05	12865	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT			-0-
06	12450	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT			-0-
07	12865	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT			-0-
08	12865	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT			-0-
09	12450	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT			-0-
10	12865	NO RPT	-0-	-12865	-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	1736	1839	-0-	103	103	1361	1	478	2	N	-0-			-0-
06	1623 N	1520	-0-	-103	-0-	1222	1	298	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	129	1	65	2	N	-0-			-0-
10	0 N	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-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5404 - 5406

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) //CONT.// 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. //CONT.// 862562
MCCAN WELL #: R 1 T RRCID -> 259551 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 5436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 64 RRCID -> 151960 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4770 - 4800

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5163 - 5165

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5550) 59373 580 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
TEXAS GULF PROD. CO. 846090
LINVILLE, OSCAR WELL #: 3 I RRCID -> 002849 COMPL. DATE 08/14/1962 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5606 - 5620

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600) 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN A WELL #: A 71 RRCID -> 251460 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	731			N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 4 RRCID -> 230247 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 5582 - 5584

05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-			-0-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N	-0-			-0-
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-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-

MCFADDIN, NORTH (5600) //CONT.// 59373 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. //CONT.// 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5597 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5665) 59373 632 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 47 RRCID -> 111418 COMPL. DATE 06/09/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5656 - 5664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2000) 59375 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 44 RRCID -> 099021 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			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	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	86 1	69 2	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	71 1	35 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-

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

05	403 #	184	-0-	-219	-0-	164	2	20	9	N	18					39
06	390 #	188	-0-	-202	-0-	176	2	12	9	N	11					50
07	248 #	158	-0-	-90	-0-	140	2	18	9	N	16					66
08	186 #	128	-0-	-58	-0-	115	2	13	9	N	12					78
09	180 #	85	-0-	-95	-0-	79	2	6	9	N	5					83
10	186 #	73	-0-	-113	-0-	66	2	7	9	N	6					89

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	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-

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	6169	1502	-0-	-4667	-0-	543	1	959	2	N	-0-					181
06	5970	1438	-0-	-4532	-0-	525	1	913	2	N	-0-					181
07	6169	2894	-0-	-3275	-0-	543	1	2339	2	N	11					192
						12	9									
08	4526	4270	-0-	-256	-0-	421	1	3832	2	N	15	187	1			20
						17	9									
09	4380	2879	-0-	-1501	-0-	334	1	2521	2	N	22					42
						24	9									
10	2883 #	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					42

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WALLIS ENERGY, INC. 893997
MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 245928 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 2988 - 2996

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014 - W/O TO 02-272363

EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 256080 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025

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_____ 11/20/2014 - P&A 11/20/14

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

05	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	67	1	9550	2	N	-0-					15
06	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	67	1	9894	2	N	-0-					15
07	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	67	1	9718	2	N	-0-					15
08	9274 X	9274	-0-	-0-	-0-	65	1	9184	2	N	23					38
						25	9									
09	8887 X	8887	-0-	-0-	-0-	62	1	8810	2	N	14					52
						15	9									
*10	10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	68	1	10052	2	N	1					53
						1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					6
06	1500	#	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					6
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					6
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MEDIO CREEK (3800) 60198 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245437 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3798 - 3814

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

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	10447	X	9992	-0-	-455	-0-	439	1	9544	2	N	8					165
							9	9									
06	9960	X	8668	-0-	-1292	-0-	416	1	8249	2	N	3					168
							3	9									
07	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	434	1	8984	2	N	-0-					168
08	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	436	1	9049	2	N	-0-					168
09	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	422	1	8812	2	N	-0-					168
*10	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	434	1	9199	2	N	-0-					168

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

05	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	680	1	8499	2	N	-0-					58
06	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	656	1	8260	2	N	13					71
							14	9									
07	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	677	1	8261	2	N	14					85
							15	9									
08	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	679	1	8367	2	N	14					99
							15	9									
09	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	656	1	7961	2	N	15					114
							17	9									
*10	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	679	1	8817	2	N	2					116
							2	9									

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

05	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	66	1	9332	2	N	-0-			19
06	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	62	1	9135	2	N	-0-			19
07	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	68	1	9849	2	N	-0-			19
08	9393 X	9055	-0-	-338	-0-	63	1	8992	2	N	-0-			19
09	9210 X	9037	-0-	-173	-0-	63	1	8957	2	N	15			34
						17	9							
10	9920 X	9552	-0-	-368	-0-	64	1	9488	2	N	-0-			34

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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

05	8618 X	8433	-0-	-185	B	-0-	1290	1	7142	2	N	1		39
							1	9						
06	10058 X	10058	-0-	-0-	B	-0-	1259	1	8799	2	N	-0-		39
07	9363 X	9363	-0-	-0-	B	-0-	1296	1	8067	2	N	-0-		39
08	9638 X	9638	-0-	-0-	B	-0-	1299	1	8292	2	N	43		82
							47	9						
09	10050 X	9503	-0-	-547	B	-0-	1257	1	8239	2	N	6		88
							7	9						
10	10385 X	9794	-0-	-591	B	-0-	1297	1	8489	2	N	7		95
							8	9						

MEDIO CREEK, EAST (2900) 60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

THOMAS O'CONNOR "D" WELL #: 4 RRCID -> 250850 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5678 - 5692

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					135
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					135
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-	67	1			68
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					68
*09	3000	N	3191	-0-	191	191	3174	2	17	9	N	15					83
*10	2769	N	2578	-0-	-191	-0-	2561	2	17	9	N	15					98

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

MELROSE, E. (PETTUS) 60379 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LAGUNA OIL & GAS CORP. 482320
KARNEI, WM. WELL #: 1 RRCID -> 111980 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4520 - 4524

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-

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

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                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     4030 X     3836     -0-        -194          -0-          40  1     3785  2    N        10                              115
                                                                  11  9
 06     3000 X     2866     -0-        -134          -0-          40  1     2759  2    N        61      176  1                  -0-
                                                                  67  9
 07     3339 X     3339     -0-        -0-           -0-          40  1     3255  2    N        40                               40
                                                                  44  9
 08     4426 X     4426     -0-        -0-           -0-          40  1     4353  2    N        30                               70
                                                                  33  9
 09     3362 X     3362     -0-        -0-           -0-          40  1     3267  2    N        50                              120
                                                                  55  9
*10     3862 X     3862     -0-        -0-           -0-          40  1     3756  2    N        60      180  1                  -0-
                                                                  66  9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEYERSVILLE (MASSIVE II)                   60934 310   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: DE WITT
  HARKINS & COMPANY, ETAL                  357120
    DENTLER, OTTO P. UNIT NO. 1       WELL #:    1 T  RRCID -> 003178  COMPL. DATE 05/01/1959  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 8657 -  8662
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                       N    NO RPT                          -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                       N    NO RPT                          -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                       N    NO RPT                          -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                       N    NO RPT                          -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                       N    NO RPT                          -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                       N    NO RPT                          -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEYERSVILLE (MASSIVE IV)                   60934 496   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: VICTORIA
  CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.             147699
    FARRIS GAS UNIT                   WELL #:    2    RRCID -> 202861  COMPL. DATE 06/22/2008  TOTAL DEPTH 11766 PERF.10246 - 10257
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0       -0-      -0-        -0-  B       -4957                                      N       -0-                          -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-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2014 - PLUGGED 07/29/14

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  HURD ENTERPRISES, LTD.                   419886
    KORNFUEHRER                       WELL #:    2 C  RRCID -> 216611  COMPL. DATE 06/29/2005  TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9757 -  9785
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                       N       -0-                          -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                       N       -0-                          -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                       N       -0-                          -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                       N       -0-                          -0-
 09        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                       N       -0-                          -0-
 10        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                       N       -0-                          -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MEYERSVILLE,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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05     5689 #     1814     -0-       -3875          -0-         124  1     1666  3    N        22                              156
                                                                  24  9
 06     4320       -0-      -0-       -4320          -0-                                       N       -0-                          156
 07     4464       -0-      -0-       -4464          -0-                                       N        66      222  1              -0-
 08     2728       -0-      -0-       -2728          -0-                                       N       -0-                          -0-
 09     2640       -0-      -0-       -2640          -0-                                       N       -0-                          -0-
 10     1829 #     -0-      -0-       -1829          -0-                                       N       -0-                          -0-
```

MEYERSVILLE, E. (3000) 60935 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 137536 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100) 60935 844 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
THIEME WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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-

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

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					1
08	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	2			N	-0-					1
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					1
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					207
06	14B2 EXT	470	-0-	470	1047	467	2	3	9	N	3					210
07	14B2 EXT	232	-0-	232	1279	230	2	2	9	N	2					212
08	14B2 EXT	257	-0-	257	1536	255	2	2	9	N	2					214
09	14B2 EXT	490	-0-	490	2026	484	2	6	9	N	5					219
*10	240	-0-	-0-	-240	1786					N	1					220

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	7			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494

05	62 #	11	-0-	-51	-0-	3	1	8	2	N	-0-					25
06	60 #	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	2	N	-0-					25
07	124 #	33	-0-	-91	-0-	6	1	27	2	N	-0-					25
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	51	1	136	2	N	-0-					25
09	120 #	42	-0-	-78	-0-	18	1	24	2	N	-0-					25
*10	53 R	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	N	-0-					25

MIKESKA (PETTUS) 61311 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
HAILEY WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIKESKA (WILCOX) 61311 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAGAN, JOHN S. WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MIKESKA (YEGUA 4990) 61311 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT-STATE G.U. WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
06	540	N	154	-0-	-386	-0-	42	1	112	2	N	-0-					84
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	42	1	185	2	N	2					86
							2	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	127	1	341	2	N	-0-					86
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	240	1	319	2	N	-0-					86
10	217	N	126	-0-	-91	-0-	15	1	111	2	N	-0-					86

MIKESKA (10280) 61311 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10284 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7758	-0-	-1542	20485	808	1	6884	2	Y	60					156
							66	9									
06	29489		9004	-0-	-20485	-0-	937	1	7986	2	Y	74	148	1			82
							81	9									
07	9300	#	6924	-0-	-2376	-0-	716	1	6101	2	Y	97	156	1			23
							107	9									
08	12803		4561	-0-	-8242	-0-	476	1	4059	2	Y	24					47
							26	9									
09	9000	#	306	-0-	-8694	-0-	32	1	273	2	Y	1					48
							1	9									
10	9300	#	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					48

MIKESKA (10500) 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
BENNETT STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112998 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10575 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	220	1	1875	2	Y	28					29
							31	9									
06	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	189	1	1611	2	Y	21	42	1			8
							23	9									
07	1705	X	902	-0-	-803	-0-	93	1	796	2	Y	12	19	1			1
							13	9									
08	1705	X	460	-0-	-1245	-0-	46	1	391	2	Y	21					22
							23	9									
09	1650	X	11	-0-	-1639	-0-	1	1	9	2	Y	1					23
							1	9									
10	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					23

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

05	693	N	603	-0-	-90	-0-	63	1	540	2	Y	-0-					5
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	87	1	746	2	Y	-0-					5
07	620	N	554	-0-	-66	-0-	58	1	496	2	Y	-0-					5
08	589	N	345	-0-	-244	-0-	36	1	309	2	Y	-0-					5
09	600	N	20	-0-	-580	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					5
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					5

MIKESKA, NW. (7800) 61314 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PAGAN WELL #: 1 RRCID -> 238783 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 7536 - 7544

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	141	1	450	2	N	-0-					148
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	172	1	459	2	N	-0-					148
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	127	1	559	2	N	1					149
							1	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	227	1	609	2	N	-0-					149
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	446	1	592	2	N	1					150
							1	9									
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	63	1	463	2	N	-0-					150

MILBY CREEK (12,900) 61357 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
JANK WELL #: 1 RRCID -> 187502 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12406 - 12425

05	1240	#	878	-0-	-362	-0-	865	2	13	9	N	12					228
06	1200	#	1189	-0-	-11	-0-	1164	2	25	9	N	23	181	1			70
07	1023	#	1005	-0-	-18	-0-	977	2	28	9	N	25					95
08	1023	#	808	-0-	-215	-0-	787	2	21	9	N	19					114
09	1200	#	768	-0-	-432	-0-	754	2	14	9	N	13					127
10	1240	#	631	-0-	-609	-0-	618	2	13	9	N	12					139

MILLER (5210) 61450 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
HUNT, WILLIAM W. JR. WELL #: 1 D RRCID -> 112743 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 2520 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	1	1	9	N	1					56
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					56
*09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			N	-0-					56
10	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					56

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    BRASHEAR ET AL UNIT               WELL #:    1    RRCID -> 124093  COMPL. DATE 04/24/1987  TOTAL DEPTH  9981 PERF. 9730 -  9760
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                49
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                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 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                49

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    SPARKMAN, PORTER                  WELL #:    1WI  RRCID -> 129066  COMPL. DATE 08/29/1988  TOTAL DEPTH  2717 PERF. 2480 -  2645
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 10 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
MINERAL, NORTH (9850)                      61822 888   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  WOFFORD, C. J.                           935452
    SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME        WELL #:    2    RRCID -> 138926  COMPL. DATE 09/01/1990  TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9943 -  9968
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 09        0        -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1076	-0-	-226	-0-	344	2	732	9	N	665	675	1			389
06	1200	N	980	-0-	-220	-0-	87	2	893	9	N	812	1032	1			169
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	156	2	1080	9	N	982	869	1			282
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	885	855	1			312
09	990	N	920	-0-	-70	-0-	48	2	872	9	N	793	681	1			424
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	755	878	1			301

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

05	2108	X	1712	-0-	-396	B	-64731	1694	2	18	9	N	16				35
06	2040	X	1430	-0-	-610	B	-64731	1406	2	24	9	N	22				57
07	2108	X	1478	-0-	-630	B	-64731	1453	2	25	9	N	23				80
08	1705	X	1735	-0-	30	B	-64701	1714	2	21	9	N	19				99
09	1650	X	1393	-0-	-257	B	-64701	1391	2	2	9	N	2				101
10	1705	X	1717	-0-	12	B	-64689	1660	2	57	9	N	52				153

WOFFORD, C. J. 935452
BEAN, C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105752 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.10974 - 11060

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2014 - P&A 01/17/14

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ROCK RESOURCES, INC. 722939
WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

05	7688	X	7352	-0-	-336	-0-	53	1	7089	2	N	191	372	1			40
							210	9									
06	7440	X	6564	-0-	-876	-0-	48	1	6360	2	N	142					182
							156	9									
07	7688	X	7000	-0-	-688	-0-	52	1	6799	2	N	135	188	1			129
							149	9									
08	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	51	1	6497	2	N	124	179	1			74
							136	9									
09	7170	X	6625	-0-	-545	-0-	49	1	6410	2	N	151	184	1			41
							166	9									
10	7347	X	7157	-0-	-190	-0-	55	1	6891	2	N	192	183	1			50
							211	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	131	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION 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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6000) 62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, J. ISABELLA WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

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-

MISSION RIVER (6100) 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198

05	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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION 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	105	131	1	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) //CONT.// 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	630				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT			-0-

SNOWDEN, H. W. 798720
MITCHELL -B- WELL #: 2 RRCID -> 003421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6274 - 6278

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MITCHELL -B- WELL #: 6 RRCID -> 003422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 6282

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6400) 62136 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO SHELTON WELL #: 5 RRCID -> 222184 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6336 - 6348

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 10 RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	11	1	14
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

MISSION RIVER (8200) 62136 792 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/ SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 254386 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8205 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17198				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17198				Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8300 VKSBG) 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO / SHELTON WELL #: 6 RRCID -> 223050 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339

05	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-

SCANIO/SHELTON WELL #: 12 RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

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	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-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLANS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) 62150 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	15	2	N	12		64
							13	9						
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	2		66
							2	9						
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-		66
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	4		70
							4	9						
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-		70
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	N	-0-		70

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	50	1	491	2	N	8		50
							9	9						
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	54	1	537	2	N	9		59
							10	9						
07	620	N	498	-0-	-122	-0-	46	1	443	2	N	8		67
							9	9						
08	558	N	481	-0-	-77	-0-	48	1	425	2	N	7		74
							8	9						
09	600	N	467	-0-	-133	-0-	45	1	420	2	N	2		76
							2	9						
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	47	1	486	2	N	4		80
							4	9						

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5192	2	156	9	N	142	179	1		178
06	6660	X	6570	-0-	-90	-0-	6447	2	123	9	N	112	185	1		105
07	6882	X	5042	-0-	-1840	-0-	4967	2	75	9	N	68				173
08	6882	X	4805	-0-	-2077	-0-	4669	2	136	9	N	124	179	1		118
09	6660	X	4970	-0-	-1690	-0-	4858	2	112	9	N	102				220
10	6789	X	5001	-0-	-1788	-0-	4932	2	69	9	N	63	172	1		111

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15562 X	14066	-0-	-1496	-0-	1438	1	12338	3	Y	264	152	1			176
						290	9									
06	20617 X	20617	-0-	-0-	-0-	1736	1	18558	3	Y	294	291	1			179
						323	9									
07	18501 X	18501	-0-	-0-	-0-	1623	1	16608	3	Y	245	301	1			123
						270	9									
08	17329 X	15170	-0-	-2159	-0-	1569	1	13402	3	Y	181	147	1			157
						199	9									
09	20610 X	13219	-0-	-7391	-0-	1394	1	11664	3	Y	146	146	1			157
						161	9									
10	21297 X	13637	-0-	-7660	-0-	1337	1	12103	3	Y	179	286	1			50
						197	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

05	20243 X	13483	-0-	-6760	-0-	1362	1	11761	3	Y	327	237	1			152
						360	9									
06	19590 X	19462	-0-	-128	-0-	1622	1	17441	3	Y	363	406	1			109
						399	9									
07	20243 X	18828	-0-	-1415	-0-	1638	1	16861	3	Y	299	386	1			22
						329	9									
08	18581 X	18581	-0-	-0-	-0-	1903	1	16348	3	Y	300	212	1			110
						330	9									
09	19470 X	17360	-0-	-2110	-0-	1807	1	15212	3	Y	310	308	1			112
						341	9									
10	20119 X	15979	-0-	-4140	-0-	1547	1	14093	3	Y	308	344	1			76
						339	9									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

05	14136 X	12574	-0-	-1562	-0-	1367	1	11072	3	N	123	183	1			110
						135	9									
06	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	1385	1	13973	3	N	134	177	1			67
						147	9									
07	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	1366	1	13193	3	N	132	157	1			42
						145	9									
08	14363 X	14363	-0-	-0-	-0-	1573	1	12672	3	N	107					149
						118	9									
09	15510 X	13468	-0-	-2042	-0-	1501	1	11854	3	N	103	177	1			75
						113	9									
10	16027 X	13492	-0-	-2535	-0-	1400	1	11958	3	N	122					197
						134	9									

OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

05	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	1250	1	10126	3	N	61					150
						67	9									
06	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1096	1	11063	3	N	12					162
						13	9									
07	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	1115	1	10768	3	N	36	170	1			28
						40	9									
08	11439 X	8990	-0-	-2449	-0-	987	1	7958	3	N	41					69
						45	9									
09	12180 X	9239	-0-	-2941	-0-	1032	1	8154	3	N	48					117
						53	9									
10	12586 X	10910	-0-	-1676	-0-	1135	1	9707	3	N	62					179
						68	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208143 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSION VALLEY (11,900 WILCOX) 62150 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
RUSCHAUPT, S. F. WELL #: 1 RRCID -> 032829 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH 15019 PERF.11918 - 11936

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2014 - PLUGGED 11/13/14

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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2014 - P&A 10/31/14

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, 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
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	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	224	1	2207	2	Y	62	123	1			276
						68	9									
06	2790 X	2486	-0-	-304	-0-	219	1	2183	2	Y	76	99	1			253
						84	9									
07	2883 X	1591	-0-	-1292	-0-	147	1	1407	2	Y	34					287
						37	9									
08	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	231	1	2030	2	Y	38	116	1			209
						42	9									
09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	274	1	2547	2	Y	48					257
						53	9									
*10	3100 N	3570	-0-	470	470	312	1	3235	2	Y	21					278
						23	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	2480 N	2220	-0-	-260	-0-	292	1	1850	3	Y	71					135
						78	9									
06	2310 N	2077	-0-	-233	-0-	285	1	1702	3	Y	82	177	1			40
						90	9									
07	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	286	1	1759	3	Y	113					153
						124	9									
08	2232 N	2018	-0-	-214	-0-	300	1	1642	3	Y	69	126	1			96
						76	9									
09	2070 N	1872	-0-	-198	-0-	316	1	1461	3	Y	86					182
						95	9									
10	2170 N	2000	-0-	-170	-0-	317	1	1624	3	Y	54	179	1			57
						59	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200) 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
DREIER WELL #: 4 RRCID -> 254578 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 11294 PERF. 9990 - 10028

05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3364	2	56	9	N	51					180
06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2284	2	23	9	N	21					201
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3275	2	19	9	N	17					218
08	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2913	2	43	9	N	39					257
09	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2985	2	34	9	N	31	179	1			109
*10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2965	2	29	9	N	26					135

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	607	1	5968	2	N	20					109
							22	9									
06	6300	X	5091	-0-	-1209	-0-	463	1	4617	2	N	10					119
							11	9									
07	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	633	1	6080	2	N	11					130
							12	9									
08	6510	X	5783	-0-	-727	-0-	583	1	5132	2	N	62					192
							68	9									
09	6300	X	5077	-0-	-1223	-0-	491	1	4564	2	N	20					212
							22	9									
10	6510	X	5817	-0-	-693	-0-	509	1	5284	2	N	22					234
							24	9									

JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	192	1	1885	2	N	3					184
							3	9									
06	2070	X	1896	-0-	-174	-0-	172	1	1718	2	N	5					189
							6	9									
07	2139	X	1814	-0-	-325	-0-	171	1	1643	2	N	-0-					189
08	2139	X	1882	-0-	-257	-0-	192	1	1690	2	N	-0-					189
09	2010	X	1688	-0-	-322	-0-	164	1	1524	2	N	-0-					189
10	2077	X	1849	-0-	-228	-0-	162	1	1685	2	N	2					191
							2	9									

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. WELL #: 9 RRCID -> 088600 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1329 - 1334

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211682 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11050 - 11076

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

05	71300	X	56736	-0-	-14564	-0-	55754	2	982	9	N	893	895	1			148
06	69000	X	68454	-0-	-546	-0-	67454	2	1000	9	N	909	895	1			162
07	71300	X	67622	-0-	-3678	-0-	66646	2	976	9	N	887	885	1			164
08	71300	X	67264	-0-	-4036	-0-	66317	2	947	9	N	861	854	1			171
09	68460	X	59112	-0-	-9348	-0-	58283	2	829	9	N	754	712	1			213
10	67940	X	66244	-0-	-1696	-0-	65320	2	924	9	N	840	715	1			338

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	685	1	6150	2	N	-0-					15
06	5910	X	5842	-0-	-68	-0-	654	1	5188	2	N	-0-					15
07	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	712	1	5626	2	N	-0-					15
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	699	1	4560	2	N	-0-					15
09	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	636	1	5486	2	N	4					19
							4	9									
10	6820	X	5301	-0-	-1519	-0-	671	1	4628	2	N	2					21
							2	9									

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

05	124	N	92	-0-	-32	-0-	6	1	86	2	N	-0-					27
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-					27
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	2	N	-0-					27
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	2	N	-0-					27
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	327	2	N	-0-					27
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	2	N	-0-					27

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	2387	X	2356	-0-	-31	-0-	2345	2	11	9	N	10					173
06	2400	X	1942	-0-	-458	-0-	1932	2	10	9	N	9					182
07	2480	X	1382	-0-	-1098	-0-	1369	2	13	9	N	12					194
08	2480	X	1313	-0-	-1167	-0-	1197	2	116	9	N	105	184	1			115
09	2280	X	1978	-0-	-302	-0-	1956	2	22	9	N	20					135
10	2356	X	1758	-0-	-598	-0-	1758	2			N	-0-					135

COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 10550

05	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1096	2	9	9	N	8					206
06	990	X	963	-0-	-27	-0-	952	2	11	9	N	10					216
07	1023	X	726	-0-	-297	-0-	717	2	9	9	N	8					224
08	1116	X	623	-0-	-493	-0-	612	2	11	9	N	10					234
09	1080	X	952	-0-	-128	-0-	935	2	17	9	N	15					249
10	1116	X	773	-0-	-343	-0-	773	2			N	-0-					249

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
KORNFUEHRER WELL #: 1 RRCID -> 211709 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10501 - 10549

05	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1170	2	30	9	N	27	180	1			95
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2997	2	72	9	N	65					160
07	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1193	2	20	9	N	18					178
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1045	2	34	9	N	31					209
09	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	996	2	13	9	N	12					221
*10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3576	2	57	9	N	52	181	1			92

DREIER WELL #: 1 RRCID -> 214338 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10526

05	1178	X	382	-0-	-796	-0-	342	2	40	9	N	36					172
06	1140	X	1114	-0-	-26	-0-	1075	2	39	9	N	35					207
07	1178	X	908	-0-	-270	-0-	833	2	75	9	N	68	176	1			99
08	823	X	823	-0-	-0-	-0-	714	2	109	9	N	99					198
09	1110	X	601	-0-	-509	-0-	550	2	51	9	N	46	176	1			68
10	1147	X	600	-0-	-547	-0-	532	2	68	9	N	62					130

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
KORNFUEHRER WELL #: 2 T RRCID -> 215261 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10514 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3200	-0-	-830	-0-	3159	2	41	9	N	37					136
06	3720	X	3352	-0-	-368	-0-	3313	2	39	9	N	35					171
07	3844	X	3096	-0-	-748	-0-	3031	2	65	9	N	59	177	1			53
08	3627	X	2794	-0-	-833	-0-	2761	2	33	9	N	30					83
09	3360	X	2830	-0-	-530	-0-	2812	2	18	9	N	16					99
10	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3185	2	14	9	N	13					112

DREIER WELL #: 2 RRCID -> 239383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10554 - 10600

05	1860	X	563	-0-	-1297	-0-	563	2			N	-0-					168
06	1800	X	645	-0-	-1155	-0-	645	2			N	-0-					168
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					168
08	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					168
09	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					168
10	2201	X	1276	-0-	-925	-0-	1276	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	217	N	154	-0-	-63	-0-	14	1	140	2	Y	-0-	39	1			31
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	15	1	147	2	Y	-0-	6	1			25
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					25
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	Y	-0-	12	1			13
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					13
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	2	Y	-0-					13

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

05	6417	X	5714	-0-	-703	-0-	519	1	5105	2	Y	82					252
							90	9									
06	6420	X	6250	-0-	-170	-0-	569	1	5679	2	Y	2	178	1			76
							2	9									
07	6634	X	6090	-0-	-544	-0-	574	1	5510	2	Y	5					81
							6	9									
08	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	574	1	5053	2	Y	-0-					81
09	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	532	1	4943	2	Y	-0-					81
10	6448	X	6445	-0-	-3	-0-	560	1	5813	2	Y	65					146
							72	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751 X	2114	-0-	-1637	-0-	194	1	1913	2	N	6					53
						7	9									
06	3630 X	1768	-0-	-1862	-0-	161	1	1603	2	N	4					57
						4	9									
07	3751 X	1706	-0-	-2045	-0-	160	1	1533	2	N	12					69
						13	9									
08	3224 X	1566	-0-	-1658	-0-	160	1	1406	2	N	-0-					69
09	2520 X	2153	-0-	-367	-0-	209	1	1944	2	N	-0-					69
*10	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	200	1	2072	2	N	22					91
						24	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

05	2046 X	1647	-0-	-399	-0-	149	1	1468	2	N	27					120
						30	9									
06	1980 X	1533	-0-	-447	-0-	140	1	1392	2	N	1					121
						1	9									
07	2046 X	1469	-0-	-577	-0-	139	1	1330	2	N	-0-					121
08	1705 X	908	-0-	-797	-0-	93	1	815	2	N	-0-					121
09	1650 X	1008	-0-	-642	-0-	96	1	888	2	N	22					143
						24	9									
10	1643 X	1387	-0-	-256	-0-	122	1	1265	2	N	-0-					143

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	99	1	974	2	N	7					82
						8	9									
06	1050 X	929	-0-	-121	-0-	84	1	838	2	N	6					88
						7	9									
07	1085 X	837	-0-	-248	-0-	78	1	751	2	N	7					95
						8	9									
08	1085 X	830	-0-	-255	-0-	84	1	736	2	N	9					104
						10	9									
09	1050 X	800	-0-	-250	-0-	77	1	716	2	N	6					110
						7	9									
10	1085 X	852	-0-	-233	-0-	75	1	776	2	N	1					111
						1	9									

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

05	4991 X	4532	-0-	-459	-0-	435	1	4021	2	N	69					132
						76	9									
06	4710 X	4632	-0-	-78	-0-	502	1	4068	2	N	56	171	1			17
						62	9									
07	4898 X	4696	-0-	-202	-0-	548	1	4094	2	N	49					66
						54	9									
08	4898 X	4710	-0-	-188	-0-	601	1	4043	2	N	60					126
						66	9									
09	4740 X	4466	-0-	-274	-0-	453	1	3958	2	N	50					176
						55	9									
10	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	492	1	4205	2	N	70	174	1			72
						77	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713 X	567	-0-	-146	-0-	52	1	509	2	N	5					81
						6	9									
06	690 X	525	-0-	-165	-0-	48	1	474	2	N	3					84
						3	9									
07	651 X	593	-0-	-58	-0-	56	1	536	2	N	1					85
						1	9									
08	651 X	562	-0-	-89	-0-	57	1	505	2	N	-0-					85
09	630 X	570	-0-	-60	-0-	55	1	515	2	N	-0-					85
*10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	55	1	570	2	N	6					91
						7	9									

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

05	437 X	437	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	N	13					212
						14	9									
06	390 X	388	-0-	-2	-0-	31	1	324	2	N	30					242
						33	9									
07	403 X	371	-0-	-32	-0-	33	1	324	2	N	13	172	1			83
						14	9									
08	434 X	345	-0-	-89	-0-	33	1	299	2	N	12					95
						13	9									
09	420 X	337	-0-	-83	-0-	26	1	291	2	N	18					113
						20	9									
10	434 X	304	-0-	-130	-0-	26	1	265	2	N	12					125
						13	9									

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

05	549 X	549	-0-	-0-	-0-	33	1	494	2	N	20					50
						22	9									
06	300 X	231	-0-	-69	-0-	17	1	214	2	N	-0-					50
07	310 X	144	-0-	-166	-0-	10	1	134	2	N	-0-					50
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

05	13175 X	11033	-0-	-2142	-0-	1154	1	9634	3	Y	223	161	1			115
						245	9									
06	12750 X	11220	-0-	-1530	-0-	968	1	10062	3	Y	173	194	1			94
						190	9									
07	13175 X	10759	-0-	-2416	-0-	968	1	9635	3	Y	142	183	1			53
						156	9									
08	12121 X	10422	-0-	-1699	-0-	1104	1	9164	3	Y	140	99	1			94
						154	9									
09	11730 X	10272	-0-	-1458	-0-	1106	1	8999	3	Y	152	151	1			95
						167	9									
10	11594 X	10468	-0-	-1126	-0-	1049	1	9235	3	Y	167	187	1			75
						184	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

05	4309 X	2884	-0-	-1425	-0-	327	1	2491	3	Y	60	33	1			38
						66	9									
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	441	1	4180	3	Y	76	71	1			43
						84	9									
07	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	367	1	3327	3	Y	49	65	1			27
						54	9									
08	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	385	1	2915	3	Y	44	34	1			37
						48	9									
09	4710 X	3399	-0-	-1311	-0-	398	1	2950	3	Y	46	40	1			43
						51	9									
10	4867 X	3505	-0-	-1362	-0-	382	1	3069	3	Y	49	78	1			14
						54	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

05	10602 X	9199	-0-	-1403	-0-	975	1	8033	3	Y	174	126	1			82
						191	9									
06	10260 X	7151	-0-	-3109	-0-	625	1	6412	3	Y	104	116	1			70
						114	9									
07	10602 X	8740	-0-	-1862	-0-	797	1	7824	3	Y	108	139	1			39
						119	9									
08	9207 X	3290	-0-	-5917	-0-	353	1	2892	3	Y	41	29	1			51
						45	9									
09	8910 X	5826	-0-	-3084	-0-	635	1	5102	3	Y	81	80	1			52
						89	9									
*10	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	1024	1	8898	3	Y	151	169	1			34
						166	9									

WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
WALTER RUSCHHAUPT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207885 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9894 - 10451

05	217 N	148	-0-	-69	-0-	50	1	98	2	N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-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.(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	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	685	1	4340	3	N	113	181	1			59
						124	9									
06	5580 X	4469	-0-	-1111	-0-	640	1	3820	3	N	8					67
						9	9									
07	5766 X	5213	-0-	-553	-0-	714	1	4390	3	N	99					166
						109	9									
08	5766 X	3435	-0-	-2331	-0-	520	1	2843	3	N	65					231
						72	9									
09	4980 X	2628	-0-	-2352	-0-	462	1	2133	3	N	30	182	1			79
						33	9									
10	5208 X	3455	-0-	-1753	-0-	558	1	2855	3	N	38					117
						42	9									

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

05	4588 X	4484	-0-	-104	-0-	600	1	3798	3	N	78	180	1			58
						86	9									
06	4440 X	4291	-0-	-149	-0-	607	1	3623	3	N	55					113
						61	9									
07	4588 X	4490	-0-	-98	-0-	619	1	3806	3	N	59					172
						65	9									
08	4495 X	4379	-0-	-116	-0-	667	1	3650	3	N	56					228
						62	9									
09	4350 X	4307	-0-	-43	-0-	757	1	3496	3	N	49	190	1			87
						54	9									
10	4495 X	3613	-0-	-882	-0-	582	1	2980	3	N	46					133
						51	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

05	5332 X	4759	-0-	-573	-0-	638	1	4042	3	N	72	181	1			122
						79	9									
06	5070 X	4615	-0-	-455	-0-	651	1	3885	3	N	72					194
						79	9									
07	5239 X	4636	-0-	-603	-0-	638	1	3925	3	N	66	178	1			82
						73	9									
08	5239 X	4730	-0-	-509	-0-	720	1	3940	3	N	64					146
						70	9									
09	4740 X	3691	-0-	-1049	-0-	648	1	2992	3	N	46					192
						51	9									
*10	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	785	1	4019	3	N	71	185	1			78
						78	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	1395	N	85	-0-	-1310	-0-	7	1	69	2	Y	8	23	1			133
							9	9									
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	103	1	1027	2	Y	75	76	1			132
							83	9									
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	76	1	728	2	Y	31					163
							34	9									
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	Y	18	58	1			123
							20	9									
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	570	2	Y	10					133
							11	9									
10	837	N	349	-0-	-488	-0-	30	1	309	2	Y	9					142
							10	9									

MISSION VALLEY,W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10528 - 10550

05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					152
06	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					152
07	186	#	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					152
08	186	#	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					152
09	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					152
10	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					152

MISSION VALLEY, W. (YEGUA 5000) 62157 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
COOLEY, M. E. ET AL WELL #: 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	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_____ 02/08/2013

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
FERRELL, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

05	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	27	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		9	-0-	9	9	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		15	-0-	15	24	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	24					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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

05	186	N	32	-0-	-154	-0-	12	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	103	1	79	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		39	-0-	39	39	8	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		373	-0-	373	412	76	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		372	-0-	372	784	74	1	298	2	Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

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-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONT (WILCOX 10640) 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	355	345	1			182
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	441	533	1			90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	118	1			236
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	488	527	1			197
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	457	536	1			118
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	447	353	1	1	8	211

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	434	1	2591	2	N	52					254
							57	9									
06	3510	X	2762	-0-	-748	-0-	420	1	2296	2	N	42					296
							46	9									
07	3627	X	2745	-0-	-882	-0-	434	1	2300	2	N	10					306
							11	9									
08	3627	X	2707	-0-	-920	-0-	434	1	2234	2	N	35					341
							39	9									
09	3000	X	2566	-0-	-434	-0-	420	1	2069	2	N	70	364	1			47
							77	9									
10	3069	X	2568	-0-	-501	-0-	434	1	2091	2	N	39					86
							43	9									

SCHINDLER, GILBERT WELL #: 2 RRCID -> 267345 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10246 - 11112

05	620	N	588	-0-	-32	-0-	110	1	467	2	N	10					135
							11	9									
06	750	N	599	-0-	-151	-0-	100	1	493	2	N	5					140
							6	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	9	1	295	2	N	4					144
							4	9									
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	60	1	320	2	N	7					151
							8	9									
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	90	1	543	2	N	10					161
							11	9									
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	100	1	655	2	N	9					170
							10	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 250787 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10286 - 10296

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2014 - PLUGGED 04/17/14

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351

05	93744	X	61706	-0-	-32038	-0-	42	1	61165	2	N	454	361	1			321
							499	9									
06	90720	X	56942	-0-	-33778	-0-	159	1	56337	2	N	405	538	1			188
							446	9									
07	52887	X	52887	-0-	-0-	-0-	164	1	52319	2	N	367	360	1			195
							404	9									
08	67704	X	47720	-0-	-19984	-0-	165	1	47197	2	N	325	370	1			150
							358	9									
09	59670	X	41842	-0-	-17828	-0-	261	1	41250	2	N	301	361	1			90
							331	9									
10	61659	X	39521	-0-	-22138	-0-	287	1	38929	2	N	277	179	1			188
							305	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
MONT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 203645 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.10926 - 10941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2014 - P&A 01/27/14

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10830 - 10923

05	129518 X	129079	-0-	-439	-0-	123828	2	5251	9	N	4774	4726	1			255
06	125340 X	123125	-0-	-2215	-0-	118158	2	4967	9	N	4515	4480	1			290
07	129518 X	126251	-0-	-3267	-0-	121143	2	5108	9	N	4644	4512	1			422
08	124665 X	124665	-0-	-0-	-0-	119624	2	5041	9	N	4583	4733	1			272
*09	119562 X	119562	-0-	-0-	-0-	114718	2	4844	9	N	4404	4487	1			189
*10	123605 X	123605	-0-	-0-	-0-	118548	2	5057	9	N	4597	4543	1			243

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

05	18724 X	17756	-0-	-968	-0-	17341	2	415	9	N	377	342	1			321
06	17940 X	17075	-0-	-865	-0-	16683	2	392	9	N	356	556	1			121
07	18383 X	17366	-0-	-1017	-0-	16973	2	393	9	N	357	347	1			131
08	20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	19943	2	386	9	N	351	364	1			118
09	16890 X	16513	-0-	-377	-0-	16142	2	371	9	N	337	357	1			98
10	17453 X	16652	-0-	-801	-0-	16279	2	373	9	N	339	363	1			74

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

05	18228 X	16378	-0-	-1850	-0-	1488	1	14619	2	N	246	177	1			274
						271	9									
06	27540 X	8779	-0-	-18761	-0-	1152	1	7487	2	N	127	361	1			40
						140	9									
07	28458 X	7989	-0-	-20469	-0-	720	1	7159	2	N	100					140
						110	9									
08	13602 X	13602	-0-	-0-	-0-	1488	1	11912	2	N	184	177	1			147
						202	9									
09	14190 X	10459	-0-	-3731	-0-	1440	1	8842	2	N	161	166	1			142
						177	9									
10	14663 X	1672	-0-	-12991	-0-	576	1	1072	2	N	22					164
						24	9									

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

05	94147 X	79329	-0-	-14818	-0-	77589	2	1740	9	N	1582	1659	1			227
06	86340 X	72992	-0-	-13348	-0-	71457	2	1535	9	N	1395	1452	1			170
07	87916 X	59498	-0-	-28418	-0-	58084	2	1414	9	N	1285	1106	1	1	8	348
08	39677 X	39677	-0-	-0-	-0-	38864	2	813	9	N	739	917	1			170
09	73200 X	33184	-0-	-40016	-0-	32458	2	726	9	N	660	738	1			92
10	75640 X	30332	-0-	-45308	-0-	29647	2	685	9	N	623	558	1	2	8	155

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	1			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	1			N	-0-					-0-
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	1			N	-0-					-0-
10	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
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	3118		3118	-0-	-0-	-0-	30	1	3088	2	N	-0-					-0-
06	3152		3152	-0-	-0-	-0-	31	1	3121	2	N	-0-					-0-
07	3188		3188	-0-	-0-	-0-	40	1	3148	2	N	-0-					-0-
08	3191		3191	-0-	-0-	-0-	40	1	3151	2	N	-0-					-0-
09	2940		2500	-0-	-440	-0-	40	1	2460	2	N	-0-					-0-
10	3038		2306	-0-	-732	-0-	40	1	2266	2	N	-0-					-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775) 62788 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 2 RRCID -> 170224 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 3527 PERF. 3078 - 3080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (FRIO E) 62795 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ASSOCIATED MINERALS INTEREST 035520
HOLLINGSWORTH, L. R. -B- WELL #: 5 RRCID -> 121874 COMPL. DATE 07/21/1986 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3592 - 3600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES (2700) 62795 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY #1 WELL #: 1 RRCID -> 179373 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2581 - 2586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014 - PLUGGED 12/14/12

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			120
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120

JACKSON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 234221 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13195 - 13548

05	310 N	230	-0-	-80	-0-	166	1	64	2	N	-0-			-0-
06	210 N	151	-0-	-59	-0-	151	1			N	-0-			-0-
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	1			N	-0-			-0-
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	104	1	112	2	N	-0-			-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	100	1	68	2	N	-0-			-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	155	1	52	2	N	-0-			-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
C & E OPERATING, INC. 120079
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3636	2	110	9	N	100			361
06	3930 X	3540	-0-	-390	-0-	3443	2	97	9	N	88	359	1	90
07	4092 X	4078	-0-	-14	-0-	3967	2	111	9	N	101			191
08	4092 X	2673	-0-	-1419	-0-	2599	2	74	9	N	67			258
09	3960 X	3495	-0-	-465	-0-	3389	2	106	9	N	96			354
10	4092 X	3288	-0-	-804	-0-	3251	2	37	9	N	34			388

MORALES, NORTH (WILCOX -H-) 62797 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PETRA OLEUM CORP. 659826
BORCHERS, WM. WELL #: 3 RRCID -> 003495 COMPL. DATE 06/15/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9880 - 9900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1302	N	1140	-0-	-162	-0-	124	1	995	2	N	19				54
							21	9								
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	120	1	900	2	N	34				88
							37	9								
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	124	1	1377	2	N	114				202
							125	9								
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	120	1	1780	2	N	119	187	1		134
							131	9								
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	120	1	884	2	N	83				217
							91	9								
10	1612	N	1075	-0-	-537	-0-	124	1	882	2	N	63	185	1		95
							69	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	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	452	1	10911	3	N	-0-				-0-
06	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	344	1	8439	3	N	-0-				-0-
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	424	1	10447	3	N	-0-				-0-
08	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	300	1	7450	3	N	-0-				-0-
09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	328	1	7516	3	N	-0-				-0-
*10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	459	1	10563	3	N	-0-				-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

05	23157	X	21024	-0-	-2133	-0-	833	1	20115	3	N	69	173	1		60
							76	9								
06	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	873	1	21402	3	N	77				137
							85	9								
07	22909	X	17876	-0-	-5033	-0-	694	1	17108	3	N	67				204
							74	9								
08	22909	X	18986	-0-	-3923	-0-	732	1	18187	3	N	61	186	1		79
							67	9								
09	22350	X	15559	-0-	-6791	-0-	649	1	14858	3	N	47				126
							52	9								
10	23095	X	15679	-0-	-7416	-0-	650	1	14955	3	N	67				193
							74	9								

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

05	31186	X	30037	-0-	-1149	-0-	1194	1	28843	3	N	-0-				-0-
06	30180	X	26489	-0-	-3691	-0-	1038	1	25451	3	N	-0-				-0-
07	30194	X	27586	-0-	-2608	-0-	1075	1	26511	3	N	-0-				-0-
08	30194	X	27401	-0-	-2793	-0-	1060	1	26341	3	N	-0-				-0-
09	29070	X	27021	-0-	-2049	-0-	1130	1	25891	3	N	-0-				-0-
10	30039	X	27398	-0-	-2641	-0-	1140	1	26258	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	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	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	482	1	11640	3	N	-0-					-0-
06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	627	1	15368	3	N	-0-					-0-
07	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	494	1	12181	3	N	-0-					-0-
08	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	478	1	11875	3	N	-0-					-0-
09	15990	X	14331	-0-	-1659	-0-	599	1	13732	3	N	-0-					-0-
10	16523	X	14555	-0-	-1968	-0-	606	1	13949	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	40083	X	40012	-0-	-71	-0-	1591	1	38421	3	N	-0-					-0-
06	38790	X	34530	-0-	-4260	-0-	1354	1	33176	3	N	-0-					-0-
07	40052	X	39648	-0-	-404	-0-	1546	1	38102	3	N	-0-					-0-
08	40052	X	33160	-0-	-6892	-0-	1283	1	31877	3	N	-0-					-0-
09	38760	X	13506	-0-	-25254	-0-	565	1	12941	3	N	-0-					-0-
10	40021	X	30901	-0-	-9120	-0-	1286	1	29615	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-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

05	5983	X	5380	-0-	-603	-0-	214	1	5166	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4631	-0-	-1159	-0-	182	1	4449	3	N	-0-					-0-
07	5859	X	4935	-0-	-924	-0-	192	1	4743	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5453	-0-	-406	-0-	211	1	5242	3	N	-0-					-0-
09	5670	X	3826	-0-	-1844	-0-	160	1	3666	3	N	-0-					-0-
10	5394	X	4270	-0-	-1124	-0-	178	1	4092	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	95	-0-	95	95	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
08	95	N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4

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	11098	X	9438	-0-	-1660	-0-	375	1	9063	3	N	-0-					-0-
06	10740	X	10152	-0-	-588	-0-	398	1	9754	3	N	-0-					-0-
07	11098	X	9245	-0-	-1853	-0-	360	1	8885	3	N	-0-					-0-
08	10354	X	9069	-0-	-1285	-0-	351	1	8718	3	N	-0-					-0-
09	10140	X	9135	-0-	-1005	-0-	382	1	8753	3	N	-0-					-0-
10	10478	X	9321	-0-	-1157	-0-	388	1	8933	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	10354	X	561	-0-	-9793	-0-	22	1	539	3	N	-0-					-0-
06	10020	X	706	-0-	-9314	-0-	28	1	678	3	N	-0-					-0-
07	10354	X	716	-0-	-9638	-0-	28	1	688	3	N	-0-					-0-
08	8525	X	629	-0-	-7896	-0-	24	1	605	3	N	-0-					-0-
09	4260	X	586	-0-	-3674	-0-	25	1	561	3	N	-0-					-0-
10	744	X	668	-0-	-76	-0-	28	1	640	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	13640	X	11533	-0-	-2107	-0-	459	1	11074	3	N	-0-					-0-
06	14250	X	11966	-0-	-2284	-0-	469	1	11497	3	N	-0-					-0-
07	14725	X	11109	-0-	-3616	-0-	433	1	10676	3	N	-0-					-0-
08	14725	X	11651	-0-	-3074	-0-	451	1	11200	3	N	-0-					-0-
09	12240	X	11561	-0-	-679	-0-	484	1	11077	3	N	-0-					-0-
10	12369	X	9647	-0-	-2722	-0-	402	1	9245	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	27559	X	23351	-0-	-4208	-0-	929	1	22422	3	N	-0-					-0-
06	25170	X	21824	-0-	-3346	-0-	855	1	20967	3	N	2					2
							2	9									
07	24366	X	22709	-0-	-1657	-0-	885	1	21813	3	N	10					12
							11	9									
08	23343	X	20963	-0-	-2380	-0-	811	1	20152	3	N	-0-					12
09	22590	X	20381	-0-	-2209	-0-	852	1	19523	3	N	5	10	1			7
							6	9									
10	23343	X	21593	-0-	-1750	-0-	899	1	20690	3	N	4					11
							4	9									

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

05	3379	X	478	-0-	-2901	-0-	19	1	459	3	Y	-0-					207
06	3270	X	650	-0-	-2620	-0-	25	1	619	3	Y	5					212
							6	9									
07	2945	X	1248	-0-	-1697	-0-	48	1	1186	3	Y	13					225
							14	9									
08	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	195	1	4842	3	Y	33	186	1			72
							36	9									
09	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	177	1	4061	3	Y	28					100
							31	9									
*10	3100	N	3885	-0-	785	785	160	1	3674	3	Y	46					146
							51	9									

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251201 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14923 PERF.14750 - 14900

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-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-

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	7812	X	7551	-0-	-261	-0-	299	1	7213	3	Y	35					118
							39	9									
06	7560	X	6862	-0-	-698	-0-	268	1	6569	3	Y	23					141
							25	9									
07	7812	X	7407	-0-	-405	-0-	288	1	7100	3	Y	17					158
							19	9									
08	7781	X	7337	-0-	-444	-0-	283	1	7024	3	Y	27					185
							30	9									
09	7320	X	6994	-0-	-326	-0-	291	1	6677	3	Y	24	162	1			47
							26	9									
10	7564	X	7242	-0-	-322	-0-	301	1	6922	3	Y	17					64
							19	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

05	16647	X	13045	-0-	-3602	-0-	519	1	12526	3	N	-0-					-0-
06	16620	X	9735	-0-	-6885	-0-	382	1	9353	3	N	-0-					-0-
07	17174	X	15502	-0-	-1672	-0-	604	1	14898	3	N	-0-					-0-
08	17174	X	15261	-0-	-1913	-0-	590	1	14671	3	N	-0-					-0-
09	15990	X	12673	-0-	-3317	-0-	530	1	12143	3	N	-0-					-0-
10	15500	X	10804	-0-	-4696	-0-	450	1	10354	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	16740	X	14428	-0-	-2312	-0-	574	1	13854	3	N	-0-					-0-
06	16200	X	14761	-0-	-1439	-0-	579	1	14182	3	N	-0-					-0-
07	16740	X	14821	-0-	-1919	-0-	578	1	14243	3	N	-0-					-0-
08	15655	X	14317	-0-	-1338	-0-	554	1	13763	3	N	-0-					-0-
09	15150	X	14450	-0-	-700	-0-	604	1	13846	3	N	-0-					-0-
10	15252	X	14111	-0-	-1141	-0-	587	1	13524	3	N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580

05	8184	X	7516	-0-	-668	-0-	299	1	7217	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	7467	-0-	-453	-0-	293	1	7174	3	N	-0-					-0-
07	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	296	1	7307	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6625	-0-	-877	-0-	256	1	6369	3	N	-0-					-0-
09	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	315	1	7220	3	N	-0-					-0-
10	7719	X	5602	-0-	-2117	-0-	233	1	5369	3	N	-0-					-0-

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

05	7874	X	7696	-0-	-178	-0-	7696	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6737	-0-	-883	-0-	6737	3			N	-0-					-0-
07	8122	X	6706	-0-	-1416	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
08	8122	X	6670	-0-	-1452	-0-	6670	3			N	-0-					-0-
09	7860	X	6792	-0-	-1068	-0-	6792	3			N	-0-					-0-
10	7688	X	6821	-0-	-867	-0-	6821	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	7533	X	5791	-0-	-1742	-0-	230	1	5561	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	4380	-0-	-2880	-0-	172	1	4208	3	N	-0-					-0-
07	6913	X	3955	-0-	-2958	-0-	154	1	3801	3	N	-0-					-0-
08	6913	X	4378	-0-	-2535	-0-	169	1	4209	3	N	-0-					-0-
09	5970	X	4272	-0-	-1698	-0-	179	1	4093	3	N	-0-					-0-
10	5797	X	4676	-0-	-1121	-0-	195	1	4481	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

05	3100 N	8257	-0-	5157	5157	84 251	1 9	7922	2	Y	228	230	1			56
06	3000 N	7434	-0-	4434	9591	180 253	1 9	7001	2	Y	230	230	1			56
07	3100 N	6370	-0-	3270	12861	186 201	1 9	5983	2	Y	183	175	1			64
08	6510	5377	-0-	-1133	11728	186 182	1 9	5009	2	Y	165	173	1			56
09	6300	4701	-0-	-1599	10129	180 162	1 9	4359	2	Y	147	140	1			63
10	6510	4607	-0-	-1903	8226	297 162	1 9	4148	2	Y	147	156	1			54

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOULTON (JACKSON) 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. 804350
MOLNOSKEY, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 072663 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 CAPACITY 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	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	875	1	13468	3	Y	26	18	1			19
						29	9									
06	12570 X	11877	-0-	-693	-0-	576	1	11235	3	Y	60	63	1			16
						66	9									
07	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	865	1	12849	3	Y	40	38	1			18
						44	9									
08	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	867	1	12133	3	Y	33	32	1			19
						36	9									
09	12150 X	11251	-0-	-899	-0-	485	1	10751	3	Y	14	21	1			12
						15	9									
10	12555 X	11410	-0-	-1145	-0-	499	1	10894	3	Y	15	19	1			8
						17	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 274358 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5729 - 5734

05	25017 X	14349	-0-	-10668	-0-	806	1	13400	3	N	130					204
						143	9									
06	22320 X	12233	-0-	-10087	-0-	780	1	11331	3	N	111	178	1			137
						122	9									
07	19871 X	11395	-0-	-8476	-0-	790	1	10483	3	N	111	178	1			70
						122	9									
08	16175 X	16175	-0-	-0-	-0-	791	1	15189	3	N	177	180	1			67
						195	9									
09	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	945	1	11555	3	N	145					212
						160	9									
10	12834 X	10441	-0-	-2393	-0-	948	1	9381	3	N	102	179	1			135
						112	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

05	23901 X	15093	-0-	-8808	-0-	606	1	14258	3	Y	208	164	1			168
						229	9									
06	23130 X	8875	-0-	-14255	-0-	474	1	8203	3	Y	180	294	1			54
						198	9									
07	19592 X	9735	-0-	-9857	-0-	525	1	9035	3	Y	159	146	1			67
						175	9									
08	18786 X	6751	-0-	-12035	-0-	388	1	6190	3	Y	157	143	1			81
						173	9									
09	18180 X	7004	-0-	-11176	-0-	826	1	6009	3	Y	154	147	1			88
						169	9									
10	15097 X	6006	-0-	-9091	-0-	837	1	5030	3	Y	126	152	1			62
						139	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					54
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MOUNT LUCAS (1200) 63354 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HOLMAN CARTWRIGHT WELL #: 105 RRCID -> 272365 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 1241 - 1243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325 R	2325	-0-	-0-	-0-	202	1	2123	3	N	-0-					-0-
06	2220 N	1972	-0-	-248	-0-	162	1	1810	3	N	-0-					-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	174	1	2125	3	N	-0-					-0-
08	2325 N	1897	-0-	-428	-0-	174	1	1723	3	N	-0-					-0-
09	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	493	1	1588	3	N	-0-					-0-
10	2294 N	-0-	-0-	-2294	-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 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258657 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2102 - 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	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	322	1	3191	3	N	-0-					-0-
06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	312	1	2821	3	N	-0-					-0-
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	324	1	2610	3	N	-0-					-0-
08	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	322	1	3047	3	N	-0-					-0-
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	456	1	2318	3	N	-0-					-0-
*10	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	461	1	2620	3	N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7409 #	6175	-0-	-1234	-0-	202	1	4185	3	N	1625	1768	1			124
						1788	9									
06	7170 #	5646	-0-	-1524	-0-	164	1	3749	3	N	1575	1522	1			177
						1733	9									
07	7254 #	5599	-0-	-1655	-0-	174	1	3731	3	N	1540	1460	1			257
						1694	9									
08	6634 #	5947	-0-	-687	-0-	175	1	4093	3	N	1526	1581	1			202
						1679	9									
09	6150 #	5850	-0-	-300	-0-	493	1	3774	3	N	1439	1399	1			242
						1583	9									
*10	6272 R	6272	-0-	-0-	-0-	1028	1	3643	3	N	1455	1575	1			122
						1601	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	4588 #	3812	-0-	-776	-0-	253	1	3404	3	N	141	178	1			182
						155	9									
06	4440 #	3538	-0-	-902	-0-	237	1	3147	3	N	140	178	1			144
						154	9									
07	4588 #	3515	-0-	-1073	-0-	255	1	3129	3	N	119	176	1			87
						131	9									
08	4340	3522	-0-	-818	-0-	250	1	3138	3	N	122					209
						134	9									
09	3690 #	3610	-0-	-80	-0-	485	1	2989	3	N	124	178	1			155
						136	9									
10	3813 #	3539	-0-	-274	-0-	499	1	2920	3	N	109	175	1			89
						120	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MOUNTAIN VIEW (SAND 4) 63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10106 - 10126

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER WELL #: 4 RRCID -> 274178 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9274 - 9282

05	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	17641	2	630	9	N	573	354	1			315
06	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17328	2	615	9	N	559	719	1			155
07	18138 X	18138	-0-	-0-	-0-	17496	2	642	9	N	584	537	1			202
08	DLQ G-10	15351	-0-	15351	15351	14846	2	505	9	N	459	537	1			124
09	DLQ G-10	11339	-0-	11339	26690	10965	2	374	9	N	340	359	1			105
*10	44772 X	18082	-0-	-26690	-0-	17559	2	523	9	N	475	362	1			218

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

05	8432 X	6474	-0-	-1958	-0-	391	1	6021	3	Y	56					197
						62	9									
06	9780 X	7733	-0-	-2047	-0-	475	1	7245	3	Y	12					209
						13	9									
07	10106 X	8731	-0-	-1375	-0-	487	1	8227	3	Y	15					224
						17	9									
08	10106 X	7372	-0-	-2734	-0-	414	1	6906	3	Y	47	177	1			94
						52	9									
09	8310 X	7924	-0-	-386	-0-	436	1	7427	3	Y	55					149
						61	9									
10	8742 X	6314	-0-	-2428	-0-	412	1	5869	3	Y	30					179
						33	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1	392	3	Y	13	7	1			16
							14	9									
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	21	1	313	3	Y	12	11	1			17
							13	9									
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	18	1	306	3	Y	4					21
							4	9									
08	434	N	253	-0-	-181	-0-	14	1	228	3	Y	10	13	1			18
							11	9									
09	360	N	197	-0-	-163	-0-	11	1	180	3	Y	5	18	1			5
							6	9									
10	341	N	162	-0-	-179	-0-	10	1	149	3	Y	3					8
							3	9									

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	230	1	3545	3	Y	128	152	1			170
							141	9									
06	3570	X	2474	-0-	-1096	-0-	147	1	2247	3	Y	73	112	1			131
							80	9									
07	4805	X	3108	-0-	-1697	-0-	173	1	2916	3	Y	17					148
							19	9									
08	4805	X	4182	-0-	-623	-0-	227	1	3768	3	Y	170	91	1			227
							187	9									
09	4650	X	3948	-0-	-702	-0-	211	1	3580	3	Y	143	243	1			127
							157	9									
10	3906	X	3047	-0-	-859	-0-	193	1	2753	3	Y	92					219
							101	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	122	1	1881	3	Y	67	33	1			77
							74	9									
06	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	131	1	2003	3	Y	74	51	1			100
							81	9									
07	2139	X	1761	-0-	-378	-0-	97	1	1634	3	Y	27					127
							30	9									
08	2077	N	1701	-0-	-376	-0-	94	1	1559	3	Y	44	78	1			93
							48	9									
09	2220	N	1652	-0-	-568	-0-	90	1	1525	3	Y	34	97	1			30
							37	9									
10	1767	N	1563	-0-	-204	-0-	101	1	1439	3	Y	21					51
							23	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	5747 R	5747	-0-	-0-	-0-	5657	2	90	9	N	82	184	1			204
06	5910 #	5535	-0-	-375	-0-	5436	2	99	9	N	90	193	1			101
07	6107 #	5762	-0-	-345	-0-	5599	2	163	9	N	148	167	1			82
08	6107 #	5833	-0-	-274	-0-	5717	2	116	9	N	105					187
09	6040 R	6040	-0-	-0-	-0-	5951	2	89	9	N	81					268
*10	5912 R	5912	-0-	-0-	-0-	5835	2	77	9	N	70					338

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

05	2232 #	1973	-0-	-259	-0-	1969	2	4	9	N	4					178
06	1950 #	1733	-0-	-217	-0-	1733	2			N	-0-					178
07	2360 R	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					178
08	2015 #	360	-0-	-1655	-0-	360	2			N	-0-					178
09	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					178
10	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					178

MURPHY L. (3400 MIOCENE) 63943 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. WELL #: 3 RRCID -> 173631 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3386 - 3390

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY SISTERS (FRIO 3600) 63947 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GARRISON LTD. 295861
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 233330 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3594 - 3602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4072 - 40821

05	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	266	1	2131	2	N	-0-					-0-
06	2940 X	1775	-0-	-1165	-0-	203	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	3038 X	1727	-0-	-1311	-0-	221	1	1506	2	N	-0-					-0-
08	2945 X	2069	-0-	-876	-0-	222	1	1847	2	N	-0-					-0-
*09	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	294	1	3302	2	N	-0-					-0-
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

05	2728 X	1797	-0-	-931	-0-	199	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	2640 X	2163	-0-	-477	-0-	247	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2542 X	1906	-0-	-636	-0-	244	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	243	1	2028	2	N	-0-					-0-
09	2160 N	1912	-0-	-248	-0-	156	1	1756	2	N	-0-					-0-
10	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325 X	1183	-0-	-1142	-0-	1181	2	2	9	N	2	94	1			52
06	2250 X	1775	-0-	-475	-0-	1775	2			N	-0-					52
07	2325 X	1378	-0-	-947	-0-	1378	2			N	-0-					52
08	1860 X	1635	-0-	-225	-0-	1607	2	28	9	N	25					77
09	1770 X	1098	-0-	-672	-0-	1098	2			N	-0-					77
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					77

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	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-

BURES WELL #: 1 RRCID -> 164049 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY BUENO (WILCOX J) 64137 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172874 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUY BUENO (9800) 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
COHN WELL #: 1 RRCID -> 230357 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154

05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					383
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	383	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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

05	6076 X	5908	-0-	-168	-0-	5753	2	155	9	Y	141	185	1			267
06	5880 X	5448	-0-	-432	-0-	5326	2	122	9	Y	111	178	1			200
07	6076 X	4212	-0-	-1864	-0-	4084	2	128	9	Y	116					316
08	6169 X	3177	-0-	-2992	-0-	3097	2	80	9	Y	73	179	1			210
09	5970 X	2922	-0-	-3048	-0-	2811	2	111	9	Y	101	177	1			134
10	5921 X	2859	-0-	-3062	-0-	2830	2	29	9	Y	26					160

MUY BUENO (9800) //CONT.// 64137 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 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	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

05	17980	13336	-0-	-4644	1312	13201	2	135	9	N	123	374	1				-0-
06	21142	21142	-0-	-0-	1312	20793	2	349	9	N	317	317	1				-0-
07	14973 #	4190	-0-	-10783	-0-	3996	2	194	9	N	176	176	1				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181	181	1				-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						112
10	DLQ G-10	4417	-0-	4417	4417	4244	2	173	9	N	157						269

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 234586 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851

05	558	N	283	-0-	-275	B	-59847	10	1	273	2	Y	-0-				1
06	510	N	135	-0-	-375	B	-59847	135	2			Y	-0-	1	1		-0-
07	589	N	1005	-0-	416	B	-59431	79	1	926	2	Y	-0-				-0-
08	279	N	596	-0-	317	B	-59114	37	1	559	2	Y	-0-				-0-
09	150	N	888	-0-	738	B	-58376	38	1	850	2	Y	-0-				-0-
10	992	N	780	-0-	-212	B	-58376	30	1	750	2	Y	-0-				-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

05	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

BARNES WELL #: 1 RRCID -> 242929 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 15822 PERF.14266 - 15110

05	1426	X	1147	-0-	-279	B	-0-	92	1	1055	2	N	-0-				45
06	2123	X	2123	-0-	-0-	B	-0-	85	1	1992	2	N	42	72	1		15
								46	9								
07	1767	X	1565	-0-	-202	B	-0-	123	1	1442	2	N	-0-				15
08	1767	X	1111	-0-	-656	B	-0-	163	1	948	2	N	-0-				15
09	2130	X	1067	-0-	-1063	B	-0-	162	1	905	2	N	-0-				15
10	2201	X	1112	-0-	-1089	B	-0-	87	1	1025	2	N	-0-				15

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
RUEBUSH WELL #: 1 RRCID -> 240422 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14628 - 14634

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			49

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	377	-0-	-88	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	401	3	N	-0-					-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	36	1	369	3	N	-0-					-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	N	-0-					-0-
09	450 N	445	-0-	-5	-0-	39	1	406	3	N	-0-					-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	32	1	402	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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 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	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272536 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3860 - 3867

05	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
07	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					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	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	264	1	875	2	Y	44					161
							40	4	48	9							
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	234	1	886	2	Y	55	178	1			38
							89	4	61	9							
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	246	1	766	2	Y	41					79
							98	4	45	9							
08	1240	N	1071	-0-	-169	-0-	260	1	767	2	Y	40					119
							44	9									
09	1260	N	848	-0-	-412	-0-	240	1	563	2	Y	41					160
							45	9									
10	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	273	1	706	2	Y	61	168	1			53
							42	4	67	9							

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			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

05	1581	#	1049	-0-	-532	-0-	64	1	985	3	N	-0-					-0-
06	1770	#	969	-0-	-801	-0-	90	1	879	3	N	-0-					-0-
07	1829	#	348	-0-	-1481	-0-	31	1	317	3	N	-0-					-0-
08	1829	#	643	-0-	-1186	-0-	49	1	594	3	N	-0-					-0-
09	1410	#	616	-0-	-794	-0-	54	1	562	3	N	-0-					-0-
10	1054	#	826	-0-	-228	-0-	62	1	764	3	N	-0-					-0-

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
VOELKEL WELL #: 2 RRCID -> 246694 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM (WILCOX #1) 65937 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 15 RRCID -> 146761 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 7113 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

NORDHEIM (WILCOX #2) 65937 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 076123 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7085 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	2015	X	1125	-0-	-890	-0-	300	1	788	2	N	34					99
							37	9									
06	1800	X	1721	-0-	-79	-0-	580	1	1086	2	N	50					149
							55	9									
07	1860	X	1215	-0-	-645	-0-	420	1	758	2	N	34					183
							37	9									
08	1860	X	1004	-0-	-856	-0-	400	1	596	2	N	7					190
							8	9									
09	1770	X	1547	-0-	-223	-0-	600	1	916	2	N	28					218
							31	9									
10	1767	X	1620	-0-	-147	-0-	620	1	968	2	N	29	190	1			57
							32	9									

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207993 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9875 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122	1			-0-

NORDHEIM (WILCOX, LOWER) 65937 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
NORDHEIM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 055495 COMPL. DATE 06/07/1973 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NORDEIM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215732 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10338 - 10364

05	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1271	2	9	9	N	8					249
06	1650	N	349	-0-	-1301	-0-	348	2	1	9	N	1					250
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					250
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					250
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					250
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	250	1			-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	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5208	2	67	9	N	61	189	1			119
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4856	2	72	9	N	65					184
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5248	2	68	9	N	62					246
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5294	2	43	9	N	39					285
*09	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4610	2	44	9	N	40	184	1			141
*10	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	4990	2	45	9	N	41					182

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188223 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13233 - 13433

05	764	X	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
08	775	X	314	-0-	-461	-0-	314	2			N	-0-					-0-
09	750	X	215	-0-	-535	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	775	X	689	-0-	-86	-0-	689	2			N	-0-					-0-

NORDHEIM, SW. (11,600) 65943 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209487 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11508 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1856	2	13	9	Y	12					222
06	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	1675	2	9	9	Y	8					230
07	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	1767	2	10	9	Y	9					239
08	1922	X	1754	-0-	-168	-0-	1747	2	7	9	Y	6					245
09	1800	X	1604	-0-	-196	-0-	1602	2	2	9	Y	2					247
10	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	1762	2	6	9	Y	5					252

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

NIEMEIER WELL #: 1 RRCID -> 197979 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11880 - 11890

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

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	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	7982	2	43	9	N	39					231
06	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7562	2	39	9	N	35					266
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7921	2	34	9	N	31	178	1			119
08	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7803	2	36	9	N	33					152
*09	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7458	2	24	9	N	22					174
10	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7152	2	29	9	N	26					200

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					40
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					40
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					40
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					40
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					40
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					40

REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

05	39864	X	39864	-0-	-0-	-0-	39834	2	30	9	N	27					94
06	40183	X	40183	-0-	-0-	-0-	40132	2	51	9	N	46					140
07	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	37641	2	24	9	N	22					162
08	45384	X	35310	-0-	-10074	-0-	35290	2	20	9	N	18					180
09	40530	X	491	-0-	-40039	-0-	491	2			N	-0-					180
10	41509	X	5920	-0-	-35589	-0-	5920	2			N	-0-					180

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

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
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
SHEIVES, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 229143 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9601 - 9620

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
SPINDLETOP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

H & P EXPLORATION CO. 341526
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	310	1	3399	2	N	34						213
							37	9										
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	280	1	3046	2	N	39	166	1				86
							43	9										
07	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	280	1	3186	2	N	27						113
							30	9										
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	310	1	3098	2	N	69						182
							76	9										
*09	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	300	1	3274	2	N	37						219
							41	9										
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT						219

NORMANNA (CONSOLIDATED) //CONT.// 66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	6012	-0-	2912	2912	512	1	5500	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	5451	-0-	2451	5363	977	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	3100 N	4592	-0-	1492	6855	496	1	4096	2	N	-0-					-0-
08	11184 X	4329	-0-	-6855	-0-	568	1	3761	2	N	-0-					-0-
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	459	1	3144	2	N	-0-					-0-
10	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			9

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

05	3472 #	2176	-0-	-1296	-0-	2176	2			N	-0-					355
06	3240 #	2430	-0-	-810	-0-	2430	2			N	-0-	155	1			200
07	3534 #	2890	-0-	-644	-0-	2890	2			N	-0-					200
08	3534 #	2722	-0-	-812	-0-	2579	2	143	9	N	130					330
*09	2696 R	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					330
*10	3012 R	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					330

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862

05	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					70
06	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					70
07	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					70
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					70
09	2010 N	1676	-0-	-334	-0-	30	1	1646	2	N	-0-					70
10	2077 N	848	-0-	-1229	-0-	848	2			N	-0-					70

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909

05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	171	1	2	5	46
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					46
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2202	2	23	9	N	21					67
08	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1649	2	12	9	N	11					78
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					78
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					78

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	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 (3100) 66310 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
VILLAFRANCA WELL #: 1 F RRCID -> 222069 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3096 - 3102

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NURSERY (3200) 66310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 4 RRCID -> 239483 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3200 - 3204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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	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-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	2766	-0-	-1512	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
06	3900	X	1502	-0-	-2398	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	973	-0-	-2468	-0-	973	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	1274	-0-	-1888	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
09	3060	X	1104	-0-	-1956	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	1189	-0-	-1570	-0-	1189	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	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-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
FISSON TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262068 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NURSERY (3500) //CONT.// 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
M.D.J. WELL #: 1 RRCID -> 245941 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3547 - 3548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GIESE WELL #: 2 RRCID -> 232280 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3321 - 3323

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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

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. (3560) 66314 788 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
FISHBECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140761 COMPL. DATE 01/19/1992 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3504 - 3506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HACK'S OIL & GAS COMPANY 342312
MCCORMICK-LOVE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 123334 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3641 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (4130) 66314 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
GB WELL #: 1 RRCID -> 254524 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263 #	2086	-0-	-177	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
06	2190 #	250	-0-	-1940	-0-	250	2		N	-0-			-0-
07	2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			-0-
08	2108 #	18	-0-	-2090	-0-	18	2		N	-0-			-0-
09	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-				N	-0-			-0-
10	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	757	1	6317	2	N	189	361	1			58
							208	9									
06	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	769	1	6618	2	N	220	184	1			94
							242	9									
07	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	852	1	6887	2	N	237	186	1			145
							261	9									
08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	915	1	7705	2	N	282	180	1			247
							310	9									
09	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	885	1	6480	2	N	243	358	1			132
							267	9									
10	7998	X	2493	-0-	-5505	-0-	274	1	2176	2	N	39	4	8			167
							43	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	1860	X	1808	-0-	-52	-0-	192	1	1599	2	N	15					71
							17	9									
06	1860	X	1618	-0-	-242	-0-	168	1	1441	2	N	8					79
							9	9									
07	1922	X	1636	-0-	-286	-0-	177	1	1434	2	N	23					102
							25	9									
08	1922	X	1862	-0-	-60	-0-	197	1	1655	2	N	9					111
							10	9									
09	1740	X	1695	-0-	-45	-0-	197	1	1442	2	N	51					162
							56	9									
10	1798	X	634	-0-	-1164	-0-	71	1	561	2	N	2	2	8			162
							2	9									

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	1875	-0-	-1256	-0-	199	1	1663	2	N	12	175	1			17
							13	9									
06	3000	X	1780	-0-	-1220	-0-	185	1	1593	2	N	2					19
							2	9									
07	3100	X	2595	-0-	-505	-0-	282	1	2276	2	N	34					53
							37	9									
08	2263	X	2196	-0-	-67	-0-	233	1	1959	2	N	4					57
							4	9									
09	1890	X	1860	-0-	-30	-0-	224	1	1636	2	N	-0-					57
10	2604	X	428	-0-	-2176	-0-	48	1	378	2	N	2	2	8			57
							2	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	2418	X	2372	-0-	-46	-0-	252	1	2097	2	N	21					109
							23	9									
06	2340	X	1726	-0-	-614	-0-	178	1	1530	2	N	16					125
							18	9									
07	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	239	1	1927	2	N	33					158
							36	9									
08	2387	X	1940	-0-	-447	-0-	205	1	1735	2	N	-0-					158
09	2310	X	1614	-0-	-696	-0-	194	1	1420	2	N	-0-					158
10	2387	X	520	-0-	-1867	-0-	57	1	460	2	N	3	3	8			158
							3	9									

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350) 66519 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
QVS WELL #: 1D RRCID -> 198249 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3150 - 4200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/15

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	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	1463	1	3423	2	N	36					307
							40	9									
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	2413	1	3405	2	N	35	178	1			164
							39	9									
07	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	3362	1	3490	2	N	36					200
							40	9									
08	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	2765	1	3966	2	N	49	167	1			82
							54	9									
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	1328	1	1932	2	N	24					106
							26	9									
*10	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	1267	1	2451	2	N	109					215
							120	9									

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	118	1	277	2	N	24					133
							26	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	194	1	275	2	N	13					146
							14	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	440	1	457	2	N	9					155
							10	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	315	1	453	2	N	5					160
							6	9									
09	480	N	59	-0-	-421	-0-	24	1	35	2	N	-0-					160
10	899	N	183	-0-	-716	-0-	62	1	121	2	N	-0-					160

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	4526	X	3995	-0-	-531	-0-	1184	1	2771	2	N	36					414
							40	9									
06	4380	X	3534	-0-	-846	-0-	1444	1	2038	2	N	47	175	1			286
							52	9									
07	4526	X	3512	-0-	-1014	-0-	1703	1	1769	2	N	36					322
							40	9									
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1704	1	2445	2	N	40					362
							44	9									
09	3960	X	3579	-0-	-381	-0-	1444	1	2102	2	N	30	177	1			215
							33	9									
10	3999	X	3736	-0-	-263	-0-	1259	1	2437	2	N	36					251
							40	9									

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	9641	X	8835	-0-	-806	-0-	560	1	7975	2	N	273	182	1			159
							300	9									
06	9330	X	9149	-0-	-181	-0-	580	1	8177	2	N	356	186	1			329
							392	9									
07	9641	X	8937	-0-	-704	-0-	600	1	8117	2	N	200	185	1			344
							220	9									
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	620	1	8394	2	N	197	364	1			177
							217	9									
09	8820	X	8719	-0-	-101	-0-	600	1	7903	2	N	196	183	1			190
							216	9									
10	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					190

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	324	1	1709	2	N	135					239
							149	9									
06	2040	X	1197	-0-	-843	-0-	154	1	982	2	N	55	178	1			116
							61	9									
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	372	1	1641	2	N	129	183	1			62
							142	9									
08	2170	X	470	-0-	-1700	-0-	89	1	367	2	N	13					75
							14	9									
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					75
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					75

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

05	1395	X	1177	-0-	-218	-0-	1107	2	70	9	N	64					261
06	1350	X	1113	-0-	-237	-0-	1007	2	106	9	N	96	179	1			178
07	1395	X	1117	-0-	-278	-0-	1027	2	90	9	N	82	194	1			66
08	1240	X	1027	-0-	-213	-0-	981	2	46	9	N	42					108
09	1200	X	947	-0-	-253	-0-	907	2	40	9	N	36					144
10	1178	X	1146	-0-	-32	-0-	1040	2	106	9	N	96					240

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	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1551	2	46	9	N	42					208
06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1213	2	31	9	N	28	194	1			42
07	1333 X	1271	-0-	-62	-0-	1236	2	35	9	N	32					74
08	1612 X	1264	-0-	-348	-0-	1236	2	28	9	N	25					99
09	1560 X	1137	-0-	-423	-0-	1105	2	32	9	N	29					128
10	1612 X	1356	-0-	-256	-0-	1341	2	15	9	N	14					142

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

05	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	12782	2	204	9	N	185	196	1			311
06	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	12362	2	177	9	N	161	195	1			277
07	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	13157	2	174	9	N	158	195	1			240
08	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	13592	2	165	9	N	150	193	1			197
09	12144 X	12144	-0-	-0-	-0-	11977	2	167	9	N	152	193	1			156
*10	13108 X	13108	-0-	-0-	-0-	12890	2	218	9	N	198					354

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

05	4030 X	3154	-0-	-876	-0-	3064	2	90	9	N	82	195	1			225
06	3060 X	2196	-0-	-864	-0-	2087	2	109	9	N	99	191	1			133
07	3379 X	1994	-0-	-1385	-0-	1917	2	77	9	N	70					203
08	3379 X	1913	-0-	-1466	-0-	1848	2	65	9	N	59					262
09	3270 X	1643	-0-	-1627	-0-	1581	2	62	9	N	56	187	1			131
10	3162 X	1973	-0-	-1189	-0-	1899	2	74	9	N	67					198

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 15 RRCID -> 089642 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748

05	5425 X	5373	-0-	-52	-0-	392	1	4959	3	N	20					249
						22	9									
06	5280 X	4923	-0-	-357	-0-	345	1	4508	3	N	64	179	1			134
						70	9									
07	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	477	1	5031	3	N	61					195
						67	9									
08	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	506	1	4982	3	N	48	176	1	3	8	64
						53	9									
09	5190 X	4881	-0-	-309	-0-	434	1	4397	3	N	45					109
						50	9									
10	5580 X	2384	-0-	-3196	-0-	165	1	2202	3	N	15					124
						17	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	383	-0-	-4887	-0-	27	1	348	3	N	7					57
							8	9									
06	5190	X	158	-0-	-5032	-0-	11	1	145	3	N	2					59
							2	9									
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	1	1	8			59
08	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					59
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					59
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					59

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	X	696	-0-	-0-	-0-	49	1	622	3	N	23					247
							25	9									
06	858	X	858	-0-	-0-	-0-	61	1	797	3	N	-0-					247
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	88	1	924	3	N	1	1	8			247
							1	9									
08	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	941	3	N	39	182	1			104
							43	9									
09	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	89	1	905	3	N	45					149
							50	9									
10	1023	X	214	-0-	-809	-0-	14	1	183	3	N	15					164
							17	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	76	1	329	3	N	19					122
							21	9									
06	420	X	247	-0-	-173	-0-	45	1	171	3	N	28					150
							31	9									
07	434	X	202	-0-	-232	-0-	35	1	143	3	N	22					172
							24	9									
08	434	X	193	-0-	-241	-0-	35	1	133	3	N	23					195
							25	9									
09	420	X	193	-0-	-227	-0-	33	1	123	3	N	34					229
							37	9									
10	434	X	107	-0-	-327	-0-	9	1	85	3	N	12					241
							13	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ROARK, G. U. "A" WELL #: 2 RRCID -> 101275 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9524 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 #: 19 RRCID -> 103095 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9872 - 9902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-

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	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1438	1	6208	3	N	130	6	8			251
						143	9									
06	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	1424	1	5411	3	N	72	177	1			146
						79	9									
07	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	1355	1	5492	3	N	92					238
						101	9									
08	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	1563	1	5892	3	N	73	176	1	3	8	132
						80	9									
09	7024 X	7024	-0-	-0-	-0-	1455	1	5500	3	N	63	4	8			191
						69	9									
10	6355 X	2221	-0-	-4134	-0-	209	1	2012	3	N	-0-	12	7			179

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	579	-0-	-1002	-0-	42	1	535	3	N	2					160
						2	9									
06	1350 X	723	-0-	-627	-0-	51	1	669	3	N	3					163
						3	9									
07	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	169	1	1776	3	N	-0-					163
08	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	157	1	1543	3	N	4					167
						4	9									
09	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	144	1	1459	3	N	8	2	8			173
						9	9									
10	1953 X	308	-0-	-1645	-0-	21	1	285	3	N	2					175
						2	9									

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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	7	X	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					155
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					155
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					155

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1648	-0-	-26	-0-	120	1	1524	3	N	4					189
							4	9									
06	1620	X	1523	-0-	-97	-0-	108	1	1409	3	N	5					194
							6	9									
07	1674	X	1509	-0-	-165	-0-	131	1	1376	3	N	2					196
							2	9									
08	1643	X	1451	-0-	-192	-0-	134	1	1317	3	N	-0-					196
09	1590	X	1481	-0-	-109	-0-	133	1	1347	3	N	1					197
							1	9									
10	1643	X	767	-0-	-876	-0-	54	1	710	3	N	3	18	7			182
							3	9									

MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 161247 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9772 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	203	1	875	3	N	-0-					-0-
06	990	X	926	-0-	-64	-0-	193	1	733	3	N	-0-					-0-
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	223	1	903	3	N	-0-					-0-
08	1085	X	977	-0-	-108	-0-	205	1	772	3	N	-0-					-0-
09	1050	X	1034	-0-	-16	-0-	216	1	818	3	N	-0-					-0-
10	1116	X	558	-0-	-558	-0-	53	1	505	3	N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	444	1	5621	3	N	50					117
							55	9									
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	371	1	4851	3	N	58					175
							64	9									
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	426	1	4486	3	N	68	186	1	2	8	55
							75	9									
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	436	1	4299	3	N	43					98
							47	9									
09	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	403	1	4078	3	N	46					144
							51	9									
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	196	1	2595	3	N	16					160
							18	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	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	400	1	1727	3	N	26					93
							29	9									
06	2040	X	1855	-0-	-185	-0-	382	1	1452	3	N	19					112
							21	9									
07	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	358	1	1451	3	N	13					125
							14	9									
08	2170	X	2104	-0-	-66	-0-	438	1	1652	3	N	13					138
							14	9									
09	2100	X	1817	-0-	-283	-0-	376	1	1422	3	N	17	2	8			153
							19	9									
10	2170	X	946	-0-	-1224	-0-	89	1	849	3	N	7	20	7			140
							8	9									

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108

05	31	X	-0-	-0-	-31	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	611	1	4926	2	N	155	177	1			146
						171	9									
06	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	487	1	3435	2	N	97	169	1			74
						107	9									
07	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	564	1	3392	2	N	97					171
						107	9									
08	5704 X	4594	-0-	-1110	-0-	513	1	3986	2	N	86	178	1			79
						95	9									
09	5520 X	3846	-0-	-1674	-0-	551	1	3157	2	N	125	180	1			24
						138	9									
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					24

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

05	2635 X	1764	-0-	-871	-0-	195	1	1569	2	N	-0-					25
06	2550 X	2359	-0-	-191	-0-	293	1	2066	2	N	-0-					25
07	2635 X	1701	-0-	-934	-0-	242	1	1459	2	N	-0-					25
*08	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	293	1	2280	2	N	14					39
						15	9									
09	2370 X	1542	-0-	-828	-0-	229	1	1313	2	N	-0-					39
10	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					39

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (2000) 66519 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
CARTER & CARTER 136680
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 003309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1876 - 1976

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1776	3	52	9	N	47					70
06	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1946	3	72	9	N	65					135
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1915	3	94	9	N	85					220
08	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1767	3	92	9	N	84	185	1			119
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1846	3	64	9	N	58					177
*10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2001	3	112	9	N	102	185	1			94

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REAGAN, L.A. (TEAL) WELL #: 1 RRCID -> 127987 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 2235 - 2245

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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, SOUTH (L. SLICK) 66523 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ROARK G. U. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153704 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 GROUP LLC 625629
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX(7700-A) 66540 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, L.A. WELL #: 3 L RRCID -> 132074 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 7694 - 7702

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BURROWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195992 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4058 - 4070

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	936	-0-	936	2070	78	1	858	2	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	91	-0-	91	2161	6	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	544	-0-	544	2705	32	1	512	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	439	-0-	-2661	44	39	1	400	2	Y	-0-			-0-
09	352 N	308	-0-	-44	-0-	26	1	282	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	250	-0-	-308	-0-	20	1	230	2	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	2325 X	2008	-0-	-317	-0-	168	1	1840	2	N	-0-			-0-
06	2190 X	1867	-0-	-323	-0-	132	1	1735	2	N	-0-			-0-
07	2263 X	1658	-0-	-605	-0-	98	1	1560	2	N	-0-			-0-
08	1860 X	1686	-0-	-174	-0-	148	1	1538	2	N	-0-			-0-
09	1800 N	1180	-0-	-620	-0-	98	1	1082	2	N	-0-			-0-
10	1643 N	1236	-0-	-407	-0-	98	1	1138	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 199025 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4100 - 4116

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

RIVER RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 200199 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3770 - 3776

05	1736 X	1324	-0-	-412	-0-	91	1	1233	2	N	-0-			-0-
06	1680 X	1209	-0-	-471	-0-	77	1	1132	2	N	-0-			-0-
07	1581 X	1213	-0-	-368	-0-	75	1	1138	2	N	-0-			-0-
08	1240 X	1123	-0-	-117	-0-	73	1	1050	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	87	1	1048	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	807	-0-	-402	-0-	78	1	729	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 18 RRCID -> 212441 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4120 - 4136

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 41 RRCID -> 247727 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4552 - 4583

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

05	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	1009	1	6230	2	N	-0-			-0-
06	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	1009	1	5357	2	N	-0-			-0-
07	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	1055	1	5959	2	N	-0-			-0-
08	6296 X	6296	-0-	-0-	-0-	1029	1	5267	2	N	-0-			-0-
09	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	504	1	6047	2	N	-0-			-0-
*10	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	479	1	4507	2	N	-0-			-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: F 40 RRCID -> 254111 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4437 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: F 43 RRCID -> 254113 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4240 - 4245

05	4712	X	2635	-0-	-2077	-0-	176	1	2459	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2946	-0-	-1254	-0-	187	1	2759	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2986	-0-	-982	-0-	185	1	2801	2	N	-0-					-0-
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	202	1	2906	2	N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	231	1	2775	2	N	-0-					-0-
10	2697	X	2172	-0-	-525	-0-	209	1	1963	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	31	N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	13	1	15	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	13	1	15	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	9	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	339	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	465	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	685	-0-	-679	-0-	246	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	522	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	555	1	864	2	Y	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	400	1	561	2	Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	30	-0-	-1	-0-	13	1	17	2	Y	-0-					7
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	24	1	6	2	Y	-0-					7
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			Y	-0-					7
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	2	Y	-0-					7
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	15	1	35	2	Y	-0-					7
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	13	1	15	2	Y	-0-					7

O'CONNOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 208141 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059

05	1860	X	1553	-0-	-307	-0-	452	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1800	X	1501	-0-	-299	-0-	449	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	452	1	914	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1413	-0-	-261	-0-	465	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	970	-0-	-560	-0-	334	1	636	2	N	-0-					-0-
10	1550	X	1373	-0-	-177	-0-	440	1	933	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 212439 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824

05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					79
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					79
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					79
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					79
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	N	-0-					-0-
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-					-0-
09	127	X	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	N	-0-					-0-
10	62	X	52	-0-	-10	-0-	12	1	40	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310

05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	287	1	1631	2	N	-0-					-0-
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	331	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1006	-0-	-637	-0-	276	1	730	2	N	-0-					-0-
08	1922	X	1073	-0-	-849	-0-	247	1	826	2	N	-0-					-0-
09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	179	1	1835	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	549	-0-	-1373	-0-	127	1	422	2	N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	26	1	34	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	48	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	49	1	14	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	30	1	71	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	26	1	29	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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	64	1	85	2	Y	22					98
							24	9									
06	450	N	5	-0-	-445	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					98
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

05	372	N	127	-0-	-245	-0-	19	1	108	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	28	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	63	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	73	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	55	1	567	2	Y	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	194	2	Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

05	961	X	908	-0-	-53	-0-	391	1	517	2	N	-0-					112
06	930	X	403	-0-	-527	-0-	322	1	81	2	N	-0-					112
07	961	X	327	-0-	-634	-0-	312	1	15	9	N	14					126
08	961	X	481	-0-	-480	-0-	374	1	107	2	N	-0-					126
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	452	1	1063	2	N	-0-					126
10	899	X	824	-0-	-75	-0-	386	1	438	2	N	-0-					126

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	44	1	327	2	N	-0-					80
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	2	N	-0-					80
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	2	N	-0-					80
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	30	1	262	2	N	-0-					80
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	2	N	-0-					80
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	91	1	394	2	N	-0-					80

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7701	-0-	-917	-0-	904	1	6778	2	N	17	177	1			129
							19	9									
06	8430	X	7681	-0-	-749	-0-	1022	1	6615	2	N	40					169
							44	9									
07	8711	X	8318	-0-	-393	-0-	736	1	7563	2	N	17					186
							19	9									
08	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	944	1	8178	2	N	23					209
							25	9									
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	524	1	2921	2	N	32					241
							35	9									
10	8308	X	6808	-0-	-1500	-0-	1267	1	5506	2	N	32					273
							35	9									

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	2	N	-0-					27
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	46	1	298	2	N	-0-					27
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	N	-0-					27
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	59	1	508	2	N	-0-					27
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	132	1	737	2	N	-0-					27
10	527	N	322	-0-	-205	-0-	60	1	262	2	N	-0-					27

OAK ENERGY, LLC 617101
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
WAGNER OIL COMPANY 891175
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-	90	7		82

ORANGEDALE (LULING) 67544 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050121 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9989 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2015 - PLUGGED 08/17/15

ORANGEDALE (LULING, LOWER) 67544 251 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
ALGEA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147028 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND) 67576 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KILROY-TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 132690 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990

05	1395	X	1121	-0-	-274	-0-	79	1	1042	2	Y	-0-					13
06	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	53	1	2220	2	Y	-0-					13
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	136	1	2098	2	Y	338					351
							372	9									
08	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	66	1	2813	2	Y	24					375
							26	9									
09	2280	X	1961	-0-	-319	-0-	48	1	1888	2	Y	23	188	1			210
							25	9									
10	2604	X	2026	-0-	-578	-0-	127	1	1899	2	Y	-0-					210

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAISANO CREEK (PETTUS) 68447 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
COX WELL #: 3 RRCID -> 171598 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592

05	527	#	416	-0-	-111	-0-	33	1	341	2	Y	38					195
							42	9									
06	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					199
07	527	#	294	-0-	-233	-0-	15	1	167	2	Y	102	175	1			126
							112	9									
08	527	#	380	-0-	-147	-0-	37	1	295	2	Y	44					170
							48	9									
09	555	R	555	-0-	-0-	-0-	502	1	53	9	Y	48					218
*10	653	R	653	-0-	-0-	-0-	592	1	61	9	Y	55	174	1			99

PAISANO CREEK (YEGUA) 68447 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5274 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					84
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

GRANBERRY A WELL #: 1 RRCID -> 272362 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PAISANO CREEK, E. (3200) 68449 320 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE WELL #: 1B RRCID -> 242423 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-

PANNA MARIA (CARRIZO) //CONT.// 68943 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BORDOVSKY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208024 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 4014 - 4017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PANNA MARIA (EDWARDS) 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MOCZYGEMBA, C.J.,UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188111 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 #	23	-0-	23	B	-427	23	3			Y	-0-				22
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-427					Y	-0-				22
07	0 #	226	-0-	226	B	-201	223	3	3	9	Y	3				25
08	0 #	30	-0-	30	B	-171	6	3	24	9	Y	22				47
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-155		CANCELLED UNDERAGE ->		-16								
09	30 #	28	-0-	-2	B	-157	4	3	24	9	Y	22				69
10	155 #	-0-	-0-	-155	B	-312					Y	-0-				69

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

05	93 #	2	-0-	-91	B	-415	2	3			Y	-0-				104
06	90 #	-0-	-0-	-90	B	-505					Y	17				121
07	62 #	25	-0-	-37	B	-542	2	3	23	9	Y	21				142
08	31 #	16	-0-	-15	B	-557	5	3	11	9	Y	10				152
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-466		CANCELLED UNDERAGE ->		-91								
09	30 #	60	-0-	30	B	-436	7	3	53	9	Y	48				200
10	15 #	-0-	-0-	-15	B	-451					Y	-0-	169	1		31

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

05	6076 #	544	-0-	-5532	B	-7024	14	1	508	2	N	20				123
							22	9								
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7024					N	-0-				123
07	DLQ G-10	4498	-0-	4498	B	-2526	30	1	3986	2	N	438	347	1		214
							482	9								
08	DLQ G-10	7196	-0-	7196	B	4670	42	1	6491	2	N	603	689	1		128
							663	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				4670												
09	DLQ G-10	6775	-0-	6775	B	11445	323	1	5899	2	N	503	530	1		101
							553	9								
*10	16580 R	5135	-0-	-11445	B	-0-	11	1	4703	2	N	383	336	1		148
							421	9								

BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10830 - 10846

05	124 #	24	-0-	-100	B	-408	2	1	22	2	N	-0-				45
06	120 #	-0-	-0-	-120	B	-528					N	-0-				45
07	2038 R	2566	-0-	528	B	-0-	52	1	2374	2	N	127				172
							140	9								
08	2886 R	2886	-0-	-0-	B	-0-	40	1	2494	2	N	320	350	1		142
							352	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2547 R	2547	-0-	-0-	B	-0-	142	1	2252	2	N	139	161	1		120
							153	9								
*10	2774 R	2774	-0-	-0-	B	-0-	24	1	2373	2	N	343	338	1		125
							377	9								

PANNA MARIA (EDWARDS) //CONT.// 68943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
GULFTEX ENERGY III, LP 338746
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891 #	52	-0-	-1839 B	-5498	49	3	3	9	N	3					394
06	1830 #	-0-	-0-	-1830 B	-7328					N	-0-					394
07	1891 #	2054	-0-	163 B	-7165	2052	3	2	9	N	2	70	1	1	8	325
08	1829 #	2580	-0-	751 B	-6414	2567	3	13	9	N	12					337
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3763	CANCELLED UNDERAGE ->		-2651									
09	1770 #	2310	-0-	540 B	-3223	2301	3	9	9	N	8					345
10	2046 #	NO RPT	-0-	-2046 B	-5269					N	NO RPT					345

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
FOEGELLE G. U. WELL #: 1 RRCID -> 033376 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10898 - 10930

05	6324 #	861	-0-	-5463 B	-8842	837	2	24	9	N	22					175
06	6120 #	-0-	-0-	-6120 B	-14962					N	-0-					175
07	6324 #	7157	-0-	833 B	-14129	6931	2	226	9	N	205	177	1			203
08	6014 #	6358	-0-	344 B	-13785	6200	2	158	9	N	144	173	1			174
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12820	CANCELLED UNDERAGE ->		-965									
09	5820 #	6927	-0-	1107 B	-11713	6741	2	186	9	N	169	170	1			173
10	868 #	4536	-0-	3668 B	-8045	4393	2	143	9	N	130	174	1			129

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.10970 - 10976

05	3286 #	61	-0-	-3225 B	-6267	31	2	30	9	N	27					179
06	3180 #	-0-	-0-	-3180 B	-9447					N	17					196
07	3286 #	2880	-0-	-406 B	-9853	2489	2	391	9	N	355	340	1	1	8	210
08	2852 #	3214	-0-	362 B	-9491	2855	2	359	9	N	326	332	1	2	8	202
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9456	CANCELLED UNDERAGE ->		-35									
09	720 #	3311	-0-	2591 B	-6865	2992	2	319	9	N	290	355	1	2	8	135
10	2883 #	3931	-0-	1048 B	-5817	3534	2	397	9	N	361	336	1	1	8	159

SCHMID PROPERTIES, INC. 754100
PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-518					N	-0-					80
06	210 #	-0-	-0-	-210 B	-728					N	-0-					80
07	217 #	733	-0-	516 B	-212	733	2			N	-0-					80
08	343 R	555	-0-	212 B	-0-	555	2			N	-0-					80
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	210 #	-0-	-0-	-210 B	-210					N	-0-					80
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-210					N	NO RPT					80

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

05	161045	96286	-0-	-64759	620962	4020	1	89207	2	N	2781	2578	1			607
						3059	9									
06	710887	89925	-0-	-620962	-0-	3731	1	83403	2	N	2537	2621	1			523
						2791	9									
*07	91617 R	91617	-0-	-0-	-0-	3163	1	85409	2	N	2768	2733	1			558
						3045	9									
08	95883	79907	-0-	-15976	-0-	2776	1	74631	2	N	2273	2110	1			721
						2500	9									
09	92790	71259	-0-	-21531	-0-	2227	1	67832	2	N	1091	1050	1			762
						1200	9									
*10	95883	NO RPT	-0-	-95883	-0-					N	NO RPT					762

PANTHER REEF, SW. (FRIO E-4) 69029 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 86 WELL #: 1 RRCID -> 168365 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8976 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370 X	8153	-0-	-217	-0-	7951	3	202	9	N	184	184	0			-0-
06	10470 X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
07	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
08	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
09	10710 X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
10	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	29817 X	29817	-0-	-0-	-0-	1039	1	28049	2	N	663	655	1			8
						729	9									
08	T. A.	44164	-0-	44164	44164	1517	1	40796	2	N	1683	1562	1			129
						1851	9									
09	T. A.	44333	-0-	44333	88497	1343	1	40919	2	N	1883	1812	1			200
						2071	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88497					N	NO RPT					200

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

05	14B2 EXT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

05	341 N	239	-0-	-102	-0-	237	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPALOTE (4600) 69043 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WESTERN OIL FIELDS, INC. 912170
OREILLY, ELLA WELL #: A 1 RRCID -> 003519 COMPL. DATE 11/18/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4609 - 4615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395 N	642	-0-	-753 B	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	840 N	410	-0-	-430 B	-0-	403	2	7	9	N	6	6	1			-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1595	2	2	9	N	2	2	1			-0-
09	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1271	2	18	9	N	16	16	1			-0-
*10	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108 X	1892	-0-	-216 B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1907 X	1907	-0-	-0- B	-0-	1875	2	32	9	N	29	29	1			-0-
07	2015 X	1826	-0-	-189 B	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
08	2015 X	1583	-0-	-432 B	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	1950 X	1839	-0-	-111 B	-0-	1814	2	25	9	N	23	23	1			-0-
10	1984 X	1488	-0-	-496 B	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007 X	2232	-0-	-775 B	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2400 X	2101	-0-	-299 B	-0-	2066	2	35	9	N	32	32	1			-0-
07	2480 X	2014	-0-	-466 B	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	2480 X	1748	-0-	-732 B	-0-	1740	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	2400 X	1741	-0-	-659 B	-0-	1712	2	29	9	N	26	26	1			-0-
10	2232 X	2034	-0-	-198 B	-0-	2010	2	24	9	N	22	22	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) //CONT.// 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

PATTESON RANCH (MACKHANK) 69690 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PATTESON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098372 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14327 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	436 X	-0-	-0-	-436 B	-0-					N	-0-					-0-
06	134 X	134	-0-	-0- B	-0-	6	1	128	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	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-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	2201 X	1979	-0-	-222 B	-0-	206	1	1773	3	N	-0-					-0-
06	1950 X	1731	-0-	-219 B	-0-	211	1	1520	3	N	-0-					-0-
07	1936 X	1936	-0-	-0- B	-0-	216	1	1720	3	N	-0-					-0-
08	1984 X	1972	-0-	-12 B	-0-	209	1	1763	3	N	-0-					-0-
09	1921 X	1921	-0-	-0- B	-0-	203	1	1718	3	N	-0-					-0-
10	1984 X	1885	-0-	-99 B	-0-	202	1	1683	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	26970 X	21541	-0-	-5429 B	-0-	1079	1	20462	3	N	-0-					-0-
06	26100 X	23449	-0-	-2651 B	-0-	1020	1	22429	3	N	-0-					-0-
07	26646 X	26646	-0-	-0- B	-0-	1299	1	25347	3	N	-0-					-0-
08	26629 X	23860	-0-	-2769 B	-0-	1033	1	22827	3	N	-0-					-0-
09	25140 X	24664	-0-	-476 B	-0-	1000	1	23664	3	N	-0-					-0-
10	26660 X	25236	-0-	-1424 B	-0-	1173	1	24063	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9362 X	8381	-0-	-981 B	-0-	871	1	7510	3	N	-0-					-0-
06	9060 X	8299	-0-	-761 B	-0-	1013	1	7286	3	N	-0-					-0-
07	9145 X	7913	-0-	-1232 B	-0-	882	1	7031	3	N	-0-					-0-
08	9145 X	8027	-0-	-1118 B	-0-	851	1	7176	3	N	-0-					-0-
09	8430 X	7836	-0-	-594 B	-0-	828	1	7008	3	N	-0-					-0-
*10	8693 X	8693	-0-	-0- B	-0-	930	1	7763	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

05	4247 X	2994	-0-	-1253 B	-0-	11	1	2983	3	N	-0-					-0-
06	3810 X	2698	-0-	-1112 B	-0-	10	1	2688	3	N	-0-					-0-
07	3782 X	2388	-0-	-1394 B	-0-	9	1	2379	3	N	-0-					-0-
08	3782 X	2859	-0-	-923 B	-0-	11	1	2848	3	N	-0-					-0-
09	5042 X	5042	-0-	-0- B	-0-	18	1	5024	3	N	-0-					-0-
*10	5185 X	5185	-0-	-0- B	-0-	19	1	5166	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

05	5350 X	5350	-0-	-0- B	-0-	20	1	5330	3	N	-0-					-0-
06	5040 X	5019	-0-	-21 B	-0-	19	1	5000	3	N	-0-					-0-
07	5208 X	5002	-0-	-206 B	-0-	20	1	4982	3	N	-0-					-0-
08	5363 X	5028	-0-	-335 B	-0-	19	1	5009	3	N	-0-					-0-
09	5430 X	5430	-0-	-0- B	-0-	19	1	5411	3	N	-0-					-0-
10	5363 X	5220	-0-	-143 B	-0-	19	1	5201	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	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-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.	10209	-0-	10209 B	10209	37	1	10172	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	5983 X	5707	-0-	-276 B	-0-	593	1	5114	3	N	-0-					-0-
06	5790 X	5468	-0-	-322 B	-0-	667	1	4801	3	N	-0-					-0-
07	5983 X	5929	-0-	-54 B	-0-	661	1	5268	3	N	-0-					-0-
08	5828 X	5759	-0-	-69 B	-0-	611	1	5148	3	N	-0-					-0-
09	5520 X	5412	-0-	-108 B	-0-	572	1	4840	3	N	-0-					-0-
10	5921 X	3446	-0-	-2475 B	-0-	369	1	3077	3	N	-0-					-0-

GORDON ALBERT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070004 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13392 - 15737

05	248 N	156	-0-	-92 B	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
06	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	40	1	291	3	N	-0-					-0-
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	29	1	228	3	N	-0-					-0-
08	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	27	1	225	3	N	-0-					-0-
09	330 N	257	-0-	-73 B	-0-	27	1	230	3	N	-0-					-0-
10	248 N	231	-0-	-17 B	-0-	25	1	206	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

05	5208 X	3515	-0-	-1693 B	-0-	365	1	3150	3	N	-0-					-0-
06	5040 X	3261	-0-	-1779 B	-0-	398	1	2863	3	N	-0-					-0-
07	4464 X	3229	-0-	-1235 B	-0-	360	1	2869	3	N	-0-					-0-
08	4278 X	3211	-0-	-1067 B	-0-	341	1	2870	3	N	-0-					-0-
09	3540 X	3098	-0-	-442 B	-0-	327	1	2771	3	N	-0-					-0-
*10	5054 X	5054	-0-	-0- B	-0-	541	1	4513	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130 X	5691	-0-	-1439 B	-0-	592	1	5099	3	N	-0-					-0-
06	6900 X	3205	-0-	-3695 B	-0-	391	1	2814	3	N	-0-					-0-
07	6417 X	5986	-0-	-431 B	-0-	667	1	5319	3	N	-0-					-0-
08	6417 X	4496	-0-	-1921 B	-0-	477	1	4019	3	N	-0-					-0-
09	6210 X	5171	-0-	-1039 B	-0-	546	1	4625	3	N	-0-					-0-
10	5983 X	3516	-0-	-2467 B	-0-	376	1	3140	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

05	7378 X	6561	-0-	-817 B	-0-	198	1	6363	3	N	-0-					-0-
06	7140 X	6553	-0-	-587 B	-0-	210	1	6343	3	N	-0-					-0-
07	8184 X	7491	-0-	-693 B	-0-	248	1	7243	3	N	-0-					-0-
08	8184 X	6997	-0-	-1187 B	-0-	248	1	6749	3	N	-0-					-0-
09	7920 X	6521	-0-	-1399 B	-0-	215	1	6306	3	N	-0-					-0-
10	7502 X	5922	-0-	-1580 B	-0-	198	1	5724	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

05	2222 X	2222	-0-	-0- B	-0-	231	1	1991	3	N	-0-					-0-
06	1949 X	1949	-0-	-0- B	-0-	238	1	1711	3	N	-0-					-0-
07	1736 X	787	-0-	-949 B	-0-	88	1	699	3	N	-0-					-0-
08	6781 X	6781	-0-	-0- B	-0-	719	1	6062	3	N	-0-					-0-
09	6446 X	6446	-0-	-0- B	-0-	681	1	5765	3	N	-0-					-0-
*10	6054 X	6054	-0-	-0- B	-0-	648	1	5406	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144537 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13574 - 13732

05	620 N	531	-0-	-89 B	-0-	55	1	476	3	N	-0-					-0-
06	570 N	516	-0-	-54 B	-0-	63	1	453	3	N	-0-					-0-
07	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	59	1	474	3	N	-0-					-0-
08	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	67	1	565	3	N	-0-					-0-
09	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	61	1	517	3	N	-0-					-0-
*10	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	89	1	742	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145031 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 13616 PERF.13616 - 13716

05	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	98	1	842	3	N	-0-					-0-
06	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	159	1	1143	3	N	-0-					-0-
07	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	190	1	1519	3	N	-0-					-0-
08	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	159	1	1341	3	N	-0-					-0-
09	1290 N	395	-0-	-895 B	-0-	42	1	353	3	N	-0-					-0-
10	1705 N	483	-0-	-1222 B	-0-	52	1	431	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

05	8246 X	7267	-0-	-979 B	-0-	364	1	6903	3	N	-0-					-0-
06	7980 X	6953	-0-	-1027 B	-0-	302	1	6651	3	N	-0-					-0-
07	8246 X	8075	-0-	-171 B	-0-	394	1	7681	3	N	-0-					-0-
08	7688 X	7210	-0-	-478 B	-0-	312	1	6898	3	N	-0-					-0-
09	7170 X	6498	-0-	-672 B	-0-	263	1	6235	3	N	-0-					-0-
10	8060 X	7348	-0-	-712 B	-0-	341	1	7007	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

05	6975 X	3545	-0-	-3430 B	-0-	271	1	3274	3	N	-0-					-0-
06	6450 X	4360	-0-	-2090 B	-0-	323	1	4037	3	N	-0-					-0-
07	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	423	1	4787	3	N	-0-					-0-
08	4363 X	4363	-0-	-0- B	-0-	326	1	4037	3	N	-0-					-0-
09	5436 X	5436	-0-	-0- B	-0-	392	1	5044	3	N	-0-					-0-
10	5208 X	3816	-0-	-1392 B	-0-	296	1	3520	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7384	-0-	-2040 B	-0-	565	1	6819	3	N	-0-			-0-
06	8434	X	8434	-0-	-0- B	-0-	625	1	7809	3	N	-0-			-0-
07	8182	X	8182	-0-	-0- B	-0-	664	1	7518	3	N	-0-			-0-
08	8060	X	8006	-0-	-54 B	-0-	598	1	7408	3	N	-0-			-0-
09	8430	X	7541	-0-	-889 B	-0-	544	1	6997	3	N	-0-			-0-
10	8711	X	6854	-0-	-1857 B	-0-	532	1	6322	3	N	-0-			-0-

A. GORDON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150304 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 16361 PERF.13710 - 13882

05	93	N	26	-0-	-67 B	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2015 - PLUGGED 06/02/15

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

05	7192	X	5516	-0-	-1676 B	-0-	573	1	4943	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	5179	-0-	-1781 B	-0-	632	1	4547	3	N	-0-			-0-
07	6820	X	6125	-0-	-695 B	-0-	682	1	5443	3	N	-0-			-0-
08	6820	X	4243	-0-	-2577 B	-0-	450	1	3793	3	N	-0-			-0-
09	5820	X	1272	-0-	-4548 B	-0-	134	1	1138	3	N	-0-			-0-
10	6138	X	-0-	-0-	-6138 B	-0-					N	-0-			-0-

OVERBY, CHARLIE C. WELL #: 1E RRCID -> 166124 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12796 - 13838

05	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	5	1	153	3	N	-0-			-0-
06	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	5	1	161	3	N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	7	1	210	3	N	-0-			-0-
08	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	35	1	954	3	N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

05	5363	X	5302	-0-	-61 B	-0-	693	1	4609	3	N	-0-			-0-
06	5228	X	5228	-0-	-0- B	-0-	736	1	4492	3	N	-0-			-0-
07	5332	X	4866	-0-	-466 B	-0-	687	1	4179	3	N	-0-			-0-
08	5533	X	5533	-0-	-0- B	-0-	723	1	4810	3	N	-0-			-0-
09	5220	X	5097	-0-	-123 B	-0-	732	1	4365	3	N	-0-			-0-
10	5394	X	5208	-0-	-186 B	-0-	686	1	4522	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

05	5003	X	5003	-0-	-0- B	-0-	654	1	4349	3	N	-0-			-0-
06	4924	X	4924	-0-	-0- B	-0-	693	1	4231	3	N	-0-			-0-
07	5163	X	5163	-0-	-0- B	-0-	729	1	4434	3	N	-0-			-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0- B	-0-	658	1	4377	3	N	-0-			-0-
09	4920	X	4893	-0-	-27 B	-0-	703	1	4190	3	N	-0-			-0-
10	5177	X	5011	-0-	-166 B	-0-	660	1	4351	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

05	8153	X	7958	-0-	-195 B	-0-	30	1	7928	3	N	-0-			-0-
06	7920	X	7128	-0-	-792 B	-0-	27	1	7101	3	N	-0-			-0-
07	8184	X	7250	-0-	-934 B	-0-	29	1	7221	3	N	-0-			-0-
08	8184	X	8107	-0-	-77 B	-0-	30	1	8077	3	N	-0-			-0-
09	19563	X	19563	-0-	-0- B	-0-	69	1	19494	3	N	-0-			-0-
*10	8900	X	8900	-0-	-0- B	-0-	32	1	8868	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	4154	X	3942	-0-	-212 B	-0-	410	1	3532	3	N	-0-					-0-
06	4020	X	3770	-0-	-250 B	-0-	460	1	3310	3	N	-0-					-0-
07	4092	X	3956	-0-	-136 B	-0-	441	1	3515	3	N	-0-					-0-
08	4112	X	4112	-0-	-0- B	-0-	436	1	3676	3	N	-0-					-0-
09	3870	X	3704	-0-	-166 B	-0-	391	1	3313	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3818	-0-	-150 B	-0-	409	1	3409	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

05	23932	X	17992	-0-	-5940 B	-0-	1870	1	16122	3	N	-0-					-0-
06	23070	X	12711	-0-	-10359 B	-0-	1551	1	11160	3	N	-0-					-0-
07	22475	X	19216	-0-	-3259 B	-0-	2141	1	17075	3	N	-0-					-0-
08	22475	X	16888	-0-	-5587 B	-0-	1791	1	15097	3	N	-0-					-0-
09	20100	X	17679	-0-	-2421 B	-0-	1868	1	15811	3	N	-0-					-0-
*10	22177	X	22177	-0-	-0- B	-0-	2373	1	19804	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	4557	X	4016	-0-	-541 B	-0-	15	1	4001	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	3889	-0-	-521 B	-0-	15	1	3874	3	N	-0-					-0-
07	4272	X	4272	-0-	-0- B	-0-	17	1	4255	3	N	-0-					-0-
08	4154	X	3998	-0-	-156 B	-0-	15	1	3983	3	N	-0-					-0-
09	4020	X	3993	-0-	-27 B	-0-	14	1	3979	3	N	-0-					-0-
10	4278	X	4119	-0-	-159 B	-0-	15	1	4104	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	12028	X	11775	-0-	-253 B	-0-	590	1	11185	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	10986	-0-	-654 B	-0-	478	1	10508	3	N	-0-					-0-
07	11811	X	11763	-0-	-48 B	-0-	573	1	11190	3	N	-0-					-0-
08	11811	X	11443	-0-	-368 B	-0-	495	1	10948	3	N	-0-					-0-
09	11430	X	10763	-0-	-667 B	-0-	436	1	10327	3	N	-0-					-0-
10	11780	X	11076	-0-	-704 B	-0-	515	1	10561	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

05	5363	X	5250	-0-	-113 B	-0-	546	1	4704	3	N	-0-					-0-
06	5310	X	5169	-0-	-141 B	-0-	631	1	4538	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	5122	-0-	-365 B	-0-	571	1	4551	3	N	-0-					-0-
08	5487	X	4685	-0-	-802 B	-0-	497	1	4188	3	N	-0-					-0-
09	5250	X	4994	-0-	-256 B	-0-	528	1	4466	3	N	-0-					-0-
10	5332	X	4996	-0-	-336 B	-0-	535	1	4461	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	7938	X	7938	-0-	-0- B	-0-	240	1	7698	3	N	-0-					-0-
06	8220	X	8139	-0-	-81 B	-0-	260	1	7879	3	N	-0-					-0-
07	8494	X	7600	-0-	-894 B	-0-	252	1	7348	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	6721	-0-	-1773 B	-0-	238	1	6483	3	N	-0-					-0-
09	8190	X	7296	-0-	-894 B	-0-	241	1	7055	3	N	-0-					-0-
10	8401	X	7775	-0-	-626 B	-0-	260	1	7515	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187827 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13476 - 15636

05	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	77	1	514	3	N	-0-					-0-
06	660	N	543	-0-	-117 B	-0-	76	1	467	3	N	-0-					-0-
07	682	N	602	-0-	-80 B	-0-	85	1	517	3	N	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	81	1	542	3	N	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	86	1	513	3	N	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0- B	-0-	80	1	526	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	3503 X	3258	-0-	-245 B	-0-	426	1	2832	3	N	-0-					-0-
06	3330 X	3207	-0-	-123 B	-0-	451	1	2756	3	N	-0-					-0-
07	3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	471	1	2864	3	N	-0-					-0-
08	3317 X	3300	-0-	-17 B	-0-	431	1	2869	3	N	-0-					-0-
09	3210 X	3130	-0-	-80 B	-0-	450	1	2680	3	N	-0-					-0-
10	3348 X	3198	-0-	-150 B	-0-	421	1	2777	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

05	10571 X	10051	-0-	-520 B	-0-	769	1	9282	3	N	-0-					-0-
06	10230 X	9111	-0-	-1119 B	-0-	675	1	8436	3	N	-0-					-0-
07	9827 X	5854	-0-	-3973 B	-0-	475	1	5379	3	N	-0-					-0-
08	11435 X	11435	-0-	-0- B	-0-	855	1	10580	3	N	-0-					-0-
09	9720 X	9029	-0-	-691 B	-0-	651	1	8378	3	N	-0-					-0-
10	10044 X	9978	-0-	-66 B	-0-	774	1	9204	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

05	6479 X	5882	-0-	-597 B	-0-	450	1	5432	3	N	-0-					-0-
06	6270 X	5503	-0-	-767 B	-0-	408	1	5095	3	N	-0-					-0-
07	6479 X	5759	-0-	-720 B	-0-	467	1	5292	3	N	-0-					-0-
08	6262 X	5801	-0-	-461 B	-0-	434	1	5367	3	N	-0-					-0-
09	5940 X	5492	-0-	-448 B	-0-	396	1	5096	3	N	-0-					-0-
*10	5951 X	5951	-0-	-0- B	-0-	462	1	5489	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

05	5735 X	2251	-0-	-3484 B	-0-	294	1	1957	3	N	-0-					-0-
06	5550 X	2073	-0-	-3477 B	-0-	292	1	1781	3	N	-0-					-0-
07	5735 X	2077	-0-	-3658 B	-0-	293	1	1784	3	N	-0-					-0-
08	2883 X	2035	-0-	-848 B	-0-	266	1	1769	3	N	-0-					-0-
09	2370 X	2354	-0-	-16 B	-0-	338	1	2016	3	N	-0-					-0-
*10	4571 X	4571	-0-	-0- B	-0-	602	1	3969	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	4433 X	4274	-0-	-159 B	-0-	559	1	3715	3	N	-0-					-0-
06	4327 X	4327	-0-	-0- B	-0-	609	1	3718	3	N	-0-					-0-
07	4464 X	4349	-0-	-115 B	-0-	614	1	3735	3	N	-0-					-0-
08	4464 X	4196	-0-	-268 B	-0-	548	1	3648	3	N	-0-					-0-
09	4320 X	4065	-0-	-255 B	-0-	584	1	3481	3	N	-0-					-0-
10	4464 X	4197	-0-	-267 B	-0-	553	1	3644	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	4061 X	3708	-0-	-353 B	-0-	485	1	3223	3	N	-0-					-0-
06	3750 X	3461	-0-	-289 B	-0-	487	1	2974	3	N	-0-					-0-
07	3813 X	3491	-0-	-322 B	-0-	493	1	2998	3	N	-0-					-0-
08	3813 X	3493	-0-	-320 B	-0-	456	1	3037	3	N	-0-					-0-
09	3690 X	3437	-0-	-253 B	-0-	494	1	2943	3	N	-0-					-0-
10	3720 X	3499	-0-	-221 B	-0-	461	1	3038	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

05	6355 X	4942	-0-	-1413 B	-0-	378	1	4564	3	N	-0-					-0-
06	5730 X	5076	-0-	-654 B	-0-	376	1	4700	3	N	-0-					-0-
07	5673 X	4801	-0-	-872 B	-0-	389	1	4412	3	N	-0-					-0-
08	5363 X	4481	-0-	-882 B	-0-	335	1	4146	3	N	-0-					-0-
09	5070 X	4566	-0-	-504 B	-0-	329	1	4237	3	N	-0-					-0-
10	5239 X	4706	-0-	-533 B	-0-	365	1	4341	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	1860 N	1640	-0-	-220 B	-0-	76	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	143	1	1665	3	N	-0-					-0-
07	1953 N	1628	-0-	-325 B	-0-	171	1	1457	3	N	-0-					-0-
08	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	172	1	1608	3	N	-0-					-0-
09	1800 N	1584	-0-	-216 B	-0-	150	1	1434	3	N	-0-					-0-
10	1643 N	1473	-0-	-170 B	-0-	174	1	1299	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

05	13485 X	3674	-0-	-9811 B	-0-	184	1	3490	3	N	-0-					-0-
06	20086 X	20086	-0-	-0- B	-0-	873	1	19213	3	N	-0-					-0-
07	16514 X	16514	-0-	-0- B	-0-	805	1	15709	3	N	-0-					-0-
08	13498 X	13498	-0-	-0- B	-0-	584	1	12914	3	N	-0-					-0-
09	20100 X	12038	-0-	-8062 B	-0-	488	1	11550	3	N	-0-					-0-
10	20770 X	12843	-0-	-7927 B	-0-	597	1	12246	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GU WELL #: 2 RRCID -> 198383 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13500 - 16685

05	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
06	90 N	88	-0-	-2 B	-0-	11	1	77	3	N	-0-					-0-
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	8	1	65	3	N	-0-					-0-
08	124 N	50	-0-	-74 B	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
*10	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200073 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 14017 PERF.13710 - 16515

05	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-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200147 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13510 - 14302

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

05	7874 X	7417	-0-	-457 B	-0-	568	1	6849	3	N	-0-					-0-
06	7620 X	7067	-0-	-553 B	-0-	523	1	6544	3	N	-0-					-0-
07	7874 X	7260	-0-	-614 B	-0-	589	1	6671	3	N	-0-					-0-
08	7409 X	7321	-0-	-88 B	-0-	547	1	6774	3	N	-0-					-0-
09	7170 X	7070	-0-	-100 B	-0-	510	1	6560	3	N	-0-					-0-
*10	7432 X	7432	-0-	-0- B	-0-	577	1	6855	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

05	2666 X	2455	-0-	-211 B	-0-	341	1	2114	3	N	-0-					-0-
06	2520 X	2268	-0-	-252 B	-0-	428	1	1840	3	N	-0-					-0-
07	2542 X	2351	-0-	-191 B	-0-	297	1	2054	3	N	-0-					-0-
08	2542 X	2306	-0-	-236 B	-0-	207	1	2099	3	N	-0-					-0-
09	2370 X	2186	-0-	-184 B	-0-	191	1	1995	3	N	-0-					-0-
10	2449 X	2204	-0-	-245 B	-0-	203	1	2001	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 14212 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	1364 N	1361	-0-	-3 B	-0-	104	1	1257	3	N	-0-			-0-
06	0	337	-0-	337 B	337	25	1	312	3	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/15

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

05	3751 X	3522	-0-	-229 B	-0-	270	1	3252	3	N	-0-			-0-
06	3450 X	3199	-0-	-251 B	-0-	237	1	2962	3	N	-0-			-0-
07	3565 X	2985	-0-	-580 B	-0-	242	1	2743	3	N	-0-			-0-
08	3534 X	3018	-0-	-516 B	-0-	226	1	2792	3	N	-0-			-0-
09	3420 X	2843	-0-	-577 B	-0-	205	1	2638	3	N	-0-			-0-
10	3534 X	3425	-0-	-109 B	-0-	266	1	3159	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

05	6724 X	6724	-0-	-0- B	-0-	203	1	6521	3	N	-0-			-0-
06	6282 X	6282	-0-	-0- B	-0-	201	1	6081	3	N	-0-			-0-
07	6493 X	6493	-0-	-0- B	-0-	215	1	6278	3	N	-0-			-0-
08	6727 X	6292	-0-	-435 B	-0-	223	1	6069	3	N	-0-			-0-
09	6510 X	5969	-0-	-541 B	-0-	197	1	5772	3	N	-0-			-0-
10	6727 X	6099	-0-	-628 B	-0-	204	1	5895	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

05	14291 X	9503	-0-	-4788 B	-0-	287	1	9216	3	N	-0-			-0-
06	13830 X	7485	-0-	-6345 B	-0-	239	1	7246	3	N	-0-			-0-
07	14291 X	6488	-0-	-7803 B	-0-	215	1	6273	3	N	-0-			-0-
08	14408 X	14408	-0-	-0- B	-0-	510	1	13898	3	N	-0-			-0-
09	12314 X	12314	-0-	-0- B	-0-	407	1	11907	3	N	-0-			-0-
*10	11136 X	11136	-0-	-0- B	-0-	372	1	10764	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

05	4743 X	4440	-0-	-303 B	-0-	4440	3			N	-0-			-0-
06	4440 X	4020	-0-	-420 B	-0-	4020	3			N	-0-			-0-
07	4526 X	3997	-0-	-529 B	-0-	3997	3			N	-0-			-0-
08	4433 X	4156	-0-	-277 B	-0-	4156	3			N	-0-			-0-
09	4441 X	4441	-0-	-0- B	-0-	4441	3			N	-0-			-0-
*10	4511 X	4511	-0-	-0- B	-0-	4511	3			N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 209436 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13526 - 13792

05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - PLUGGED 05/07/15

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1723	X	1723	-0-	-0- B	-0-	132	1	1591	3	N	-0-					-0-
06	1560	X	1478	-0-	-82 B	-0-	109	1	1369	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	1654	-0-	-144 B	-0-	134	1	1520	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1662	-0-	-136 B	-0-	124	1	1538	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1539	-0-	-201 B	-0-	111	1	1428	3	N	-0-					-0-
10	1736	X	1507	-0-	-229 B	-0-	117	1	1390	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	2790	X	2329	-0-	-461 B	-0-	324	1	2005	3	N	-0-					-0-
06	2700	X	2112	-0-	-588 B	-0-	399	1	1713	3	N	-0-					-0-
07	2666	X	1984	-0-	-682 B	-0-	251	1	1733	3	N	-0-					-0-
08	2573	X	1894	-0-	-679 B	-0-	170	1	1724	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1711	-0-	-629 B	-0-	149	1	1562	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	1769	-0-	-556 B	-0-	163	1	1606	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212327 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13600 - 16668

05	496	N	269	-0-	-227 B	-0-	12	1	257	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0- B	-0-	24	1	279	3	N	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44 B	-0-	28	1	238	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	27	1	254	3	N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	35	1	263	3	N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

05	1984	X	385	-0-	-1599 B	-0-	29	1	356	3	N	-0-					-0-
06	1920	X	237	-0-	-1683 B	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	142	-0-	-1842 B	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31 B	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	16	1	188	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	8742	X	7512	-0-	-1230 B	-0-	575	1	6937	3	N	-0-					-0-
06	8460	X	6536	-0-	-1924 B	-0-	484	1	6052	3	N	-0-					-0-
07	6876	X	6876	-0-	-0- B	-0-	558	1	6318	3	N	-0-					-0-
08	7502	X	6360	-0-	-1142 B	-0-	475	1	5885	3	N	-0-					-0-
09	8319	X	8319	-0-	-0- B	-0-	600	1	7719	3	N	-0-					-0-
10	7502	X	4592	-0-	-2910 B	-0-	356	1	4236	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

05	6023	X	6023	-0-	-0- B	-0-	278	1	5745	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4727	-0-	-943 B	-0-	375	1	4352	3	N	-0-					-0-
07	4464	X	3998	-0-	-466 B	-0-	420	1	3578	3	N	-0-					-0-
08	6014	X	4863	-0-	-1151 B	-0-	470	1	4393	3	N	-0-					-0-
09	5959	X	5959	-0-	-0- B	-0-	564	1	5395	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	3453	-0-	-2561 B	-0-	408	1	3045	3	N	-0-					-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6386 X	4232	-0-	-2154 B	-0-	16	1	4216	3	N	-0-					-0-
06	6180 X	3228	-0-	-2952 B	-0-	12	1	3216	3	N	-0-					-0-
07	5115 X	3745	-0-	-1370 B	-0-	15	1	3730	3	N	-0-					-0-
08	5115 X	3897	-0-	-1218 B	-0-	15	1	3882	3	N	-0-					-0-
09	4950 X	4161	-0-	-789 B	-0-	15	1	4146	3	N	-0-					-0-
10	4247 X	3016	-0-	-1231 B	-0-	11	1	3005	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

05	5678 X	5678	-0-	-0- B	-0-	435	1	5243	3	N	-0-					-0-
06	6955 X	6955	-0-	-0- B	-0-	515	1	6440	3	N	-0-					-0-
07	6286 X	6286	-0-	-0- B	-0-	510	1	5776	3	N	-0-					-0-
08	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	446	1	5521	3	N	-0-					-0-
09	6960 X	4948	-0-	-2012 B	-0-	357	1	4591	3	N	-0-					-0-
10	7192 X	5184	-0-	-2008 B	-0-	402	1	4782	3	N	-0-					-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

05	1023 X	789	-0-	-234 B	-0-	103	1	686	3	N	-0-					-0-
06	990 X	735	-0-	-255 B	-0-	103	1	632	3	N	-0-					-0-
07	899 X	708	-0-	-191 B	-0-	100	1	608	3	N	-0-					-0-
08	775 N	713	-0-	-62 B	-0-	93	1	620	3	N	-0-					-0-
09	750 N	720	-0-	-30 B	-0-	103	1	617	3	N	-0-					-0-
*10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	96	1	636	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

05	9052 X	8620	-0-	-432 B	-0-	261	1	8359	3	N	-0-					-0-
06	8769 X	8769	-0-	-0- B	-0-	280	1	8489	3	N	-0-					-0-
07	8959 X	8791	-0-	-168 B	-0-	291	1	8500	3	N	-0-					-0-
08	8835 X	8200	-0-	-635 B	-0-	290	1	7910	3	N	-0-					-0-
09	8760 X	7984	-0-	-776 B	-0-	264	1	7720	3	N	-0-					-0-
*10	9929 X	9929	-0-	-0- B	-0-	332	1	9597	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

05	32953 X	30971	-0-	-1982 B	-0-	117	1	30854	3	N	-0-					-0-
06	31890 X	31678	-0-	-212 B	-0-	121	1	31557	3	N	-0-					-0-
07	34093 X	34093	-0-	-0- B	-0-	135	1	33958	3	N	-0-					-0-
08	32333 X	31782	-0-	-551 B	-0-	119	1	31663	3	N	-0-					-0-
09	31680 X	30625	-0-	-1055 B	-0-	109	1	30516	3	N	-0-					-0-
10	34100 X	32560	-0-	-1540 B	-0-	117	1	32443	3	N	-0-					-0-

MANSKER RANCH GU WELL #: 3 RRCID -> 220285 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 13944 PERF.13808 - 16540

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-

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

05	5456 X	4586	-0-	-870 B	-0-	477	1	4109	3	N	-0-					-0-
06	4920 X	4398	-0-	-522 B	-0-	537	1	3861	3	N	-0-					-0-
07	4929 X	4509	-0-	-420 B	-0-	502	1	4007	3	N	-0-					-0-
08	4836 X	4237	-0-	-599 B	-0-	449	1	3788	3	N	-0-					-0-
09	4530 X	4086	-0-	-444 B	-0-	432	1	3654	3	N	-0-					-0-
10	4588 X	4204	-0-	-384 B	-0-	450	1	3754	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1465	-0-	-1201 B	-0-	44	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	2310 X	1560	-0-	-750 B	-0-	50	1	1510	3	N	-0-					-0-
07	2139 X	1809	-0-	-330 B	-0-	60	1	1749	3	N	-0-					-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	59	1	1619	3	N	-0-					-0-
09	1735 N	1735	-0-	-0- B	-0-	57	1	1678	3	N	-0-					-0-
10	1798 N	1754	-0-	-44 B	-0-	59	1	1695	3	N	-0-					-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

05	4835 X	4835	-0-	-0- B	-0-	370	1	4465	3	N	-0-					-0-
06	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	341	1	4263	3	N	-0-					-0-
07	4467 X	4467	-0-	-0- B	-0-	362	1	4105	3	N	-0-					-0-
08	4391 X	4391	-0-	-0- B	-0-	328	1	4063	3	N	-0-					-0-
09	4569 X	4569	-0-	-0- B	-0-	330	1	4239	3	N	-0-					-0-
*10	4866 X	4866	-0-	-0- B	-0-	378	1	4488	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

05	11191 X	9941	-0-	-1250 B	-0-	498	1	9443	3	N	-0-					-0-
06	10830 X	10109	-0-	-721 B	-0-	440	1	9669	3	N	-0-					-0-
07	10943 X	9548	-0-	-1395 B	-0-	465	1	9083	3	N	-0-					-0-
08	10509 X	9908	-0-	-601 B	-0-	429	1	9479	3	N	-0-					-0-
09	10170 X	9053	-0-	-1117 B	-0-	367	1	8686	3	N	-0-					-0-
10	10447 X	8584	-0-	-1863 B	-0-	399	1	8185	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

05	3844 X	3241	-0-	-603 B	-0-	248	1	2993	3	N	-0-					-0-
06	3540 X	2923	-0-	-617 B	-0-	216	1	2707	3	N	-0-					-0-
07	3596 X	3031	-0-	-565 B	-0-	246	1	2785	3	N	-0-					-0-
08	3534 X	3248	-0-	-286 B	-0-	243	1	3005	3	N	-0-					-0-
09	4026 X	4026	-0-	-0- B	-0-	290	1	3736	3	N	-0-					-0-
*10	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	294	1	3492	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

05	3778 X	3778	-0-	-0- B	-0-	289	1	3489	3	N	-0-					-0-
06	4020 X	2923	-0-	-1097 B	-0-	216	1	2707	3	N	-0-					-0-
07	4154 X	3581	-0-	-573 B	-0-	290	1	3291	3	N	-0-					-0-
08	4154 X	3845	-0-	-309 B	-0-	287	1	3558	3	N	-0-					-0-
09	3910 X	3910	-0-	-0- B	-0-	282	1	3628	3	N	-0-					-0-
*10	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	325	1	3862	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

05	12629 X	12629	-0-	-0- B	-0-	382	1	12247	3	N	-0-					-0-
06	12042 X	12042	-0-	-0- B	-0-	385	1	11657	3	N	-0-					-0-
07	9800 X	9800	-0-	-0- B	-0-	325	1	9475	3	N	-0-					-0-
08	12617 X	7660	-0-	-4957 B	-0-	271	1	7389	3	N	-0-					-0-
09	12210 X	7815	-0-	-4395 B	-0-	258	1	7557	3	N	-0-					-0-
10	12617 X	8217	-0-	-4400 B	-0-	275	1	7942	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

05	15252 X	14741	-0-	-511 B	-0-	56	1	14685	3	N	-0-					-0-
06	15180 X	13989	-0-	-1191 B	-0-	53	1	13936	3	N	-0-					-0-
07	15686 X	15098	-0-	-588 B	-0-	60	1	15038	3	N	-0-					-0-
08	15686 X	13819	-0-	-1867 B	-0-	52	1	13767	3	N	-0-					-0-
09	14340 X	13806	-0-	-534 B	-0-	49	1	13757	3	N	-0-					-0-
10	15097 X	13843	-0-	-1254 B	-0-	50	1	13793	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228713 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13856 PERF.14231 - 15771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

05	12803 X	9805	-0-	-2998 B	-0-	260	1	9545	3	N	-0-			-0-
06	12390 X	10481	-0-	-1909 B	-0-	295	1	10186	3	N	-0-			-0-
07	12803 X	11888	-0-	-915 B	-0-	347	1	11541	3	N	-0-			-0-
08	12338 X	9338	-0-	-3000 B	-0-	296	1	9042	3	N	-0-			-0-
09	11119 X	11119	-0-	-0- B	-0-	328	1	10791	3	N	-0-			-0-
10	11873 X	11671	-0-	-202 B	-0-	348	1	11323	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	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-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

05	5797 X	3261	-0-	-2536 B	-0-	453	1	2808	3	N	-0-			-0-
06	6420 X	3076	-0-	-3344 B	-0-	581	1	2495	3	N	-0-			-0-
07	6634 X	2868	-0-	-3766 B	-0-	362	1	2506	3	N	-0-			-0-
08	6634 X	5708	-0-	-926 B	-0-	513	1	5195	3	N	-0-			-0-
09	6327 X	6327	-0-	-0- B	-0-	553	1	5774	3	N	-0-			-0-
*10	6152 X	6152	-0-	-0- B	-0-	567	1	5585	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234764 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13911 PERF.13552 - 15561

05	6262 X	3397	-0-	-2865 B	-0-	444	1	2953	3	N	-0-			-0-
06	5490 X	1720	-0-	-3770 B	-0-	242	1	1478	3	N	-0-			-0-
07	4216 X	3801	-0-	-415 B	-0-	536	1	3265	3	N	-0-			-0-
08	4216 X	3696	-0-	-520 B	-0-	483	1	3213	3	N	-0-			-0-
09	3300 X	1668	-0-	-1632 B	-0-	240	1	1428	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	1539	-0-	-2274 B	-0-	203	1	1336	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH G.U. WELL #: 5 RRCID -> 234769 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13435 - 15755

05	1298 N	-0-	-0-	-1298 B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2015 - PLUGGED 05/23/15

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235892 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13385 - 15317

05	217 N	-0-	-0-	-217 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-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	8734	-0-	-2550 B	-0-	8734	3			N	-0-			-0-
06	9600	X	7947	-0-	-1653 B	-0-	7947	3			N	-0-			-0-
07	9427	X	9427	-0-	-0- B	-0-	9427	3			N	-0-			-0-
08	8959	X	8084	-0-	-875 B	-0-	8084	3			N	-0-			-0-
09	8460	X	7987	-0-	-473 B	-0-	7987	3			N	-0-			-0-
10	9424	X	8399	-0-	-1025 B	-0-	8399	3			N	-0-			-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25198	X	25198	-0-	-0- B	-0-	762	1	24436	3	N	-0-			-0-
06	25140	X	19152	-0-	-5988 B	-0-	613	1	18539	3	N	-0-			-0-
07	25978	X	19817	-0-	-6161 B	-0-	657	1	19160	3	N	-0-			-0-
08	25978	X	18131	-0-	-7847 B	-0-	642	1	17489	3	N	-0-			-0-
09	24390	X	20588	-0-	-3802 B	-0-	680	1	19908	3	N	-0-			-0-
10	25203	X	20879	-0-	-4324 B	-0-	698	1	20181	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25885	X	23352	-0-	-2533 B	-0-	23352	3			N	-0-			-0-
06	25050	X	21720	-0-	-3330 B	-0-	21720	3			N	-0-			-0-
07	25761	X	17453	-0-	-8308 B	-0-	17453	3			N	-0-			-0-
08	25203	X	16236	-0-	-8967 B	-0-	16236	3			N	-0-			-0-
09	24390	X	11247	-0-	-13143 B	-0-	11247	3			N	-0-			-0-
10	23343	X	11513	-0-	-11830 B	-0-	11513	3			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242630 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13762 - 16004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	19	1	357	3	N	-0-			-0-
06	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	22	1	474	3	N	-0-			-0-
07	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	54	1	1060	3	N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	22	1	497	3	N	-0-			-0-
09	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	24	1	573	3	N	-0-			-0-
10	1116	N	490	-0-	-626 B	-0-	23	1	467	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244748 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 13933 PERF.13808 - 16422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22657	X	22657	-0-	-0- B	-0-	1135	1	21522	3	N	-0-			-0-
06	8400	X	7570	-0-	-830 B	-0-	329	1	7241	3	N	-0-			-0-
07	8680	X	6582	-0-	-2098 B	-0-	321	1	6261	3	N	-0-			-0-
08	22661	X	19059	-0-	-3602 B	-0-	825	1	18234	3	N	-0-			-0-
09	22015	X	22015	-0-	-0- B	-0-	892	1	21123	3	N	-0-			-0-
10	22661	X	7381	-0-	-15280 B	-0-	343	1	7038	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1343 X	1343	-0-	-0- B	-0-	5	1	1338	3	N	-0-			-0-
06	1317 X	1317	-0-	-0- B	-0-	5	1	1312	3	N	-0-			-0-
07	1003 X	1003	-0-	-0- B	-0-	4	1	999	3	N	-0-			-0-
08	1333 X	1139	-0-	-194 B	-0-	4	1	1135	3	N	-0-			-0-
09	1320 X	958	-0-	-362 B	-0-	3	1	955	3	N	-0-			-0-
10	1364 X	846	-0-	-518 B	-0-	3	1	843	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	T. A.	4	-0-	4 B	4	4	3			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	4					N	-0-			-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4 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-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253071 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13898 - 15832

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-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

05	21142 X	18862	-0-	-2280 B	-0-	945	1	17917	3	N	-0-			-0-
06	20460 X	18113	-0-	-2347 B	-0-	788	1	17325	3	N	-0-			-0-
07	19995 X	18520	-0-	-1475 B	-0-	903	1	17617	3	N	-0-			-0-
08	19437 X	18479	-0-	-958 B	-0-	800	1	17679	3	N	-0-			-0-
09	18540 X	17903	-0-	-637 B	-0-	726	1	17177	3	N	-0-			-0-
10	18848 X	18286	-0-	-562 B	-0-	850	1	17436	3	N	-0-			-0-

MANSKER RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253314 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13549 - 16041

05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2015 - PLUGGED 05/16/15

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

05	2232 N	1241	-0-	-991 B	-0-	1241	2			N	-0-			-0-
06	2010 N	1427	-0-	-583 B	-0-	1427	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	1567	-0-	-510 B	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	2			N	-0-			-0-
09	1440 N	1431	-0-	-9 B	-0-	1431	2			N	-0-			-0-
*10	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

05	4123 X	1473	-0-	-2650 B	-0-	1473	2			N	-0-			-0-
06	3870 X	3484	-0-	-386 B	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
07	3999 X	2979	-0-	-1020 B	-0-	2979	2			N	-0-			-0-
08	3999 X	2773	-0-	-1226 B	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	2144	-0-	-1336 B	-0-	2144	2			N	-0-			-0-
10	3596 X	3465	-0-	-131 B	-0-	3465	2			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
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	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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

05	1240 N	1232	-0-	-8	B	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
06	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	462	-0-	-747	B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08	1240 N	1102	-0-	-138	B	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
*10	2877 N	2877	-0-	-0-	B	-0-	2877	2		N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247187 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

05	3352 X	3352	-0-	-0-	B	-0-	3352	2		N	-0-			-0-
06	1050 X	207	-0-	-843	B	-0-	207	2		N	-0-			-0-
07	1085 X	102	-0-	-983	B	-0-	102	2		N	-0-			-0-
08	6390 X	6390	-0-	-0-	B	-0-	6390	2		N	-0-			-0-
09	1050 X	190	-0-	-860	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*10	1186 X	1186	-0-	-0-	B	-0-	1186	2		N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PAWNEE (WILCOX) 69845 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HENRY BUES WELL #: 1 RRCID -> 145692 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13531 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	10	1	85	3	N	-0-					-0-
06	150	N	71	-0-	-79 B	-0-	9	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	8	1	64	3	N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	6	1	48	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	6	1	53	3	N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER WELL #: 4 RRCID -> 256901 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 16453 PERF. 8575 - 8595

05	8	N	6	-0-	-2 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21 B	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER GU WELL #: 5 RRCID -> 266706 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13903 PERF. 8485 - 8500

05	186	N	114	-0-	-72 B	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4 B	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52 B	-0-	14	1	120	3	N	-0-					-0-
08	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	12	1	108	3	N	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56 B	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	16	1	118	3	N	-0-					-0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA) //CONT.// 70578 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
CASCADIA #2 WELL #: 1 RRCID -> 184329 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	93 #	-0-	-0-	-93	B	-700					Y	12				52
06	90 #	-0-	-0-	-90	B	-790					Y	11				63
07	93 #	60	-0-	-33	B	-823	48	3	12	9	Y	11				74
08	62 #	47	-0-	-15	B	-838	41	3	6	9	Y	5				79
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-282		CANCELLED UNDERAGE ->			-556							
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-312					Y	-0-				79
10	62 #	1	-0-	-61	B	-373	1	3			Y	-0-				79

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				17

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	-0-				33
06	T. A.	34	-0-	34	B	-636	11	4	23	9	Y	21				54
07	T. A.	27	-0-	27	B	-609	27	3			Y	-0-				54
08	T. A.	69	-0-	69	B	-540	58	3	11	9	Y	10				64
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				CANCELLED UNDERAGE ->			-540							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				64
*10	33 R	33	-0-	-0-	B	-0-	21	3	12	9	Y	11				75

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KOTARA-JANYSEK WELL #: 3 RRCID -> 157823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11102 PERF.10730 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146 #	1063	-0-	-4083 B	-16214	716	3	347	9	N	315	409	1			199
06	4980 #	-0-	-0-	-4980 B	-21194					N	441	398	1			242
07	5425 #	3609	-0-	-1816 B	-23010	3431	3	178	9	N	162	287	1			117
08	5425 #	4968	-0-	-457 B	-23467	4698	3	270	9	N	245					362
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15399 CANCELLED UNDERAGE -> -8068																
09	5250 #	5531	-0-	281 B	-15118	5311	3	220	9	N	200	440	1			122
10	3720 #	5632	-0-	1912 B	-13206	5311	3	321	9	N	292	273	1			141

MOCZYGEMBA, A WELL #: 2 RRCID -> 196962 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	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - P/A 08/26/15																

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

PERSON, OTHA D. WELL #: 8 RRCID -> 216675 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850

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

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
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
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-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
WIATREK, G WELL #: 1 RRCID -> 150153 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10805 - 10833

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	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-

WOOD ENERGY INC. 936795
KAINER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 047846 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 11193 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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FREELAND, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 163165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7340 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-16394			N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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-

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PETTUS, E. (MACKHANK) 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RAY, GEORGE WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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. (MACKHANK) //CONT.// 70988 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2		N	-0-			42
06	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2		N	-0-			42
07	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			42
08	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			42
09	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2		N	-0-			42
*10	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	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	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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	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 ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

05	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	18	1	182	2	Y	68					201
							75	9									
06	300	N	191	-0-	-109 B	-0-	12	1	134	2	Y	41	158	1			84
							45	9									
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	154	2	Y	45					129
							50	9									
08	DLQ G-10		203	-0-	203	203	17	1	135	2	Y	46					175
							51	9									
09	465	N	262	-0-	-203	-0-	227	1	35	9	Y	32	165	1			42
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	203	1	63	9	Y	57					99

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7248 R	7248	-0-	-0-	-0-	1189	1	6059	2	N	-0-					74
06	8528 R	8528	-0-	-0-	-0-	1348	1	7180	2	N	-0-					74
07	9920 #	8249	-0-	-1671	-0-	863	1	7386	2	N	-0-					74
08	8866 #	2441	-0-	-6425	-0-	160	1	2281	2	N	-0-					74
09	8580 #	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					74
10	8804 #	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					74

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

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-

WELDER "C" WELL #: 23 RRCID -> 224616 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4858 - 4862

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2014 - W/O TO 02-272317

WELDER 'C' WELL #: 19 RRCID -> 250307 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4926 - 4931

05	1457 N	1404	-0-	-53	-0-	230	1	1174	2	N	-0-					25
06	1650 N	33	-0-	-1617	-0-	5	1	28	2	N	-0-					25
07	1209 N	810	-0-	-399	-0-	85	1	725	2	N	-0-					25
08	1395 N	141	-0-	-1254	-0-	9	1	132	2	N	-0-					25
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					25

SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	10 N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

PHIL POWER (5000) 71211 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
VIDAURI "A" WELL #: 1 RRCID -> 260560 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2276	-0-	-80	-0-	76	1	2200	2	N	-0-					-0-
06	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	2914	N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 40 RRCID -> 277969 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4913 - 5056

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	182	-0-	182	182	33	1	149	9	N	135	43	1			92
10	0	W	199	-0-	199	381	30	1	169	9	N	154	165	1			81

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	68	1			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

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		NO RPT	-0-	-0-	11794					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	11794					N	-0-					-0-

WELDER J WELL #: 36 RRCID -> 166884 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5365 - 5368

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PHIL POWER (5200-B)            //CONT.//   71211 574   ASSOCIATED             CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  HILCORP ENERGY COMPANY         //CONT.// 386310
    WELDER "C"                        WELL #:    6    RRCID -> 172720  COMPL. DATE 12/11/1998  TOTAL DEPTH  6360 PERF. 5229 -  5234
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 PRTL PLG     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PHIL POWER (5550)                            71211 710   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: REFUGIO
  CHARRO OPERATING, L.L.C.                   146621
    VIDAURI "F"                       WELL #:   26    RRCID -> 244754  COMPL. DATE 11/20/2008  TOTAL DEPTH  6850 PERF. 5618 -  5634
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 09 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 10 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)                 71237 500   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: LAVACA
  PROPERTY PRODUCING CO.                     681462
    HARTT, JAMES                      WELL #:    2    RRCID -> 061605  COMPL. DATE 01/16/1975  TOTAL DEPTH  6101 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 09 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 10 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PLACEDO                                      71801 001   ASSOCIATED              49B                               CNTY: VICTORIA
  IWR OPERATING, LLC                         427252
    NANCE                             WELL #:    1A   RRCID -> 252613  COMPL. DATE 03/28/2006  TOTAL DEPTH  7642 PERF. 5983 -  5986
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 05        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
PLACEDO (4000 CATAHOULA)                     71801 092   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: VICTORIA
  PEGASUS OPERATING, INC.                    650621
    ROOS                              WELL #:   36    RRCID -> 149303  COMPL. DATE 10/25/1995  TOTAL DEPTH  7500 PERF. 3900 -  4970
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-
```

PLACEDO (4000 CATAHOULA) //CONT.// 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. //CONT.// 650621
ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	2	50	9	Y	45	44	1			8
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	17	2	45	9	Y	41	35	1			14
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	2	15	9	Y	14	25	1			3
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	18	2	50	9	Y	45	38	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	2	6	9	Y	5	4	1			1
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	2	13	9	Y	12	12	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST 71802 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 34 RRCID -> 205532 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6333 - 6337

05	12 #	66	-0-	54 B	-126	66	2	Y	-0-			-0-
06	60 #	53	-0-	-7 B	-133	53	2	Y	-0-			-0-
07	62 #	38	-0-	-24 B	-157	38	2	Y	-0-			-0-
08	62 #	20	-0-	-42 B	-199	20	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-151	CANCELLED UNDERAGE ->		-48						
09	60 #	23	-0-	-37 B	-188	23	2	Y	-0-			-0-
10	62 #	33	-0-	-29 B	-217	33	2	Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (3525) 71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (4000) 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 20 RRCID -> 134425 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6640 PERF. 4006 - 4014

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-

PLACEDO, EAST (4000) //CONT.// 71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 27 RRCID -> 192217 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 3984 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	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-

CULLEN, R. D. 192510
HENDERSON-PICKERING WELL #: 1 RRCID -> 003637 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4022 - 4025

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (4700) 71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERGE & HILL SWD WELL #: 30R RRCID -> 265345 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4690 - 5010

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS OPERATING, INC. 650621
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5200) 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
VANDENBERG & HILL WELL #: 16 RRCID -> 095769 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5196 - 5202

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 29 RRCID -> 192156 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 5183 - 5199

05	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	119	2	161	9	Y	146	145	1			15
06	300	N	284	-0-	-16 B	-0-	106	2	178	9	Y	162	160	1			17
07	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	77	2	200	9	Y	182	185	1			14
08	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	38	2	204	9	Y	185	191	1			8
09	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	2			Y	-0-	7	1			1
*10	382	N	382	-0-	-0- B	-0-	62	2	320	9	Y	291	264	1			27

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN, CLAUDE V. 098940
WARKEN, LENA H. WELL #: 3 RRCID -> 003649 COMPL. DATE 01/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5178 - 5186

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5600 SD.) 71802 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 4 RRCID -> 177973 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 6243 - 6245

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 ONE WELL 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	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2	Y	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-			-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840) //CONT.// 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (5960) 71802 665 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PLACEDO RANCH WELL #: 7 RRCID -> 269520 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130

05	1116 X	63	-0-	-1053	-0-	44	2	19	9	Y	17	23	1			4
06	720 X	115	-0-	-605	-0-	81	2	34	9	Y	31	25	1			10
07	744 X	66	-0-	-678	-0-	46	2	20	9	Y	18	25	1			3
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	88	2	17	9	Y	15	14	1			4
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	5	1			1
*10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	1	1			-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 44 RRCID -> 270297 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5776 - 5786

05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	85	2	129	9	Y	117	111	1			12
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	106	2	168	9	Y	153	149	1			16
07	270 N	270	-0-	-0-	-0-	77	2	193	9	Y	175	178	1			13
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	15	2	74	9	Y	67	77	1			3
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	11	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	61	2	143	9	Y	130	118	1			12

PLACEDO, EAST (6000, STRAY) 71802 722 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON, BEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 188445 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6113 - 6119

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
LT OIL LLC 511752
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

05	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-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

05	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-

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-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	102	2			N	-0-					181
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					181
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					181
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					181
*09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					181
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					181

CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 257145 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5260 - 5266

05	124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	1			N	-0-					-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

05	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					33
06	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					33
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					33
08	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
*09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33
*10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

05	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

05	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					81
06	1251 R	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					81
07	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					81
08	1591 R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					81
*09	2053 R	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11	9	N	10	75	1			16
*10	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2418	2	11	9	N	10					26

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102 2	23 9	N	21			36
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102 2	23 9	N	21			57
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102 2	23 9	N	21	67 1		11
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102 2	23 9	N	21			32
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	102 2	23 9	N	21			53
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	102 2	12 9	N	11			64

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POESTA CREEK (2750) 72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SIDELINE ENERGY INC. 779921
LEHMAN & RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938

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	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			-0-
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

05	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					60
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1339	2	201	9	N	183	183	1			60
07	1550 N	1244	-0-	-306	-0-	1244	2			N	-0-					60
08	1767 N	1457	-0-	-310	-0-	1453	2	4	9	N	4					64
09	1530 N	1122	-0-	-408	-0-	1121	2	1	9	N	1					65
10	1240 N	1219	-0-	-21	-0-	1218	2	1	9	N	1					66

POWDERHORN (2) 72781 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 141105 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5405 PERF. 3150 - 3250

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDERHORN (2-A) 72781 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
AUSTIN, P. R. WELL #: 6 RRCID -> 145421 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 4726 - 4748

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BEP OPERATING, LLC 066718
STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 19 RRCID -> 187388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5377 - 5383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	3007 X	2193	-0-	-814	-0-	2193	2	N	-0-			-0-
06	2910 X	1465	-0-	-1445	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
07	2325 X	2094	-0-	-231	-0-	2094	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2195	-0-	-6	-0-	2195	2	N	-0-			-0-
09	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1091	-0-	-1017	-0-	1091	2	N	-0-			-0-

POWDERHORN, SE. (MIOCENE C) 72786 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BEP OPERATING, LLC 066718
POWDERHORN CO. WELL #: 12 RRCID -> 045235 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4105 - 4115

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2689	-0-	-287	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2590	-0-	-138	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
*09	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

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	10013	X	9875	-0-	-138	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
06	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9890	-0-	-371	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9845	-0-	-13	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
*09	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
10	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5945	-0-	-379	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5790	-0-	-270	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5720	-0-	-728	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5698	-0-	-750	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
*09	6240	X	5370	-0-	-870	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	915	-0-	-405	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	875	-0-	-489	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
07	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
08	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
*09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
10	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2940	-0-	-210	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2775	-0-	-604	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2790	-0-	-589	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*09	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5950	-0-	-33	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5615	-0-	-25	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5490	-0-	-493	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5480	-0-	-503	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
*09	5790	X	5365	-0-	-425	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

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	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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

05	3534 X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	3360 X	3205	-0-	-155	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
07	3565 X	3050	-0-	-515	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
08	3565 X	3050	-0-	-515	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
*09	3450 X	2973	-0-	-477	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3790	-0-	3790	3790	3790	2			N	-0-					-0-
*09	8465 X	4675	-0-	-3790	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEHL WELL #: 2 RRCID -> 238215 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824

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	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-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758

05	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2100 N	1975	-0-	-125	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
07	2232 N	1770	-0-	-462	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	2108 N	1250	-0-	-858	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*09	3000 N	6230	-0-	3230	3230	6230	2			N	-0-					-0-
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	1463					N	NO RPT					-0-

DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

05	11098 X	4970	-0-	-6128	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
06	10740 X	4890	-0-	-5850	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	11098 X	4810	-0-	-6288	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5239 X	3960	-0-	-1279	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
*09	4980 X	3760	-0-	-1220	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
10	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
ARIES OPERATING, LP 030128
DIETZEL, HERMANN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203697 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2492 - 2494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) //CONT.// 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5387			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5387			N	NO RPT			-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

05	4403 X	3761	-0-	-642	-0-	3761	2	N	-0-			-0-
06	4260 X	3159	-0-	-1101	-0-	3159	2	N	-0-			-0-
07	4402 X	1410	-0-	-2992	-0-	1410	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	96	-0-	-3996	-0-	96	2	N	-0-			-0-
09	3604 X	2728	-0-	-876	-0-	2728	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	1647	-0-	-1484	-0-	1647	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-) 73293 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TUSA, T. S. WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403 N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	-0-			-0-
06	390 N	345	-0-	-45	-0-	23	1	322	2	N	-0-			-0-
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	25	1	332	2	N	-0-			-0-
08	403 N	349	-0-	-54	-0-	25	1	324	2	N	-0-			-0-
09	360 N	231	-0-	-129	-0-	15	1	216	2	N	-0-			-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	22	1	310	2	N	-0-			-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

05	651 N	489	-0-	-162	-0-	32	1	457	2	N	-0-			-0-
06	750 N	631	-0-	-119	-0-	42	1	589	2	N	-0-			-0-
07	651 N	589	-0-	-62	-0-	42	1	547	2	N	-0-			-0-
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	41	1	536	2	N	-0-			-0-
09	630 N	321	-0-	-309	-0-	21	1	300	2	N	-0-			-0-
10	589 N	443	-0-	-146	-0-	29	1	414	2	N	-0-			-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

05	682 N	511	-0-	-171	-0-	33	1	478	2	N	-0-			-0-
06	750 N	506	-0-	-244	-0-	34	1	472	2	N	-0-			-0-
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	43	1	563	2	N	-0-			-0-
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	N	-0-			-0-
09	510 N	317	-0-	-193	-0-	21	1	296	2	N	-0-			-0-
10	620 N	517	-0-	-103	-0-	34	1	483	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2750) 73293 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 6 RRCID -> 168751 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 2720 - 2722

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) //CONT.// 73293 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KWS OIL & GAS, LLC 479180
BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186 #	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	1488 #	72	-0-	-1416	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	1488 #	255	-0-	-1233	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
10	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260) 73293 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WEST WELL #: 1 RRCID -> 173015 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3232 - 3234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3360) 73293 157 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 7 RRCID -> 190771 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3368 - 3372

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	90	1	1293	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	88	1	1231	2	N	-0-					-0-
07	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	102	1	1339	2	N	-0-					-0-
08	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	92	1	1202	2	N	-0-					-0-
09	1320 N	920	-0-	-400	-0-	60	1	860	2	N	-0-					-0-
10	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	81	1	1137	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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) //CONT.// 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208002 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3332 - 3338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550) 73293 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 9 RRCID -> 120398 COMPL. DATE 02/19/1986 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3544 - 3552

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 221137 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3468 - 3471

05	3906 X	3349	-0-	-557	-0-	3349	2	N	-0-			-0-
06	3780 X	2979	-0-	-801	-0-	2979	2	N	-0-			-0-
07	3720 X	3028	-0-	-692	-0-	3028	2	N	-0-			-0-
08	3658 X	2867	-0-	-791	-0-	2867	2	N	-0-			-0-
09	3540 X	1878	-0-	-1662	-0-	1878	2	N	-0-			-0-
10	3348 X	2338	-0-	-1010	-0-	2338	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	3658 #	3552	-0-	-106	-0-	403	1	3149	2	N	-0-					-0-
06	3450 #	3253	-0-	-197	-0-	377	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	3472 #	3306	-0-	-166	-0-	403	1	2903	2	N	-0-					-0-
08	3565 #	2791	-0-	-774	-0-	351	1	2440	2	N	-0-					-0-
09	3450 #	1913	-0-	-1537	-0-	234	1	1679	2	N	-0-					-0-
*10	3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	403	1	3501	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K) 73293 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 151107 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

05	465 N	429	-0-	-36	-0-	28	1	397	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
06	480 N	390	-0-	-90	-0-	26	1	360	2	Y	4	3	1			6
						4	9									
07	496 N	418	-0-	-78	-0-	29	1	387	2	Y	2	5	1			3
						2	9									
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	28	1	360	2	Y	4	3	1			4
						4	9									
09	390 N	244	-0-	-146	-0-	16	1	226	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
10	403 N	313	-0-	-90	-0-	21	1	291	2	Y	1					5
						1	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
7Y WELL #: 1 RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

05	8680 X	6781	-0-	-1899	-0-	6619	2	162	9	N	147	178	1			138
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					138
07	6572 X	5150	-0-	-1422	-0-	5043	2	107	9	N	97	177	1			58
08	DLQ G-10	6362	-0-	6362	6362	6171	2	191	9	N	174	176	1			56
09	DLQ G-10	3575	-0-	3575	9937	3470	2	105	9	N	95					151
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9937					N	NO RPT					151

PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944

05	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-

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	14601 #	13679	-0-	-922	-0-	218	1	13386	2	N	68					194
						75	9									
06	13710 #	11851	-0-	-1859	-0-	219	1	11597	2	N	32	177	1			49
						35	9									
07	14405 R	14405	-0-	-0-	-0-	312	1	14021	2	N	65					114
						72	9									
08	13702 #	10365	-0-	-3337	-0-	303	1	10017	2	N	41	138	1			17
						45	9									
09	13260 #	6121	-0-	-7139	-0-	156	1	5952	2	N	12					29
						13	9									
*10	15600 R	15600	-0-	-0-	-0-	156	1	15411	2	N	30					59
						33	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

05	17604 X	15354	-0-	-2250	-0-	972	1	14284	2	N	89					225
						98	9									
06	16740 X	14409	-0-	-2331	-0-	969	1	13334	2	N	96	183	1			138
						106	9									
07	17298 X	14480	-0-	-2818	-0-	994	1	13397	2	N	81					219
						89	9									
08	17298 X	143	-0-	-17155	-0-	40	1	103	2	N	-0-					219
09	15870 X	8	-0-	-15862	-0-	1	1	7	2	N	-0-					219
10	15345 X	2703	-0-	-12642	-0-	795	1	1902	2	N	5					224
						6	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263204 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594

05	5735 X	5435	-0-	-300	-0-	297	1	5138	2	N	-0-					-0-
06	5550 X	5181	-0-	-369	-0-	326	1	4855	2	N	-0-					-0-
07	5611 X	5313	-0-	-298	-0-	353	1	4960	2	N	-0-					-0-
08	5425 X	5045	-0-	-380	-0-	359	1	4686	2	N	-0-					-0-
09	5250 X	3350	-0-	-1900	-0-	235	1	3115	2	N	-0-					-0-
*10	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	388	1	5211	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	1046	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	70	1	981	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	77	1	1013	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	1116	N	984	-0-	-132	-0-	70	1	910	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	1050	N	566	-0-	-484	-0-	37	1	528	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	1085	N	983	-0-	-102	-0-	65	1	916	2	Y	2					5
							2	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8558 - 8684

05	7409	X	5981	-0-	-1428	-0-	390	1	5591	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	4738	-0-	-2312	-0-	315	1	4423	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	4562	-0-	-2351	-0-	323	1	4239	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	3956	-0-	-1624	-0-	281	1	3675	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	2052	-0-	-3348	-0-	133	1	1919	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

05	1798	N	1547	-0-	-251	-0-	100	1	1439	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
06	1800	N	1399	-0-	-401	-0-	93	1	1302	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
07	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	99	1	1294	2	Y	3	7	1			4
							3	9									
08	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	78	1	1021	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	1410	N	890	-0-	-520	-0-	58	1	830	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	98	1	1383	2	Y	2					5
							2	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 13 RRCID -> 180814 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 13185 PERF. 8498 - 9510

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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	526	-0-	-187	-0-	34	1	492	2	Y	-0-	3	1			2
06	660	N	481	-0-	-179	-0-	32	1	447	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	37	1	483	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	48	1	621	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	26	1	371	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	Y	1					5
							1	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

05	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	335	1	4801	2	Y	136	100	1			176
							150	9									
06	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	330	1	4627	2	Y	78	95	1			159
							86	9									
07	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	365	1	4792	2	Y	71	152	1			78
							78	9									
08	5580	X	4896	-0-	-684	-0-	343	1	4483	2	Y	64	61	1			81
							70	9									
09	5400	X	2942	-0-	-2458	-0-	187	1	2692	2	Y	57	55	1			83
							63	9									
10	5301	X	1640	-0-	-3661	-0-	108	1	1515	2	Y	15					98
							17	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

05	2480	X	2418	-0-	-62	-0-	155	1	2223	2	Y	36	24	1			46
							40	9									
06	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	165	1	2319	2	Y	34	25	1			55
							37	9									
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	212	1	2782	2	Y	32	53	1			34
							35	9									
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	212	1	2764	2	Y	29	27	1			36
							32	9									
09	2640	X	1838	-0-	-802	-0-	118	1	1691	2	Y	26	24	1			38
							29	9									
10	3038	X	2645	-0-	-393	-0-	175	1	2457	2	Y	12					50
							13	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BONORDEN-CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003803 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8629 - 8686

05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					180
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			N	-0-					180
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					180
08	868	N	111	-0-	-757	-0-	111	2			N	-0-					180
09	690	N	448	-0-	-242	-0-	448	2			N	-0-					180
10	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	2			N	-0-					180

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800) 73293 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
TRAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 126973 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2047	-0-	-154	-0-	403	1	1624	2	N	18					64
							20	9									
06	2130	X	1842	-0-	-288	-0-	377	1	1463	2	N	2					66
							2	9									
07	2077	X	1966	-0-	-111	-0-	403	1	1560	2	N	3					69
							3	9									
08	2046	X	1691	-0-	-355	-0-	338	1	1350	2	N	3					72
							3	9									
09	1980	X	1254	-0-	-726	-0-	247	1	1004	2	N	3					75
							3	9									
*10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	403	1	1738	2	N	3					78
							3	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MERECKA, FRANCES WELL #: RRCID -> 003832 COMPL. DATE 10/08/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8882 - 8998

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	63	1	829	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	44	1	576	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	31	1	443	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	38	1	535	2	Y	1					4
							1	9									

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

05	372	N	302	-0-	-70	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	286	-0-	-55	-0-	20	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	20	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC //CONT.// 267774
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	2945	X	2100	-0-	-845	-0-	132	1	1887	2	Y	74	41	1			91
							81	9									
06	2850	X	2061	-0-	-789	-0-	130	1	1829	2	Y	93	49	1			135
							102	9									
07	2759	X	2438	-0-	-321	-0-	165	1	2166	2	Y	97	129	1			103
							107	9									
08	2759	X	2575	-0-	-184	-0-	176	1	2291	2	Y	98	80	1			121
							108	9									
09	2670	X	1802	-0-	-868	-0-	111	1	1600	2	Y	83	82	1			122
							91	9									
*10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	169	1	2373	2	Y	33					155
							36	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	1	557	2	N	40	169	1			14
							44	9									
06	1380	N	920	-0-	-460	-0-	60	1	837	2	N	21					35
							23	9									
07	1023	N	722	-0-	-301	-0-	51	1	668	2	N	3					38
							3	9									
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	46	1	598	2	N	4					42
							4	9									
09	930	N	342	-0-	-588	-0-	22	1	313	2	N	6					48
							7	9									
10	713	N	137	-0-	-576	-0-	9	1	128	2	N	-0-					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12133	R	12133	-0-	-0-	-0-	660	1	11420	2	N	48	179	1			113
							53	9									
06	11250	#	9711	-0-	-1539	-0-	608	1	9052	2	N	46					159
							51	9									
07	11501	#	10880	-0-	-621	-0-	721	1	10123	2	N	33	100	1			92
							36	9									
08	12121	#	11174	-0-	-947	-0-	790	1	10320	2	N	58					150
							64	9									
09	11730	#	7366	-0-	-4364	-0-	516	1	6841	2	N	8					158
							9	9									
10	12121	#	10212	-0-	-1909	-0-	704	1	9466	2	N	38					196
							42	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
NEUHAUS, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 192632 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10993 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	423 N	423	-0-	-0-	-0-	420	2	3	9	N	3			46
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	N	1			47
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	N	1			48
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			48
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			48
*10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			48

WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	149	7	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
REXER-NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 178003 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.11497 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	156	1	1383	2	N	-0-			31
06	2010 N	1394	-0-	-616	-0-	151	1	1243	2	N	-0-			31
07	1705 N	1403	-0-	-302	-0-	156	1	1247	2	N	-0-			31
08	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	156	1	1101	2	N	-0-			31
09	1380 N	979	-0-	-401	-0-	107	1	872	2	N	-0-			31
*10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	312	1	1116	2	N	-0-			31

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14025 PERF.12612 - 12637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 05/02/2010 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12100 - 12115

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT	-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

PATARA OIL & GAS LLC 643251
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					69
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					69
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					69

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

05	6293 X	5342	-0-	-951	-0-	238	1	5101	3	N	3					218
						3	9									
06	6090 X	4759	-0-	-1331	-0-	223	1	4532	3	N	4					222
						4	9									
07	6293 X	4788	-0-	-1505	-0-	242	1	4509	3	N	34	161	1			95
						37	9									
08	5518 X	4975	-0-	-543	-0-	232	1	4743	3	N	-0-					95
*09	5340 X	2820	-0-	-2520	-0-	120	1	2699	3	N	1					96
						1	9									
10	5332 X	4711	-0-	-621	-0-	208	1	4503	3	N	-0-					96

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

05	24459 X	23062	-0-	-1397	-0-	1258	1	21776	2	N	25					183
						28	9									
06	21154 X	21154	-0-	-0-	-0-	1328	1	19787	2	N	35					218
						39	9									
07	22289 X	21512	-0-	-777	-0-	1428	1	20050	2	N	31	79	1			170
						34	9									
08	23064 X	20813	-0-	-2251	-0-	1477	1	19297	2	N	35					205
						39	9									
09	22320 X	12791	-0-	-9529	-0-	895	1	11873	2	N	21					226
						23	9									
10	23064 X	21764	-0-	-1300	-0-	1504	1	20212	2	N	44	175	1			95
						48	9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) //CONT.// 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	111	-0-	111	111	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
07	111 X	-0-	-0-	-111	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK, ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 171602 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 13256 PERF.12094 - 12122

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY 891175
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1438				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) //CONT.// 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	4069	-0-	-395 B	-0-	369	1	3700	2	N	-0-			62
06	4140	X	3918	-0-	-222 B	-0-	340	1	3578	2	N	-0-			62
07	4433	X	3875	-0-	-558 B	-0-	372	1	3503	2	N	-0-			62
08	4433	X	3787	-0-	-646 B	-0-	372	1	3415	2	N	-0-			62
09	4290	X	2762	-0-	-1528 B	-0-	311	1	2451	2	N	-0-			62
10	4061	X	3822	-0-	-239 B	-0-	620	1	3185	2	N	15			77
							17	9							

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	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	623	1	6761	2	Y	9			68
							10	9							
06	7080	X	4121	-0-	-2959	-0-	382	1	3733	2	Y	5			73
							6	9							
07	7564	X	4752	-0-	-2812	-0-	402	1	4348	2	Y	2			75
							2	9							
08	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	623	1	7144	2	Y	12			87
							13	9							
09	7320	X	4735	-0-	-2585	-0-	342	1	4349	2	Y	40			127
							44	9							
10	7409	X	6925	-0-	-484	-0-	312	1	6556	2	Y	52			179
							57	9							

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	109	1	268	2	N	-0-			-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	106	1	234	2	N	-0-			-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	111	1	246	2	N	-0-			-0-
08	372	N	356	-0-	-16	-0-	112	1	244	2	N	-0-			-0-
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	71	1	163	2	N	-0-			-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	159	1	244	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13402 - 13486

05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	2	N	-0-			-0-
06	540	N	459	-0-	-81	-0-	31	1	428	2	N	-0-			-0-
07	558	N	330	-0-	-228	-0-	23	1	307	2	N	-0-			-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	251	1	641	2	N	-0-			-0-
09	450	N	105	-0-	-345	-0-	12	1	93	2	N	-0-			-0-
10	341	N	85	-0-	-256	-0-	25	1	60	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	686	1	3780	2	N	-0-			-0-
06	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	687	1	3494	2	N	-0-			-0-
07	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	733	1	3734	2	N	-0-			-0-
08	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	695	1	3500	2	N	-0-			-0-
09	4050 X	2487	-0-	-1563	-0-	333	1	2154	2	N	-0-			-0-
10	4185 X	3179	-0-	-1006	-0-	365	1	2814	2	N	-0-			-0-

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

05	5580 X	2960	-0-	-2620	-0-	604	1	2356	2	N	-0-			-0-
06	5250 X	2605	-0-	-2645	-0-	588	1	2017	2	N	-0-			-0-
07	4030 X	2405	-0-	-1625	-0-	596	1	1809	2	N	-0-			-0-
08	2945 X	2313	-0-	-632	-0-	571	1	1742	2	N	-0-			-0-
09	2850 X	1520	-0-	-1330	-0-	266	1	1254	2	N	-0-			-0-
10	2945 X	2775	-0-	-170	-0-	337	1	2438	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

05	15190 X	14972	-0-	-218	-0-	668	1	14301	3	N	3			3
						3	9							
06	14700 X	13530	-0-	-1170	-0-	635	1	12895	3	N	-0-			3
07	13609 X	12033	-0-	-1576	-0-	613	1	11419	3	N	1	3	1	1
						1	9							
08	14973 X	14030	-0-	-943	-0-	656	1	13374	3	N	-0-			1
*09	14490 X	9303	-0-	-5187	-0-	396	1	8907	3	N	-0-			1
*10	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	699	1	15140	3	N	-0-			1

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

05	17515 X	16086	-0-	-1429	-0-	718	1	15368	3	N	-0-			-0-
06	16770 X	15319	-0-	-1451	-0-	719	1	14600	3	N	-0-			-0-
07	17329 X	15185	-0-	-2144	-0-	774	1	14411	3	N	-0-			-0-
08	17267 X	15974	-0-	-1293	-0-	746	1	15228	3	N	-0-			-0-
*09	16710 X	9708	-0-	-7002	-0-	413	1	9295	3	N	-0-			-0-
*10	16288 X	16288	-0-	-0-	-0-	719	1	15569	3	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-			-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-			-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	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	2387	X	1859	-0-	-528	-0-	83	1	1776	3	N	-0-			-0-
06	2220	X	1954	-0-	-266	-0-	92	1	1862	3	N	-0-			-0-
07	2232	X	1889	-0-	-343	-0-	96	1	1793	3	N	-0-			-0-
08	2232	X	1951	-0-	-281	-0-	91	1	1860	3	N	-0-			-0-
*09	2160	X	1207	-0-	-953	-0-	51	1	1156	3	N	-0-			-0-
*10	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	89	1	1930	3	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
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	2232	#	1997	-0-	-235	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
06	1980	#	1063	-0-	-917	-0-	1063	2			N	-0-			-0-
07	2046	#	1989	-0-	-57	-0-	1989	2			N	-0-			-0-
08	1984	#	1982	-0-	-2	-0-	1982	2			N	-0-			-0-
09	1920	#	1013	-0-	-907	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
10	1984	#	1677	-0-	-307	-0-	1677	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L) 73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR, A.V. WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	Y	-0-			-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	33	1	434	2	Y	-0-			-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-			-0-
09	420	N	289	-0-	-131	-0-	19	1	270	2	Y	-0-			-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2) 73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA N, WEST) 73293 642 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 184643 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5802 - 5821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	120	-0-	120	714	8	1	112	2	N	-0-					83
06	14B2 EXT	1213	-0-	1213	1927	81	1	1132	2	N	-0-					83
07	14B2 EXT	127	-0-	127	2054	9	1	118	2	N	-0-					83
08	2067 N	13	-0-	-2054	-0-	1	1	12	2	N	-0-					83
09	1200 N	18	-0-	-1182	-0-	1	1	17	2	N	-0-					83
10	124 N	6	-0-	-118	-0-	1	1	5	2	N	-0-					83

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-) 73293 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
TRAYLOR-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083

05	5507	5507	-0-	-0-	-0-	354	1	5084	2	N	63					82
						69	9									
06	5261	5261	-0-	-0-	-0-	345	1	4848	2	N	62					144
						68	9									
07	5375	5375	-0-	-0-	-0-	376	1	4934	2	N	59	161	1			42
						65	9									
08	5372	5372	-0-	-0-	-0-	377	1	4925	2	N	64					106
						70	9									
09	4620	3095	-0-	-1525	-0-	199	1	2861	2	N	32	128	1			10
						35	9									
10	4774	4644	-0-	-130	-0-	303	1	4265	2	N	69					79
						76	9									

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (2150) 73293 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
WALTERS, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 178245 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 2204 - 2238

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4296 - 4316

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
NEUHAUS, F. W. WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 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	45349	X	45349	-0-	-0-	-0-	2763	1	42586	2	N	-0-			-0-
06	31796	X	31796	-0-	-0-	-0-	2283	1	29513	2	N	-0-			-0-
07	25780	X	25780	-0-	-0-	-0-	2005	1	23775	2	N	-0-			-0-
08	19059	X	19059	-0-	-0-	-0-	1645	1	17414	2	N	-0-			-0-
09	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	815	1	8537	2	N	-0-			-0-
*10	12320	X	12320	-0-	-0-	-0-	998	1	11322	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	19902	X	18883	-0-	-1019	-0-	1031	1	17852	2	N	-0-			-0-
06	18840	X	18182	-0-	-658	-0-	1144	1	17038	2	N	-0-			-0-
07	19468	X	18286	-0-	-1182	-0-	1216	1	17070	2	N	-0-			-0-
08	19127	X	19058	-0-	-69	-0-	1355	1	17703	2	N	-0-			-0-
09	18270	X	12219	-0-	-6051	-0-	857	1	11362	2	N	-0-			-0-
*10	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	1340	1	18011	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

05	20181	X	19929	-0-	-252	-0-	1088	1	18841	2	N	-0-			-0-
06	19530	X	18532	-0-	-998	-0-	1166	1	17366	2	N	-0-			-0-
07	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	1347	1	18910	2	N	-0-			-0-
08	20164	X	20164	-0-	-0-	-0-	1434	1	18730	2	N	-0-			-0-
09	19290	X	12645	-0-	-6645	-0-	887	1	11758	2	N	-0-			-0-
10	20243	X	15052	-0-	-5191	-0-	1042	1	14010	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 G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	156	1	1031	2	N	-0-			39
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	151	1	1014	2	N	-0-			39
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	156	1	1020	2	N	-0-			39
08	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	156	1	1005	2	N	-0-			39
09	1170	N	870	-0-	-300	-0-	97	1	773	2	N	-0-			39
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	156	1	1134	2	N	-0-			39

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13288 - 13300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494 X	529	-0-	-7965	-0-	529	2			N	-0-					50
06	2940 X	38	-0-	-2902	-0-	38	2			N	-0-	43	1			7
07	2914 X	67	-0-	-2847	-0-	67	2			N	-0-					7
08	T. A.	64	-0-	64	64	64	2			N	-0-					7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	64					N	-0-					7
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					7

VIPER S.W.D., LLC 886209
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 209397 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 16830 PERF.14568 - 15880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 214679 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 17072 PERF.14840 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY, NE (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 N	2268	-0-	-274	-0-	118	1	2150	2	N	-0-			-0-
06	2520 N	2300	-0-	-220	-0-	114	1	2186	2	N	-0-			-0-
07	2294 N	2054	-0-	-240	-0-	105	1	1949	2	N	-0-			-0-
08	2263 N	2239	-0-	-24	-0-	119	1	2120	2	N	-0-			-0-
09	2310 N	1284	-0-	-1026	-0-	68	1	1216	2	N	-0-			-0-
10	2046 N	1827	-0-	-219	-0-	104	1	1723	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIELDWOOD ONSHORE LLC 267774
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3452 - 3454

05	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	-0-			-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-			-0-
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
10	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	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 (FRIO) //CONT.// 74132 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
QNK ENERGY,INC. //CONT.// 684473
RACKLEY WELL #: 1 RRCID -> 222493 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 3132 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMBLER (MIGURA) 74389 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MUSSELMAN RANCHES, INC. WELL #: 1 RRCID -> 170612 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14175 - 14195

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	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			123
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			123
07	395 X	395	-0-	-0-	-0-	395 2		N	-0-			123
08	747 X	747	-0-	-0-	-0-	121 1	626 2	N	-0-			123
09	615 X	615	-0-	-0-	-0-	12 1	603 2	N	-0-			123
*10	641 X	641	-0-	-0-	-0-	169 1	472 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-

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
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	198	1	50	2	Y	14	10	1				9
							15	9										
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2168	1	568	2	Y	100	83	1				26
							110	9										
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	282	1	908	2	Y	150	134	1				42
							165	9										
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	146	1	250	2	Y	154	149	1				47
							169	9										
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	144	1	150	9	Y	136	137	1				46
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT						46

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	2112	-0-	-988	883	1684	1	428	2	Y	-0-			-0-
06	2460 N	1577	-0-	-883	-0-	1250	1	327	2	Y	-0-			-0-
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1647	1	327	2	Y	-0-			-0-
08	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	808	1	1372	2	Y	-0-			-0-
*09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	792	1	982	2	Y	-0-			-0-
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

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-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1) 74429 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HART PETROLEUM SERVICES, INC 362869
MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					115
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					115
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					21
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					21
07	279	N	-0-	-0-	-279	-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 (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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149	153	1			48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160	166	1			42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171	161	1			52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	156	1			64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	159	1			70
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	2610	2	9	9	N	8					151
06	3000	X	2094	-0-	-906	-0-	2076	2	18	9	N	16					167
07	3100	X	1475	-0-	-1625	-0-	1468	2	7	9	N	6					173
08	2728	X	2462	-0-	-266	-0-	2460	2	2	9	N	2					175
09	2520	X	1253	-0-	-1267	-0-	1253	2			N	-0-					175
10	2604	X	1575	-0-	-1029	-0-	1468	2	107	9	N	97					272

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	806	X	635	-0-	-171	-0-	594	2	41	9	N	37	180	1			26
06	780	X	603	-0-	-177	-0-	509	2	94	9	N	85					111
07	806	X	480	-0-	-326	-0-	413	2	67	9	N	61					172
08	682	X	148	-0-	-534	-0-	128	2	20	9	N	18	171	1			19
09	660	X	282	-0-	-378	-0-	282	2			N	-0-					19
10	620	X	158	-0-	-462	-0-	158	2			N	-0-					19

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	382	-0-	-920	-0-	299	2	83	9	N	75					195
06	1260	N	984	-0-	-276	-0-	816	2	168	9	N	153	168	1			180
07	1240	N	887	-0-	-353	-0-	736	2	151	9	N	137	162	1			155
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	933	2	153	9	N	139	164	1			130
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1040	2	141	9	N	128	165	1			93
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	806	2	121	9	N	110	180	1			23

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

05	434	X	249	-0-	-185	-0-	197	2	52	9	N	47					80
06	420	X	347	-0-	-73	-0-	227	2	120	9	N	109					189
07	434	X	330	-0-	-104	-0-	218	2	112	9	N	102	178	1			113
08	403	X	402	-0-	-1	-0-	314	2	88	9	N	80	169	1			24
09	435	X	435	-0-	-0-	-0-	352	2	83	9	N	75					99
10	372	X	253	-0-	-119	-0-	203	2	50	9	N	45					144

TULSITA RAY WELL #: 94 RRCID -> 275680 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330

05	0	W	2474	-0-	2474	33037	2474	2			N	-0-					30
06	0	W	1224	-0-	1224	34261	1224	2			N	-0-					30
07	35724	X	1463	-0-	-34261	-0-	1463	2			N	-0-					30
08	2480	X	1101	-0-	-1379	-0-	1101	2			N	-0-					30
09	2400	X	1000	-0-	-1400	-0-	1000	2			N	-0-					30
10	2480	X	901	-0-	-1579	-0-	901	2			N	-0-					30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST) 74947 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 003865 COMPL. DATE 11/02/1960 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042

05	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1882	-0-	-938	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2197	-0-	-655	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1207	-0-	-1893	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	1327	-0-	-1673	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*10	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE) 74947 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 003867 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154

05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22 B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	93	N	43	-0-	-50 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	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	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2 B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	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	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	124	#	89	-0-	-35	-0-	89	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
10	93	X	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (KWA SAND) 75612 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M. WELL #: 2D RRCID -> 189411 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3652 - 3658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	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 -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 4 RRCID -> 171983 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 1699 - 1703

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015

REFUGIO-FOX (2480) 75612 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133 RRCID -> 173335 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 2434 - 2438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (2600) 75612 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 62 H RRCID -> 146091 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 2613 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3100) 75612 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
COLOMA OIL & GAS CORP. 168920
FOX, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 003884 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3062 - 3067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3300) 75612 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
ROBERT HEARD GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 106953 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3500 A) 75612 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DILLARD OIL COMPANY 219720
FOX, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 003892 COMPL. DATE 07/20/1946 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3481 - 3489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4466 R	4466	-0-	-0-	-0-	3310	1	242	2	N	-0-					-0-
						914	3									
06	3780 #	2087	-0-	-1693	-0-	1486	1	8	2	N	-0-					-0-
						593	3									
07	4557 #	1885	-0-	-2672	-0-	1438	1	4	2	N	-0-					-0-
						443	3									
08	T. A.	3227	-0-	3227	3227	2382	1	15	2	N	-0-					-0-
						830	3									
09	T. A.	2820	-0-	2820	6047	2231	1	3	2	N	-0-					-0-
						586	3									
10	T. A.	1037	-0-	1037	7084	697	1	1	2	N	-0-					-0-
						339	3									

REFUGIO-FOX (4700) 75612 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 16 RRCID -> 272306 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799

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 (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	1697 R	1697	-0-	-0-	-0-	1682	2	15	9	N	14					115
06	3278 R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					115
07	3703 R	3703	-0-	-0-	-0-	3702	2	1	9	N	1	86	1			30
08	3247 R	3247	-0-	-0-	-0-	3245	2	2	9	N	2					32
09	3270 #	2113	-0-	-1157	-0-	2112	2	1	9	N	1					33
10	3379 #	2383	-0-	-996	-0-	2383	2			N	-0-					33

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	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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (6100) 75612 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

REFUGIO-FOX (6220) 75612 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 4 RRCID -> 185226 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 42 RRCID -> 274975 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6100 - 6228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	66944 X	13777	-0-	-53167	-0-	10210	1	746	2	N	-0-			-0-
						2821	3							
06	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	4586	1	24	2	N	-0-			-0-
						1829	3							
07	SHUT IN	5791	-0-	5791	5791	4415	1	13	2	N	-0-			-0-
						1363	3							
*08	14892 X	9101	-0-	-5791	-0-	6719	1	43	2	N	-0-			-0-
						2339	3							
*09	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	6415	1	9	2	N	-0-			-0-
						1688	3							
*10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2006	1	1	2	N	-0-			-0-
						977	3							

REFUGIO-FOX (6300) 75612 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HEARD WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A) 75612 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 2 RRCID -> 132936 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6237 - 6239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 (6400) 75612 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
TRACT 72 WELL #: 2 RRCID -> 150100 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6392 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/22/2015 - PLUGGED 09/22/2015

REFUGIO-FOX (6600) 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, MIGUELITA WELL #: 10 RRCID -> 207964 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	427	2	123	9	Y	112	127	1			35
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	594	2	112	9	Y	102	116	1			21
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	264	2	111	9	Y	101	102	1			20
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	178	2	127	9	Y	115	100	1			35
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	539	2	130	9	Y	118	99	1			54
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	53	2	129	9	Y	117	137	1			33

MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	340	2	649	9	Y	590	587	1			120
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	696	2	403	9	Y	366	384	1			102
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1074	2	403	9	Y	366	401	1			67
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	362	2	332	9	Y	302	255	1			114
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	255	2	418	9	Y	380	430	1			64
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	247	2	384	9	Y	349	340	1			73

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			2
06	3000	N	10951	-0-	7951	7951	10612	2	339	9	Y	308	226	1			84
07	3100	N	17404	-0-	14304	22255	17108	2	296	9	Y	269	286	1			67
08	38927	X	16672	-0-	-22255	-0-	16630	2	42	9	Y	38	68	1			37
09	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	2			Y	-0-	31	1			6
*10	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	15688	2			Y	-0-	5	1			1

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 50 RRCID -> 271692 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-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 (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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	233	2	252	9	Y	229	257	1			28
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	691	2	226	9	Y	205	214	1			19
07	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1729	2	152	9	Y	138	144	1			13
08	10897		10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			Y	-0-	9	1			4
09	12395	R	12395	-0-	-0-	-0-	12394	2	1	9	Y	1	4	1			1
*10	11369	R	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			Y	-0-	1	1			-0-

REFUGIO HEARD (1600) 75626 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
HYNES -C- WELL #: 1 RRCID -> 032522 COMPL. DATE 02/01/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1656 - 1658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYNES, JAMIE -C- WELL #: 3 RRCID -> 068968 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (3100) 75626 174 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
STARRETT, C. E. 816000
HEARD, TOM WELL #: 3 RRCID -> 060636 COMPL. DATE 07/28/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4500) 75626 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
REA, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 003912 COMPL. DATE 08/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (4600) 75626 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
SHELLY, T. P. WELL #: 7 RRCID -> 003914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO HEARD (5600) 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
RYALS WELL #: 1 RRCID -> 255828 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887

05	2356 #	1635	-0-	-721	-0-	1614	2	21	9	N	19					54
06	2220 #	1432	-0-	-788	-0-	1431	2	1	9	N	1					55
07	2294 #	204	-0-	-2090	-0-	196	2	8	9	N	7	43	1			19
08	2108 #	97	-0-	-2011	-0-	97	2			N	-0-					19
09	1980 #	132	-0-	-1848	-0-	132	2			N	-0-					19
10	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	3					22

REFUGIO HEARD (5600) //CONT.// 75626 722 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
TSOCO 872220
HEARD, A. W. J. WELL #: 2 RRCID -> 063576 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5700) 75626 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD WELL #: 4 RRCID -> 244403 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5619 - 5628

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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 234731 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6125 - 6134

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-

REFUGIO HEARD (6300) 75626 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
PANHANDLE PROD. & REFG. CO. 638370
REILLY, W. J., ETAL WELL #: 3 RRCID -> 003931 COMPL. DATE 03/17/1950 TOTAL DEPTH 6361 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1100) 75654 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 16 RRCID -> 150985 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 1080 - 1090

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1450) 75654 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 62 RRCID -> 064959 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900) 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

ROOKE, P. H. WELL #: 43 RRCID -> 142788 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 1824 - 1834

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 NEW (2000) //CONT.// 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 48 RRCID -> 221412 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J.J. WELL #: A 1 RRCID -> 135473 COMPL. DATE 09/11/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5826 - 5830

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129

OBRIEN, J. J. WELL #: 201 RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014 - P&A 06/03/14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1500) 75668 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 003942 COMPL. DATE 09/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1414 - 1419

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
JETGAS COMPANY 432113
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2000) 75668 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WYRICK & HUGHES 945880
RYALS, SHELLY WELL #: 8 RRCID -> 003947 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1965 - 1970

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (2960) 75668 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
O'BRIEN, J.J. WELL #: 202 RRCID -> 202079 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2744 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

REFUGIO OLD (6300) 75668 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
EMERALD OIL & GAS LC 250964
RYALS -A- WELL #: 2 RRCID -> 003967 COMPL. DATE 06/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	161	2	362	9	N	329	337	1			185
06	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	1159	2	376	9	N	342	325	1			202
07	569	N	569	-0-	-0-	B	-0-	281	2	288	9	N	262	329	1			135
08	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	257	2	135	9	N	123	164	1			94
09	180	N	-0-	-0-	-180	B	-0-					N	-0-					94
*10	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	50	2	14	9	N	13	2	1			106

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

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		6915	-0-	6915	B	6915	6915	2			Y	-0-					-0-
08	6945	X	30	-0-	-6915	B	-0-	9	2	21	9	Y	19	12	1			7
09	2824	X	2824	-0-	-0-	B	-0-	2824	2			Y	-0-	5	1			2
*10	676	X	676	-0-	-0-	B	-0-	676	2			Y	-0-	1	1			-0-

REICHERT (FRIO 3040) 75708 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 2A RRCID -> 145896 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3061 - 3066

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REICHERT (FRIO 3530) 75708 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, ALONZO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 146730 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3538 - 3541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRESTON PREISS ET AL WELL #: 3 RRCID -> 145927 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1824 - 1830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 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	4495 #	4350	-0-	-145	-0-	186	1	4154	2	N	9	156 1		94
						10	9							
06	4079 R	4079	-0-	-0-	-0-	180	1	3893	2	N	5			99
						6	9							
07	4309 #	4147	-0-	-162	-0-	180	1	3950	2	N	15			114
						17	9							
08	4340 #	4325	-0-	-15	-0-	186	1	4127	2	N	11			125
						12	9							
09	4200 #	4048	-0-	-152	-0-	180	1	3856	2	N	11			136
						12	9							
10	4340 #	4076	-0-	-264	-0-	186	1	3881	2	N	8			144
						9	9							

RENGER (WILCOX 7900) 75947 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SMOTHERS WELL #: 1 RRCID -> 213290 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12842 PERF. 7928 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222045 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223464 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

05	2852 X	1971	-0-	-881	B	-1458922	211	1	1721	2	Y	35					276
							39	9									
06	3990 X	1605	-0-	-2385	B	-1458922	191	1	1385	2	Y	26	232	1			70
							29	9									
07	4123 X	1819	-0-	-2304	B	-1458922	219	1	1570	2	Y	27					97
							30	9									
08	4185 X	2648	-0-	-1537	B	-1458922	268	1	2339	2	Y	37					134
							41	9									
09	3300 X	1529	-0-	-1771	B	-1458922	71	1	1418	2	Y	36	137	1			33
							40	9									
10	1984 X	2111	-0-	127	B	-1458795	26	1	2018	2	Y	61	73	1			21
							67	9									

KLIMITCHECK G.U. NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224188 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12781 - 14828

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	1695	-0-	-6644 B	-0-	471	1	1220	2	N	4					89
							4	9									
06	5280	X	1339	-0-	-3941 B	-0-	505	1	834	2	N	-0-					89
07	1798	X	1033	-0-	-765 B	-0-	332	1	700	2	N	1	72	1			18
							1	9									
08	1798	X	624	-0-	-1174 B	-0-	168	1	454	2	N	2					20
							2	9									
09	1740	X	598	-0-	-1142 B	-0-	148	1	450	2	N	-0-					20
*10	1722	X	1722	-0-	-0- B	-0-	428	1	1294	2	N	-0-					20

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	8277	X	6743	-0-	-1534 B	-0-	2102	1	4641	2	N	-0-					73
06	8040	X	3366	-0-	-4674 B	-0-	1456	1	1910	2	N	-0-					73
07	8308	X	5470	-0-	-2838 B	-0-	1970	1	3497	2	N	3	36	1			40
							3	9									
08	8814	X	8814	-0-	-0- B	-0-	2607	1	6207	2	N	-0-					40
09	7560	X	5515	-0-	-2045 B	-0-	1589	1	3926	2	N	-0-					40
*10	8972	X	8972	-0-	-0- B	-0-	2229	1	6742	2	N	1	21	1			20
							1	9									

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	6262	X	2400	-0-	-3862 B	-0-	669	1	1731	2	Y	-0-					84
06	2430	X	2310	-0-	-120 B	-0-	871	1	1437	2	Y	2					86
							2	9									
07	2511	X	2306	-0-	-205 B	-0-	742	1	1562	2	Y	2					88
							2	9									
08	2418	X	2293	-0-	-125 B	-0-	619	1	1673	2	Y	1					89
							1	9									
09	2310	N	1576	-0-	-734 B	-0-	389	1	1183	2	Y	4					93
							4	9									
10	2294	N	2194	-0-	-100 B	-0-	527	1	1595	2	Y	65					158
							72	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	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	12	1	946	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
06	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	41	1	934	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
07	958	N	958	-0-	-0- B	-0-	41	1	913	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	961	N	916	-0-	-45 B	-0-	36	1	877	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	990	N	685	-0-	-305 B	-0-	27	1	657	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1009	N	1009	-0-	-0- B	-0-	45	1	960	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3539 X	3539	-0-	-0- B	-0-	986	1	2553	2	Y	-0-					4
06	3043 X	3043	-0-	-0- B	-0-	1148	1	1895	2	Y	-0-					4
07	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	987	1	2079	2	Y	-0-					4
08	3565 X	2969	-0-	-596 B	-0-	802	1	2167	2	Y	-0-					4
09	3450 X	2326	-0-	-1124 B	-0-	575	1	1751	2	Y	-0-					4
10	3534 X	3052	-0-	-482 B	-0-	758	1	2294	2	Y	-0-					4

JAMEX, INC. 429659
JESSE KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 254202 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14249 - 14425

05	3349 X	3349	-0-	-0- B	-0-	655	1	2694	2	N	-0-					206
06	3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	553	1	2668	2	N	-0-					206
07	3175 X	3175	-0-	-0- B	-0-	541	1	2634	2	N	-0-					206
08	2381 N	2381	-0-	-0- B	-0-	2381	2			N	-0-					206
*09	1789 X	1789	-0-	-0- B	-0-	1789	2			N	-0-					206
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-					N	NO RPT					206

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD ADCOCK (MIOCENE 2240) 76396 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BLUEBONNET EXPLORATION COMPANY 076830
ADCOCK, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 125002 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2238 - 2241

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD ADCOCK (2950) 76396 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
ATKINSON, MARY ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 273437 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 2926 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5642 #	5304	-0-	-338	-0-	104	1	5200	2	N	-0-			-0-
06	5460 #	4988	-0-	-472	-0-	97	1	4891	2	N	-0-			-0-
07	5908 R	5908	-0-	-0-	-0-	116	1	5792	2	N	-0-			-0-
08	5729 R	5729	-0-	-0-	-0-	112	1	5617	2	N	-0-			-0-
09	5476 R	5476	-0-	-0-	-0-	107	1	5369	2	N	-0-			-0-
10	5921 #	5729	-0-	-192	-0-	112	1	5617	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	1519 N	354	-0-	-1165	-0-	20	1	334	2	N	-0-			80
06	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	30	1	2703	2	N	-0-			80
07	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	30	1	2214	2	N	-0-			80
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	20	1	1305	2	N	-0-			80
09	2700 N	2122	-0-	-578	-0-	30	1	2083	2	N	8			88
						9	9							
10	2232 N	1800	-0-	-432	-0-	30	1	1762	2	N	7			95
						8	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	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-

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358

05	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-

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	1348	312	-0-	-1036	-0-	312	1			N	-0-			19
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-			19
07	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	1			N	-0-			19
08	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	1			N	-0-			19
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	1			N	-0-			19
*10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-			19

ROB WELDER (WILCOX 9100) //CONT.// 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					95
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	-0-					95
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					95
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					95
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95

ROCHE (6000 SAND) 77538 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 8 RRCID -> 251219 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6701 - 6705

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	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	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-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

05	899	N	871	-0-	-28	-0-	56	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	652	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	997	-0-	-553	-0-	652	1	345	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		997	-0-	997	997	652	1	345	2	Y	-0-					-0-
*09	1994	N	997	-0-	-997	-0-	652	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 20 RRCID -> 158279 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6429 - 6433

05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		8	-0-	8	8	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
*09	15	N	7	-0-	-8	-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	157	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	157	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		240	-0-	240	240	157	1	83	2	Y	-0-					-0-
*09	480	N	240	-0-	-240	-0-	157	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE (6400) //CONT.// 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		18	-0-	18	18	12	1	6	2	Y	-0-					-0-
*09	36	N	18	-0-	-18	-0-	12	1	6	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	63	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	63	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	93	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	93	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	142	93	1	49	2	Y	-0-					-0-
*09	285	N	143	-0-	-142	-0-	94	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	93	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	93	1	49	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		142	-0-	142	142	93	1	49	2	Y	-0-					-0-
*09	285	N	143	-0-	-142	-0-	94	1	49	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 231460 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7528 - 7538

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE WELL #: 11 RRCID -> 267474 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2395			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					347
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1			167
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

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 (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: 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

ROSS WELLS (MIOCENE) 78421 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163772 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1464 - 1470

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172635 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1458 - 1464

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHINDLER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177174 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1497 - 1501

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC. 089937
TURNBOW WELL #: RRCID -> 164433 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

05	11210	X	11210	-0-	-0-	B	-0-	411	1	10602	2	N	179	182	1		109
								197	9								
06	9720	X	9720	-0-	-0-	B	-0-	380	1	9189	2	N	137				246
								151	9								
07	12206	X	12206	-0-	-0-	B	-0-	490	1	11538	2	N	162	182	1		226
								178	9								
08	10748	X	10748	-0-	-0-	B	-0-	468	1	10133	2	N	134	181	1		179
								147	9								
09	8589	X	8589	-0-	-0-	B	-0-	385	1	8094	2	N	100	180	1		99
								110	9								
*10	11278	X	11278	-0-	-0-	B	-0-	442	1	10636	2	N	182	177	1		104
								200	9								

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

05	4123	X	9622	-0-	5499	B	-44309	353	1	9090	2	N	163	178	1		75
								179	9								
06	3990	X	10108	-0-	6118	B	-38191	386	1	9334	2	N	353	175	1		253
								388	9								
07	4123	X	10091	-0-	5968	B	-32223	410	1	9667	2	N	13	174	1		92
								14	9								
08	4123	X	9464	-0-	5341	B	-26882	410	1	8876	2	N	162				254
								178	9								
09	3990	X	8876	-0-	4886	B	-21996	387	1	8116	2	N	339	353	1		240
								373	9								
10	4123	X	8345	-0-	4222	B	-17774	333	1	8012	2	N	-0-				240

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

05	6913	X	4740	-0-	-2173	B	-0-	171	1	4409	2	N	145				224
								160	9								
06	4980	X	4465	-0-	-515	B	-0-	171	1	4149	2	N	132	182	1		174
								145	9								
07	4929	X	4120	-0-	-809	B	-0-	162	1	3830	2	N	116	183	1		107
								128	9								
08	4929	X	3959	-0-	-970	B	-0-	168	1	3649	2	N	129				236
								142	9								
09	4770	X	3639	-0-	-1131	B	-0-	160	1	3360	2	N	108	175	1		169
								119	9								
10	4743	X	4262	-0-	-481	B	-0-	168	1	4030	2	N	58				227
								64	9								

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2095	-0-	-416 B	-102750	72	1	1866	2	N	143					251
							157	9									
06	2130	X	2705	-0-	575 B	-102175	105	1	2545	2	N	50	183	1			118
							55	9									
07	806	X	353	-0-	-453 B	-102175	14	1	319	2	N	18					136
							20	9									
08	2108	X	670	-0-	-1438 B	-102175	30	1	640	2	N	-0-					136
09	2700	X	906	-0-	-1794 B	-102175	40	1	842	2	N	22					158
							24	9									
10	2790	X	739	-0-	-2051 B	-102175	29	1	688	2	N	20					178
							22	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976				N	NO RPT					-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIVE-JAB, INC. 271310
MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4886				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		4886				N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-		4886				N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-		4886				N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-		4886				N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-		4886				N	-0-					-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) 78902 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
STANCHOS, VIOLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 222452 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 9421 - 9612

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 78902 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
GISLER-ESCAMILLA WELL #: 1ST RRCID -> 239818 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4358 - 4702

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-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) 78902 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 U RRCID -> 062357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348 #	2075	-0-	-1273	-0-	2061	2	14	9	Y	13					76
06	3450 #	2694	-0-	-756	-0-	2681	2	13	9	Y	12					88
07	3565 #	3207	-0-	-358	-0-	3170	2	37	9	Y	34					122
08	2834	2834	-0-	-0-	-0-	2817	2	17	9	Y	15					137
09	3050	3050	-0-	-0-	-0-	3028	2	22	9	Y	20					157
*10	3240	3240	-0-	-0-	-0-	3229	2	11	9	Y	10					167

RUNGE, E. (MIGURA 10850) 78902 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
JANSSEN -A- WELL #: 1 L RRCID -> 062358 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNGE, SW. (LULING) 78907 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
HAGAN WELL #: 1 RRCID -> 205213 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6518 - 6522

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	344	1			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	172	1			154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	271	341	1			84
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	171	1			182
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	249	345	1			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	181	1			161

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	527 N	301	-0-	-226	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
06	360 N	198	-0-	-162	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
07	310 N	171	-0-	-139	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-
08	310 N	298	-0-	-12	-0-	17	1	280	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	2	N	-0-					-0-
*10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10938 02/01/2013

WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
DEBORD WELL #: RRCID -> 237954 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7729 - 7733

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2009

RYAN (WILCOX 10,600) 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KLIMITCHEK WELL #: 2 RRCID -> 223289 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1185	-0-	-55	-0-	128	1	1043	2	N	13					151
							14	9									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	113	1	817	2	N	10	128	1			33
							11	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	143	1	1029	2	N	5					38
							6	9									
08	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	109	1	952	2	N	4					42
							4	9									
09	930	N	505	-0-	-425	-0-	24	1	478	2	N	3	22	0			23
							3	9									
10	1178	N	98	-0-	-1080	-0-	1	1	97	2	N	-0-					23

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	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	27	1	1130	2	N	28					182
							31	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	20	1	881	2	N	8					190
							9	9									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	24	1	1200	2	N	14	164	1			40
							15	9									
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	2	N	30					70
							33	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	33	1	830	2	N	87					157
							96	9									
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	34	1	1138	2	N	27					184
							30	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

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	3131	X	757	-0-	-2374	-0-	466	1	287	3	N	4					162
							4	9									
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	451	1	2757	3	N	-0-					162
07	2511	X	1869	-0-	-642	-0-	466	1	1403	3	N	-0-					162
08	2139	X	1751	-0-	-388	-0-	466	1	1285	3	N	-0-					162
09	3210	X	451	-0-	-2759	-0-	451	1			N	-0-					162
10	3317	X	466	-0-	-2851	-0-	466	1			N	-0-					162

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	217	X	180	-0-	-37	-0-	2	3	178	9	N	162	184	1			294
06	150	X	70	-0-	-80	-0-	7	3	63	9	N	57					351
07	155	X	14	-0-	-141	-0-	1	3	13	9	N	12	183	1			180
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	55					235
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	16					251
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					251

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	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					274
06	8400	X	656	-0-	-7744	-0-	656	3			N	-0-					274
07	5022	X	303	-0-	-4719	-0-	303	3			N	-0-					274
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					274
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					274
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					274

SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17391	X	14473	-0-	-2918	-0-	14473	3			N	-0-					145
06	14045	X	14045	-0-	-0-	-0-	14045	3			N	-0-					145
07	14947	X	14947	-0-	-0-	-0-	14910	3	37	9	N	34					179
08	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14670	3	25	9	N	23					202
09	14040	X	11732	-0-	-2308	-0-	11691	3	41	9	N	37					239
10	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					239

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	7762	-0-	-887	-0-	7666	3	96	9	N	87					184
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7370	3	86	9	N	78					262
07	7564	X	7497	-0-	-67	-0-	7449	3	48	9	N	44	176	1			130
08	7750	X	6971	-0-	-779	-0-	6918	3	53	9	N	48					178
09	7500	X	4184	-0-	-3316	-0-	4145	3	39	9	N	35					213
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					213

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SCHENDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	8689	-0-	-3029	-0-	8577	3	112	9	N	102					256
06	8640	#	8561	-0-	-79	-0-	8456	3	105	9	N	95					351
07	8804	#	7067	-0-	-1737	-0-	7015	3	52	9	N	47	184	1			214
08	8804	#	5543	-0-	-3261	-0-	5463	3	80	9	N	73					287
09	8550	#	2610	-0-	-5940	-0-	2555	3	55	9	N	50					337
10	8835	#	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					337

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	1488	N	617	-0-	-871	-0-	588	3	29	9	N	26					26
06	1470	N	234	-0-	-1236	-0-	234	3			N	-0-					26
07	1364	N	52	-0-	-1312	-0-	52	3			N	-0-					26
08	620	N	53	-0-	-567	-0-	53	3			N	-0-					26
09	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					26
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

05	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	1			N	-0-					-0-
06	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	1			N	-0-					-0-
07	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	1			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					-0-

MC CAN WELL #: D 2 RRCID -> 270304 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 1330 - 1340

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SALEM (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-

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 (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	1	N	-0-			-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-			-0-
07	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	1	N	-0-			-0-
08	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	1	N	-0-			-0-
09	390 #	340	-0-	-50	-0-	340	1	N	-0-			-0-
10	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	1	N	-0-			-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CRESTWOOD ENERGY, L.L.C. 189918
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5518 X	4191	-0-	-1327	-0-	4191	2	N	-0-			-0-
06	5340 X	3126	-0-	-2214	-0-	3126	2	N	-0-			-0-
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2	N	-0-			-0-
08	5208 X	2542	-0-	-2666	-0-	2542	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	4711	-0-	-329	-0-	4711	2	N	-0-			-0-
10	5859 X	4105	-0-	-1754	-0-	4105	2	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	2108 X	1081	-0-	-1027	-0-	1081	2	N	-0-			-0-
06	1080 X	661	-0-	-419	-0-	661	2	N	-0-			-0-
07	1085 X	143	-0-	-942	-0-	143	2	N	-0-			-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			-0-
10	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-

GARCITAS RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 259770 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3245 - 3251

05	434 X	306	-0-	-128	-0-	306	2	N	-0-			-0-
06	420 X	301	-0-	-119	-0-	301	2	N	-0-			-0-
07	372 X	114	-0-	-258	-0-	114	2	N	-0-			-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3400) 79782 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 7T RRCID -> 259771 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3375 - 3380

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3680) 79782 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
GARCITAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207958 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3766 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	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-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BEACH OIL & GAS, INC. 058921
KIRKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 177989 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3880) 79782 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DIEBEL "D" WELL #: 1 RRCID -> 207868 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 3921

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM, EAST (2400) 79783 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MEEK WELL #: 3 RRCID -> 214419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2320 - 2323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6944 X	6000	-0-	-944	-0-	56	1	5944	3	N	-0-			-0-
06	6420 X	5718	-0-	-702	-0-	59	1	5659	2	N	-0-			-0-
07	7130 X	5946	-0-	-1184	-0-	58	1	5888	2	N	-0-			-0-
08	7130 X	3999	-0-	-3131	-0-	41	1	3958	2	N	-0-			-0-
09	6900 X	3493	-0-	-3407	-0-	34	1	3459	2	N	-0-			-0-
10	6014 X	3731	-0-	-2283	-0-	37	1	3694	2	N	-0-			-0-

SALEM, EAST (2600 MIOCENE) 79783 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MUSSELMAN WELL #: C 1 RRCID -> 231650 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2519 - 2522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	186	1	636	2	N	-0-			-0-
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	180	1	458	2	N	-0-			-0-
07	1023 N	56	-0-	-967	-0-	6	1	50	2	N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

MEEK WELL #: A 1 RRCID -> 239477 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM, S.E. (2930) 79784 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MUSSELMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 239397 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2) 80117 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 U RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

05	446 R	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	Y	-0-			10
06	390 #	310	-0-	-80	-0-	12	1	298	2	Y	-0-			10
07	292 R	292	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	Y	25	25	1	10
						28	9							
08	DLQ G-10	341	-0-	341	341	13	1	328	2	Y	-0-			10
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT			10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT			10

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 2 L RRCID -> 004051 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7474

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-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3) //CONT.// 80117 282 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC //CONT.// 189894
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	765 R	765	-0-	-0-	-0-	29	1	736	2	Y	-0-					27
06	895 R	895	-0-	-0-	-0-	34	1	861	2	Y	-0-					27
07	1984 #	904	-0-	-1080	-0-	31	1	776	2	Y	88	88	1			27
						97	9									
08	DLQ G-10	1218	-0-	1218	1218	47	1	1171	2	Y	-0-					27
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1218					Y	NO RPT					27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1218					Y	NO RPT					27

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					8
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					8
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	345	2	Y	34	34	1			8
						37	9									
08	DLQ G-10	474	-0-	474	474	18	1	456	2	Y	-0-					8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	474					Y	NO RPT					8
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	474					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

05	4898 #	4205	-0-	-693	-0-	601	1	3256	3	N	316	187	1			589
						348	9									
06	4380 #	4059	-0-	-321	-0-	582	1	3094	3	N	348	373	1			564
						383	9									
07	4526 #	3288	-0-	-1238	-0-	601	1	2394	3	N	266	179	1			651
						293	9									
08	4434 R	4434	-0-	-0-	-0-	601	1	3359	3	N	431	550	1			532
						474	9									
09	4290 #	3851	-0-	-439	-0-	582	1	2910	3	N	326	362	1			496
						359	9									
10	4216 #	3927	-0-	-289	-0-	601	1	2876	3	N	363	372	1			487
						51	4	399	9							

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	97	1	47	2	N	-0-					151
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	39	1	23	2	N	-0-					151
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	29	1	13	2	N	-0-					151
08	155 N	136	-0-	-19	-0-	103	1	33	2	N	-0-					151
*09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	32	2	N	-0-					151
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	N	-0-					151

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	215	1	103	2	N	-0-					135
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	101	1	59	2	N	-0-					135
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	98	1	42	2	N	-0-					135
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	247	1	80	2	N	-0-					135
09	150 N	146	-0-	-4	-0-	99	1	47	2	N	-0-					135
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	103	1	33	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	14	1	8	2	N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	77	1	34	2	N	-0-					-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	72	1	23	2	N	-0-					-0-
*09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	N	-0-					-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	58	1	19	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					-0-
07	0 W	53	-0-	53	53	37	1	16	2	N	-0-					-0-
08	0 W	240	-0-	240	293	181	1	59	2	N	-0-					-0-
09	0 W	123	-0-	123	416	83	1	40	2	N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	416					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340 X	3362	-0-	-978	-0-	412	1	2950	2	N	-0-					140
06	4140 X	2976	-0-	-1164	-0-	412	1	2564	2	N	-0-					140
07	4123 X	3125	-0-	-998	-0-	412	1	2713	2	N	-0-					140
08	3906 X	3150	-0-	-756	-0-	412	1	2727	2	N	10					150
						11	9									
09	3480 X	3114	-0-	-366	-0-	172	1	2942	2	N	-0-					150
10	3348 X	2975	-0-	-373	-0-	232	1	2728	2	N	14					164
						15	9									

WOOD WELL #: 58 RRCID -> 181582 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 2860 - 2864

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 5 RRCID -> 161798 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 2928 - 2932

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-

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-

SARCO CREEK (4100) //CONT.// 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD F WELL #: 69 RRCID -> 190206 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4174 - 4194

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4140, STRAY) 81077 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 T RRCID -> 053837 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	57	1	1045	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	57	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	57	1	1079	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	56	1	957	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	649	-0-	-467	-0-	51	1	598	2	N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARCO CREEK (4500) 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 15 C RRCID -> 004092 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 4685 - 4695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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	527 X	74	-0-	-453	-0-	43	1	31	2	N	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155 X	92	-0-	-63	-0-	53	1	39	2	N	-0-					-0-
08	155 X	26	-0-	-129	-0-	14	1	12	2	N	-0-					-0-
09	150 X	20	-0-	-130	-0-	13	1	7	2	N	-0-					-0-
*10	147 X	147	-0-	-0-	-0-	147	1			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	2201 X	2138	-0-	-63	-0-	94	1	1976	2	N	62					192
						68	9									
06	2130 X	2064	-0-	-66	-0-	103	1	1883	2	N	71					263
						78	9									
07	2201 X	2135	-0-	-66	-0-	103	1	1988	2	N	40	170	1			133
						44	9									
08	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	103	1	2083	2	N	88					221
						97	9									
09	2100 X	2055	-0-	-45	-0-	110	1	1875	2	N	64					285
						70	9									
10	2139 X	1268	-0-	-871	-0-	94	1	1111	2	N	57	162	1			180
						63	9									

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

05	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	22	1	1587	2	N	-0-					77
06	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	83	1	1506	2	N	-0-					77
07	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	83	1	1539	2	N	-0-					77
08	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	83	1	1601	2	N	-0-					77
09	1590 X	1521	-0-	-69	-0-	84	1	1437	2	N	-0-					77
10	1643 X	1174	-0-	-469	-0-	92	1	1082	2	N	-0-					77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 93 RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	522	1	3751	2	N	-0-					27
06	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	501	1	3118	2	N	-0-					27
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	501	1	3378	2	N	156	156	1			27
						172	9									
08	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	501	1	3310	2	N	-0-					27
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	155	1	2658	2	N	-0-					27
*10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	126	1	1487	2	N	-0-					27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

05	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-

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	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-

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-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

05	31 X	-0-	-0-	-31	-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-

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

05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	103	1	2192	2	N	-0-		-0-
06	2400 N	1986	-0-	-414	-0-	103	1	1883	2	N	-0-		-0-
07	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	103	1	1993	2	N	-0-		-0-
08	2294 N	1903	-0-	-391	-0-	103	1	1800	2	N	-0-		-0-
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	111	1	1906	2	N	-0-		-0-
10	2108 N	471	-0-	-1637	-0-	37	1	434	2	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4200) 81083 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-C RRCID -> 162986 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4219 - 4234

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	330 N	101	-0-	-229	-0-	101	2	N	-0-			-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "C" WELL #: 3 RRCID -> 119486 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4377 - 4382

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SARCO CREEK, WEST (4260) 81083 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
HARKINS-O'BRIEN "A" WELL #: 8-T RRCID -> 162964 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4254 - 4268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-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-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

05	7016	3647	-0-	-3369	-0-	3637	2	10	9	N	9					88
06	2040	2925	-0-	885	885	2923	2	2	9	N	2					90
07	2108	2153	-0-	45	930	2153	2			N	-0-					90
08	2108	1674	-0-	-434	496	1674	2			N	-0-					90
09	2040	971	-0-	-1069	-0-	971	2			N	-0-					90
10	2108	828	-0-	-1280	-0-	828	2			N	-0-					90

SARTWELLE, W. (WILCOX 2) 81144 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CULLEN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

05	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	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	4092 X	3798	-0-	-294 B	-0-	151	1	3647	3	Y	-0-					42
06	3960 X	3577	-0-	-383 B	-0-	140	1	3437	3	Y	-0-					42
07	4185 X	3719	-0-	-466 B	-0-	145	1	3574	3	Y	-0-					42
08	4185 X	3870	-0-	-315 B	-0-	150	1	3720	3	Y	-0-					42
09	4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	172	1	3937	3	Y	-0-					42
*10	4107 X	4107	-0-	-0- B	-0-	171	1	3936	3	Y	-0-					42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

05	4929 X	2982	-0-	-1947 B	-0-	119	1	2863	3	Y	-0-					15
06	4770 X	4545	-0-	-225 B	-0-	178	1	4367	3	Y	-0-					15
07	4929 X	4238	-0-	-691 B	-0-	165	1	4073	3	Y	-0-					15
08	5870 X	5870	-0-	-0- B	-0-	227	1	5643	3	Y	-0-					15
09	4560 X	4310	-0-	-250 B	-0-	180	1	4130	3	Y	-0-					15
*10	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	203	1	4677	3	Y	-0-					15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

05	8153 X	4032	-0-	-4121 B	-0-	160	1	3872	3	N	-0-					-0-
06	7984 X	7984	-0-	-0- B	-0-	313	1	7671	3	N	-0-					-0-
07	7564 X	6676	-0-	-888 B	-0-	260	1	6416	3	N	-0-					-0-
08	6603 X	6385	-0-	-218 B	-0-	247	1	6138	3	N	-0-					-0-
09	7980 X	6767	-0-	-1213 B	-0-	283	1	6484	3	N	-0-					-0-
10	8246 X	6861	-0-	-1385 B	-0-	286	1	6575	3	N	-0-					-0-

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

05	38750 X	34223	-0-	-4527 B	-0-	1359	1	32807	3	Y	52					69
						57	9									
06	37050 X	34093	-0-	-2957 B	-0-	1335	1	32719	3	Y	35					104
						39	9									
07	37324 X	34462	-0-	-2862 B	-0-	1342	1	33078	3	Y	38	3	8			139
						42	9									
08	36828 X	33824	-0-	-3004 B	-0-	1307	1	32487	3	Y	27					166
						30	9									
09	35250 X	32090	-0-	-3160 B	-0-	1341	1	30726	3	Y	21	163	1			24
						23	9									
10	35216 X	32006	-0-	-3210 B	-0-	1332	1	30657	3	Y	15					39
						17	9									

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 231718 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14090 - 14913

05	0 N	-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	9300 X	7598	-0-	-1702 B	-0-	302	1	7296	3	N	-0-					26
06	8400 X	6591	-0-	-1809 B	-0-	258	1	6333	3	N	-0-					26
07	7998 X	7091	-0-	-907 B	-0-	276	1	6815	3	N	-0-					26
08	7719 X	6914	-0-	-805 B	-0-	267	1	6647	3	N	-0-					26
09	7470 X	6248	-0-	-1222 B	-0-	261	1	5987	3	N	-0-					26
10	7595 X	5544	-0-	-2051 B	-0-	231	1	5313	3	N	-0-					26

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUENICH WELL #: 1 RRCID -> 232895 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14270 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-974 B	-40862	20	1	494	3	Y	-0-					6
06	1260	X	432	-0-	-828 B	-40862	17	1	415	3	Y	-0-					6
07	1054	X	560	-0-	-494 B	-40862	22	1	538	3	Y	-0-					6
08	527	N	-0-	-0-	-527 B	-40862					Y	2					8
*09	420	N	-0-	-0-	-420 B	-40862					Y	-0-	8	1			-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558 B	-40862					Y	-0-					-0-

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

05	3472	X	3377	-0-	-95 B	-0-	134	1	3243	3	N	-0-					104
06	3367	X	3367	-0-	-0- B	-0-	131	1	3211	3	N	23					127
							25	9									
07	3415	X	3415	-0-	-0- B	-0-	131	1	3234	3	N	45					172
							50	9									
08	3451	X	3451	-0-	-0- B	-0-	132	1	3291	3	N	25	172	1			25
							28	9									
09	3360	X	3226	-0-	-134 B	-0-	135	1	3091	3	N	-0-					25
10	3472	X	3193	-0-	-279 B	-0-	133	1	3060	3	N	-0-					25

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

05	10447	X	10036	-0-	-411 B	-0-	399	1	9637	3	Y	-0-					67
06	10110	X	9460	-0-	-650 B	-0-	371	1	9089	3	Y	-0-					67
07	10137	X	9912	-0-	-225 B	-0-	386	1	9526	3	Y	-0-					67
08	10137	X	9812	-0-	-325 B	-0-	380	1	9432	3	Y	-0-					67
09	9810	X	9513	-0-	-297 B	-0-	398	1	9115	3	Y	-0-					67
10	10044	X	9480	-0-	-564 B	-0-	395	1	9085	3	Y	-0-					67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

05	8556	X	7844	-0-	-712 B	-0-	312	1	7532	3	Y	-0-					6
06	8280	X	7722	-0-	-558 B	-0-	303	1	7419	3	Y	-0-					6
07	8556	X	7735	-0-	-821 B	-0-	302	1	7433	3	Y	-0-					6
08	8091	X	7987	-0-	-104 B	-0-	309	1	7678	3	Y	-0-					6
09	7710	X	7399	-0-	-311 B	-0-	309	1	7083	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
10	7967	X	7637	-0-	-330 B	-0-	317	1	7303	3	Y	15					21
							17	9									

MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

05	5487	X	3094	-0-	-2393 B	-0-	122	1	2954	3	N	16					162
							18	9									
06	5190	X	3764	-0-	-1426 B	-0-	146	1	3590	3	N	25					187
							28	9									
07	4774	X	4111	-0-	-663 B	-0-	159	1	3930	3	N	20	175	1			32
							22	9									
08	3999	X	3799	-0-	-200 B	-0-	147	1	3652	3	N	-0-					32
09	3750	X	3278	-0-	-472 B	-0-	137	1	3138	3	N	3					35
							3	9									
*10	4417	X	4417	-0-	-0- B	-0-	183	1	4206	3	N	25					60
							28	9									

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

05	38998	X	18548	-0-	-20450 B	-0-	738	1	17810	3	N	-0-					170
06	24180	X	18417	-0-	-5763 B	-0-	722	1	17695	3	N	-0-					170
07	32240	X	22754	-0-	-9486 B	-0-	887	1	21867	3	N	-0-					170
08	32240	X	23430	-0-	-8810 B	-0-	906	1	22524	3	N	-0-					170
09	31200	X	28776	-0-	-2424 B	-0-	1204	1	27572	3	N	-0-					170
*10	31345	X	31345	-0-	-0- B	-0-	1305	1	30040	3	N	-0-					170

SCHROEDER (FRIO 2830) 81559 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORE E & P CORP. 178381
WENDEL, A. WELL #: 1R RRCID -> 182103 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2832 - 2836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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-

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	3286 X	2109	-0-	-1177	-0-	2098	3	11	9	N	10			91
06	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2425	3	3	9	N	3			94
07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3231	3	9	9	N	8			102
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	2145	3	12	9	N	11			113
09	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2596	3	9	9	N	8			121
10	3255 X	3160	-0-	-95	-0-	3147	3	13	9	N	12			133

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	3844 X	3089	-0-	-755	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
06	3570 X	2344	-0-	-1226	-0-	2344	2			N	-0-			-0-
07	3472 X	2910	-0-	-562	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
08	3100 X	2470	-0-	-630	-0-	2470	2			N	-0-			-0-
09	3000 X	2596	-0-	-404	-0-	2596	2			N	-0-			-0-
10	3100 X	2479	-0-	-621	-0-	2479	2			N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

05	235848 X	226824	-0-	-9024	-0-	226824	2			N	-0-			-0-
06	228240 X	211839	-0-	-16401	-0-	211839	2			N	-0-			-0-
07	228594 X	213913	-0-	-14681	-0-	213913	2			N	-0-			-0-
08	226827 X	207612	-0-	-19215	-0-	207612	2			N	-0-			-0-
09	219510 X	132080	-0-	-87430	-0-	132080	2			N	-0-			-0-
10	226827 X	200490	-0-	-26337	-0-	200490	2			N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHARONLEE (SLIGO) //CONT.// 82721 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19685 #	18486	-0-	-1199	-0-	18486	3			Y	-0-					-0-
06	19050 #	17458	-0-	-1592	-0-	17458	3			Y	-0-					-0-
07	19065 #	17235	-0-	-1830	-0-	17235	3			Y	-0-					-0-
08	19065 #	18044	-0-	-1021	-0-	18044	3			Y	-0-					-0-
09	17940 #	15467	-0-	-2473	-0-	15467	3			Y	-0-					-0-
10	18476 #	16869	-0-	-1607	-0-	16869	3			Y	-0-					-0-

SHARPS LAKE, N. (5040) 82757 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER 'C' WELL #: 10 RRCID -> 234179 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5034 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077 #	1659	-0-	-418	-0-	118	1	600	2	N	855	959	1			267
						941	9									
06	2010 #	1751	-0-	-259	-0-	140	1	747	2	N	785	638	1			414
						864	9									
07	2077 #	1853	-0-	-224	-0-	96	1	819	2	N	853	957	1			310
						938	9									
08	1953 #	1625	-0-	-328	-0-	46	1	662	2	N	834	649	1			495
						917	9									
09	1830 #	908	-0-	-922	-0-	49	1	859	9	N	781	964	1			312
10	1860 #	955	-0-	-905	-0-	38	1	917	9	N	834	655	1			491

SHERIFF (CONSOLIDATED) 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, HENRY C. WELL #: 3 RRCID -> 151661 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5579 - 5594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
BOYD, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 171260 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5596 - 5603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 134156 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5595 - 5605

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, ALEX WELL #: 3 L RRCID -> 033747 COMPL. DATE 06/24/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5682 - 5692

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-2) //CONT.// 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC //CONT.// 276936
MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 033750 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 1876 - 1911

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOYD, ALEX WELL #: 2 RRCID -> 134157 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5626 - 5632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1013			N	NO RPT			-0-

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF (F-4) 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #	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-

BOYD, CHARLIE H. WELL #: 1 RRCID -> 231505 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5648 - 5659

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, EAST (8000) 83142 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225508 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7936 - 7938

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF, EAST (8250) 83142 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169934 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8340) 83142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174353 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

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

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-

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

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	2108 N	2068	-0-	-40	-0-	2028	2	40	9	Y	36	58	1		48
06	1440 N	1415	-0-	-25	-0-	1367	2	48	9	Y	44				92
07	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	2827	2	10	9	Y	9				101
08	2077 N	1384	-0-	-693	-0-	1367	2	17	9	Y	15				116
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1461	2	57	9	Y	52				168
10	2852 N	1280	-0-	-1572	-0-	1224	2	56	9	Y	51	97	1		122

SHERMAN OFFSHORE (1700) 83189 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 596-L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 255449 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-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-

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	T. A.	-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	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-

STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3000) 83189 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 U RRCID -> 061145 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (3900) 83189 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 707-S WELL #: 1 U RRCID -> 060757 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

05	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE (4100) 83189 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 721-S WELL #: 1 L RRCID -> 061329 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 6087 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
LOUISIANA JORDAN OIL CO, INC. 509475
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	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	-0-	176	1	1547
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102718			N	-0-	165	1	1382
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718			N	NO RPT			1382
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	102718			N	NO RPT			1382
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102718			N	NO RPT			1382

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANGER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 077285 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7215 - 7218

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK B) 83500 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MIDSTATES CORPORATION 566101
SANGER HEIRS WELL #: 1 T RRCID -> 043313 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIMMONS CITY (GOVT. WELLS) 83682 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253086 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1324 - 1326

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

05	961 #	895	-0-	-66	-0-	56	1	839	3	N	-0-		-0-
06	930 #	919	-0-	-11	-0-	85	1	834	3	N	-0-		-0-
07	961 #	640	-0-	-321	-0-	58	1	582	3	N	-0-		-0-
08	899 #	716	-0-	-183	-0-	55	1	661	3	N	-0-		-0-
09	930 #	788	-0-	-142	-0-	69	1	719	3	N	-0-		-0-
10	961 #	639	-0-	-322	-0-	48	1	591	3	N	-0-		-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
FINGER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263097 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4436 - 4444

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10947 10/17/2014

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
L2 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102743 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 1925 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON (3950) 83737 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHESNUTT OIL & GAS, INC. 147755
CARPENTER, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 092153 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-

SINGLETON, E. (WILSON) 83740 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SMITH GILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250401 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3935 - 3950

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			391
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			428
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26	177	1	277
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			299
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			299

SITTON (MIOCENE 1900) 83802 317 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
GULF SANDS OIL CO. 338530
STEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 078579 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 1870 - 1874

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKIDMORE, WEST (4500) 83907 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250646 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
REMMERS WELL #: 2 A RRCID -> 223282 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4140 - 4147

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK (YEGUA 4760) 84075 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
RIEDEL, MARTHA ANN WELL #: 1 RRCID -> 138304 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 4762 - 4766

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	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

SLICK, EAST (2-7600) 84076 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103293 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7567 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC. 153393
RIEDEL, W. T. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 187327 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 7590 - 7596

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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	14B2 EXT	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	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2428	2	20 9	N	18			48
06	2100 X	1619	-0-	-481	-0-	1599	2	20 9	N	18			66
07	2170 X	1995	-0-	-175	-0-	1975	2	20 9	N	18			84
08	2449 X	1749	-0-	-700	-0-	1729	2	20 9	N	18			102
09	2370 X	1874	-0-	-496	-0-	1854	2	20 9	N	18	75	1	45
10	2449 X	2265	-0-	-184	-0-	2245	2	20 9	N	18			63

MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

05	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			28
06	120 X	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			28
07	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			28
08	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			28
*09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			28
*10	101 X	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-			28

SLIVA (2100) 84105 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
ORR WELL #: 1 RRCID -> 272901 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084

05	4526	3361	-0-	-1165	-0-	3361	2	N	-0-			-0-
06	4140 #	2981	-0-	-1159	-0-	2981	2	N	-0-			-0-
07	3968 #	2798	-0-	-1170	-0-	2798	2	N	-0-			-0-
08	3131	2565	-0-	-566	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
09	3030	2260	-0-	-770	-0-	2260	2	N	-0-			-0-
10	3131	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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	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-

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			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	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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (STILLWELL) 84111 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 2 RRCID -> 239192 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4418 - 4425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36712					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (2970) 84111 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 4R RRCID -> 246459 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2964 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736 #	807	-0-	-929	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	1680 #	442	-0-	-1238	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	1705 #	644	-0-	-1061	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1170 #	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
*10	2190 R	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

SLIVA, SOUTHWEST (4070 SAND) 84111 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WOLTERS WELL #: 1 RRCID -> 139163 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 4399 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496 #	149	-0-	-347	-0-	12	1	137	2	N	-0-					-0-
06	348 R	348	-0-	-0-	-0-	29	1	319	2	N	-0-					-0-
07	955 R	955	-0-	-0-	-0-	79	1	876	2	N	-0-					-0-
08	831 R	831	-0-	-0-	-0-	69	1	762	2	N	-0-					-0-
09	554 R	554	-0-	-0-	-0-	46	1	508	2	N	-0-					-0-
10	372 #	NO RPT	-0-	-372	-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	3100 N	3393	-0-	293	293	564	1	2827	2	N	2					73
						2	9									
06	2400 N	2107	-0-	-293	-0-	126	1	1981	2	N	-0-					73
07	3100 N	3316	-0-	216	216	270	1	3046	2	N	-0-					73
08	3173	3173	-0-	-0-	216	277	1	2877	2	N	17					90
						19	9									
09	2239	2239	-0-	-0-	216	143	1	2086	2	N	9					99
						10	9									
10	2108	1755	-0-	-353	-0-	122	1	1622	2	N	10					109
						11	9									

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A) 84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

05	0 W	13202	-0-	13202	182672	391	1	12670	2	N	128					133
						141	9									
06	0 W	13542	-0-	13542	196214	403	1	13027	2	N	102	183	1			52
						112	9									
07	0 W	12452	-0-	12452	208666	369	1	11952	2	N	119					171
						131	9									
08	0 W	11465	-0-	11465	220131	342	1	11060	2	N	57					228
						63	9									
09	0 W	9561	-0-	9561	229692	283	1	9178	2	N	91	179	1			140
						100	9									
10	0 W	8687	-0-	8687	238379	258	1	8339	2	N	82	184	1			38
						90	9									

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BRANDER, SAM H. 088618
SANGER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270

05	0 W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	43839					N	-0-					-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO) 84741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BROOKING, M.M. WELL #: 1 RRCID -> 127084 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKING, M.M. WELL #: 2 RRCID -> 135003 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866

05	3348 X	2732	-0-	-616	-0-	100	1	2294	2	N	307	681	1	3	8	79
						338	9									
06	3480 X	1470	-0-	-2010	-0-	100	1	1042	2	N	298	188	1	2	8	187
						328	9									
07	3596 X	1656	-0-	-1940	-0-	50	1	1213	2	N	357	183	1	1	8	360
						393	9									
08	3596 X	3095	-0-	-501	-0-	100	1	2716	2	N	254	368	1	2	8	244
						279	9									
09	3240 X	2739	-0-	-501	-0-	100	1	2334	2	N	277	179	1	4	8	338
						305	9									
10	2728 X	852	-0-	-1876	-0-	100	1	470	2	N	256	167	1	2	8	425
						282	9									

BROOKING, M. T. #2 WELL #: 2 RRCID -> 269676 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926

05	19418 X	19418	-0-	-0-	-0-	18801	2	617	9	N	561	511	1	411
06	20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	19907	2	571	9	N	519	555	1	375
07	23738 X	23738	-0-	-0-	-0-	22987	2	751	9	N	683	719	1	339
08	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	19396	2	684	9	N	622	559	1	402
09	17600 X	17600	-0-	-0-	-0-	17015	2	585	9	N	532	554	1	380
*10	19430 X	19430	-0-	-0-	-0-	18818	2	612	9	N	556	561	1	375

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

05	28559 X	28559	-0-	-0-	-0-	27324	2	1235	9	N	1123	888	1	503
06	26006 X	26006	-0-	-0-	-0-	24950	2	1056	9	N	960	1240	1	223
07	27988 X	27988	-0-	-0-	-0-	26906	2	1082	9	N	984	883	1	324
08	27087 X	27087	-0-	-0-	-0-	26040	2	1047	9	N	952	1064	1	212
09	24891 X	24891	-0-	-0-	-0-	23879	2	1012	9	N	920	883	1	249
*10	26513 X	26513	-0-	-0-	-0-	25532	2	981	9	N	892	887	1	254

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
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
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	1922 X	1444	-0-	-478	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
06	1860 X	987	-0-	-873	-0-	987	2		N	-0-			-0-
07	1922 X	1573	-0-	-349	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
08	1767 X	1511	-0-	-256	-0-	1511	2		N	-0-			-0-
09	1650 X	890	-0-	-760	-0-	890	2		N	-0-			-0-
10	1581 X	1402	-0-	-179	-0-	1402	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
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7316	6132	-0-	-1184	-0-	6132	2		N	-0-			-0-
06	7080	6878	-0-	-202	-0-	6878	2		N	-0-			-0-
07	8118 R	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2		N	-0-			-0-
08	8462 R	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2		N	-0-			-0-
09	8460 #	5642	-0-	-2818	-0-	5642	2		N	-0-			-0-
*10	9307	9307	-0-	-0-	-0-	9307	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (10000 WILCOX) 84978 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 1 RRCID -> 145256 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10072 - 10098

05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-			-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	Y	-0-			-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	368	-0-	-221	-0-	368	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12703 - 15047

05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	82	1	372	2	Y	-0-			-0-
06	630 N	524	-0-	-106	-0-	74	1	450	2	Y	-0-			-0-
07	637 N	637	-0-	-0-	-0-	93	1	544	2	Y	-0-			-0-
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	83	1	499	2	Y	-0-			-0-
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	79	1	459	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	514	-0-	-137	-0-	80	1	434	2	Y	-0-			-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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	217	N	130	-0-	-87	-0-	24	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	85	-0-	-275	-0-	12	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	29	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	25	1	144	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	21	1	117	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

05	217	N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	47	1	270	2	Y	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

05	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	2654	1	12006	2	Y	-0-					-0-
06	12810	X	12363	-0-	-447	-0-	1751	1	10612	2	Y	-0-					-0-
07	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	1993	1	11653	2	Y	-0-					-0-
08	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	2075	1	12526	2	Y	-0-					-0-
09	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	1914	1	11084	2	Y	-0-					-0-
10	13237	X	12815	-0-	-422	-0-	1985	1	10830	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616

05	1181	X	53	-0-	-1128	-0-	10	1	43	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	11051	-0-	8051	8051	1565	1	9486	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	10151	-0-	7051	15102	1482	1	8669	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	8043	-0-	4943	20045	1143	1	6900	2	Y	-0-					-0-
09	27699	X	7654	-0-	-20045	-0-	1127	1	6527	2	Y	-0-					-0-
*10	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	1008	1	5500	2	Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	480	1	2171	2	Y	92					253
						101	9									
06	2790 N	2438	-0-	-352	-0-	330	1	2000	2	Y	98	183	1			168
						108	9									
07	2883 N	2500	-0-	-383	-0-	351	1	2050	2	Y	90					258
						99	9									
08	2759 N	2570	-0-	-189	-0-	356	1	2147	2	Y	61	264	1			55
						67	9									
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	347	1	2007	2	Y	77	79	1			53
						85	9									
10	2511 N	2313	-0-	-198	-0-	346	1	1889	2	Y	71					124
						78	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
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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	25969 X	25969	-0-	-0-	-0-	4701	1	21268	2	Y	-0-			-0-
06	25362 X	25362	-0-	-0-	-0-	3592	1	21770	2	Y	-0-			-0-
07	26102 X	25608	-0-	-494	-0-	3739	1	21869	2	Y	-0-			-0-
08	29251 X	29251	-0-	-0-	-0-	4157	1	25094	2	Y	-0-			-0-
09	29381 X	29381	-0-	-0-	-0-	4326	1	25055	2	Y	-0-			-0-
*10	26196 X	26196	-0-	-0-	-0-	4058	1	22138	2	Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

05	32776 X	7722	-0-	-25054	-0-	82	1	7640	2	N	-0-			67
06	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	68	1	7878	2	N	-0-			67
07	7812 X	7223	-0-	-589	-0-	64	1	7159	2	N	-0-			67
08	7812 X	7247	-0-	-565	-0-	62	1	7185	2	N	-0-			67
09	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	67	1	7928	2	N	-0-			67
10	7843 X	4425	-0-	-3418	-0-	45	1	4380	2	N	-0-			67

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - PLUGGED 07/01/15

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	9120	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-			-0-
06	8644	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-			-0-
07	8884 R	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-			-0-
08	8698 R	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-			-0-
09	8910 #	4015	-0-	-4895	-0-	4015	2			N	-0-			-0-
10	9114 #	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

05	2586	2586	-0-	-0-	283	2586	2			N	-0-			-0-
06	1220	1220	-0-	-0-	283	1220	2			N	-0-			-0-
07	2403 N	2120	-0-	-283	-0-	2120	2			N	-0-			-0-
08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-			-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
*10	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-			-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7502	-0-	-0-	-7502	-0-					N	19					204
06	7260	-0-	-0-	-7260	-0-					N	16	180	1			40
07	7502	876	-0-	-6626	-0-	66	1	774	2	N	33					73
						36	9									
08	429 R	429	-0-	-0-	-0-	26	1	392	2	N	10					83
						11	9									
09	472 R	472	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	24					107
						26	9									
*10	887 R	887	-0-	-0-	-0-	34	1	844	2	N	8					115
						9	9									

SHALE HUNTER, LLC 768667
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13335 - 13350

05	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					188
06	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					188
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					188
08	DLQ G-10	233	-0-	233	233	233	2			N	-0-					188
09	DLQ G-10	681	-0-	681	914	681	2			N	-0-					188
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	914					N	-0-					188

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 16940 PERF.14186 - 14808

05	5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	183	1	4901	2	Y	18	11	1			7
						20	9									
06	4470 X	4282	-0-	-188	-0-	190	1	4084	2	Y	7	12	1			2
						8	9									
07	4619 X	4433	-0-	-186	-0-	249	1	4184	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	4929 X	4283	-0-	-646	-0-	313	1	3970	2	Y	-0-					-0-
09	4770 X	3288	-0-	-1482	-0-	282	1	3006	2	Y	-0-					-0-
10	4929 X	4671	-0-	-258	-0-	360	1	4311	2	Y	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186 X	29	-0-	-157	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	153 X	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
09	97 X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
*10	302 X	302	-0-	-0-	-0-	23	1	279	2	N	-0-					-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341 X	316	-0-	-25	-0-	23	1	293	2	N	-0-					-0-
09	165 X	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	2	N	-0-					-0-
*10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33228 X	33228	-0-	-0-	-0-	1178	1	31601	2	Y	408	533	1			150
						449	9									
06	24649 X	24649	-0-	-0-	-0-	1081	1	23262	2	Y	278	352	1			76
						306	9									
07	25017 X	19520	-0-	-5497	-0-	1085	1	18201	2	Y	213	179	1			110
						234	9									
08	33232 X	17666	-0-	-15566	-0-	1281	1	16266	2	Y	108	148	1			70
						119	9									
09	32160 X	10437	-0-	-21723	-0-	888	1	9472	2	Y	70	100	1			40
						77	9									
10	33232 X	15357	-0-	-17875	-0-	1175	1	14080	2	Y	93					133
						102	9									

SPEAKS, SE. (LOWER WILCOX) 84983 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
WALKER, GARLAND H. WELL #: 1 RRCID -> 173094 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15120 - 15140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	209	1	2820	2	N	-0-		-0-
06	2965 R	2965	-0-	-0-	-0-	218	1	2747	2	N	-0-		-0-
07	2976 #	2785	-0-	-191	-0-	231	1	2554	2	N	-0-		-0-
08	3038 #	2864	-0-	-174	-0-	237	1	2627	2	N	-0-		-0-
09	2970 #	2753	-0-	-217	-0-	225	1	2528	2	N	-0-		-0-
10	3069 #	2579	-0-	-490	-0-	205	1	2374	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

05	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	262	1	1619	2	N	-0-			-0-
06	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	340	1	1837	2	N	-0-			-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	351	1	1796	2	N	-0-			-0-
08	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	325	1	1652	2	N	-0-			-0-
09	2190 N	1724	-0-	-466	-0-	248	1	1476	2	N	-0-			-0-
*10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	433	1	2072	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

05	11315 X	10948	-0-	-367	-0-	1956	1	8992	3	Y	-0-			23
06	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	1901	1	9068	3	Y	-0-			23
07	11408 X	11147	-0-	-261	-0-	2037	1	9110	3	Y	-0-			23
08	11408 X	10171	-0-	-1237	-0-	1842	1	8329	3	Y	-0-			23
09	11040 X	9258	-0-	-1782	-0-	1720	1	7538	3	Y	-0-			23
10	11346 X	9932	-0-	-1414	-0-	1924	1	8008	3	Y	-0-			23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.) 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 259997 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12618 - 14004

05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-			45
06	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	3	1	9	N	1	1	8	45
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					23
08	49	X	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					23
09	54	X	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					23
*10	119	X	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	2	N	-0-					23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

05	4464	X	3213	-0-	-1251	-0-	447	1	2766	2	N	-0-					138
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	740	1	4001	2	N	-0-					138
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	774	1	3952	2	N	-0-					138
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	749	1	3814	2	N	-0-					138
09	4110	X	2850	-0-	-1260	-0-	409	1	2441	2	N	-0-					138
*10	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	898	1	4298	2	N	-0-					138

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

05	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	1222	1	7554	2	N	29	182	1			47
							32	9									
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	1230	1	6651	2	N	-0-					47
07	279	X	245	-0-	-34	-0-	40	1	205	2	N	-0-					47
08	279	X	29	-0-	-250	-0-	5	1	24	2	N	-0-					47
09	270	X	19	-0-	-251	-0-	3	1	16	2	N	-0-					47
10	279	X	215	-0-	-64	-0-	37	1	178	2	N	-0-					47

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	7812	X	7543	-0-	-269	-0-	1016	1	6284	2	N	221	184	1			247
							243	9									
06	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	1142	1	6176	2	N	224					471
							246	9									
07	7812	X	7675	-0-	-137	-0-	1216	1	6214	2	N	223	544	1			150
							245	9									
08	7471	X	7302	-0-	-169	-0-	1160	1	5904	2	N	216	182	1			184
							238	9									
09	7230	X	3874	-0-	-3356	-0-	544	1	3244	2	N	78					262
							86	9									
*10	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	1754	1	8400	2	N	339	367	1			234
							373	9									

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

05	7936 X	7361	-0-	-575	-0-	1025	1	6336	2	N	-0-					184
06	7590 X	6991	-0-	-599	-0-	1091	1	5900	2	N	-0-					184
07	7750 X	7153	-0-	-597	-0-	1171	1	5982	2	N	-0-					184
08	7378 X	7025	-0-	-353	-0-	1154	1	5871	2	N	-0-					184
09	7140 X	4653	-0-	-2487	-0-	668	1	3985	2	N	-0-					184
*10	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	1384	1	6625	2	N	-0-					184

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

05	3038 X	2867	-0-	-171	-0-	399	1	2468	2	N	-0-					252
06	2910 N	2786	-0-	-124	-0-	435	1	2351	2	N	-0-					252
07	3069 X	2886	-0-	-183	-0-	472	1	2414	2	N	-0-	188	1			64
08	3069 X	2904	-0-	-165	-0-	457	1	2327	2	N	109					173
						120	9									
09	2970 X	2110	-0-	-860	-0-	287	1	1712	2	N	101	188	1			86
						111	9									
*10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	554	1	2650	2	N	146					232
						161	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

05	527 N	492	-0-	-35	-0-	65	1	405	2	N	20					52
						22	9									
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	51	1	274	2	N	16					68
						18	9									
07	527 N	483	-0-	-44	-0-	76	1	386	2	N	19					87
						21	9									
08	496 N	209	-0-	-287	-0-	32	1	163	2	N	13					100
						14	9									
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	49	1	293	2	N	27					127
						30	9									
10	496 N	164	-0-	-332	-0-	28	1	136	2	N	-0-					127

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

05	0 W	17427	-0-	17427	327062	17222	2	205	9	N	186	183	1			301
06	0 W	14257	-0-	14257	341319	14083	2	174	9	N	158	370	1			89
07	0 W	12254	-0-	12254	353573	12101	2	153	9	N	139	181	1			47
08	363999 X	10426	-0-	-353573	-0-	10279	2	147	9	N	134					181
*09	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6246	2	96	9	N	87	180	1			88
*10	17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					88

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 217419 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13180 PERF.12782 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1870	2	32	9	N	29	155	1			36
06	1920	X	1506	-0-	-414	-0-	1481	2	25	9	N	23					59
07	1984	X	1500	-0-	-484	-0-	1461	2	39	9	N	35					94
08	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1039	2	25	9	N	23					117
09	1830	X	677	-0-	-1153	-0-	668	2	9	9	N	8					125
10	1891	X	1080	-0-	-811	-0-	1080	2			N	-0-					125

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	2945	X	1514	-0-	-1431	-0-	266	1	1224	3	Y	22					187
							24	9									
06	2610	X	1178	-0-	-1432	-0-	202	1	965	3	Y	10					197
							11	9									
07	2325	X	1091	-0-	-1234	-0-	196	1	875	3	Y	18	172	1			43
							20	9									
08	1829	X	1389	-0-	-440	-0-	252	1	1137	3	Y	-0-					43
09	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	278	1	1219	3	Y	5					48
							6	9									
*10	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	407	1	1693	3	Y	47					95
							52	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	133	1	824	2	N	-0-					28
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	138	1	748	2	N	-0-					28
07	1054	N	484	-0-	-570	-0-	79	1	405	2	N	-0-					28
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	139	1	709	2	N	-0-					28
09	900	N	525	-0-	-375	-0-	75	1	450	2	N	-0-					28
10	496	N	9	-0-	-487	-0-	2	1	7	2	N	-0-					28

MIGL-QUINN WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	2	N	-0-					62
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	N	-0-					62
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	N	-0-					62
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	2	N	-0-					62
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-					62

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

UPCHURCH WELL #: 1 RRCID -> 169365 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	702	1	4343	2	N	271	183	1			178
							298	9									
06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	757	1	4093	2	N	248	188	1			238
							273	9									
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	799	1	4079	2	N	251	377	1			112
							276	9									
08	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	772	1	3930	2	N	239	186	1			165
							263	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	428	1	2551	2	N	168	188	1			145
							185	9									
*10	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	872	1	4176	2	N	251	183	1			213
							276	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	674	1	4163	2	N	-0-					70
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	735	1	3977	2	N	-0-					70
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	795	1	4063	2	N	-0-					70
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	799	1	4066	2	N	-0-					70
09	4710	X	3414	-0-	-1296	-0-	490	1	2924	2	N	-0-					70
*10	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	871	1	4172	2	N	-0-					70

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

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

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

05	16678 X	16643	-0-	-35	-0-	2317	1	14326	2	N	-0-			105
06	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	2499	1	13521	2	N	-0-			105
07	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	2720	1	13896	2	N	-0-			105
08	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	2698	1	13732	2	N	-0-			105
09	15840 X	10296	-0-	-5544	-0-	1479	1	8817	2	N	-0-			105
*10	17487 X	17487	-0-	-0-	-0-	3021	1	14466	2	N	-0-			105

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

05	13578 X	10074	-0-	-3504	-0-	1403	1	8671	2	N	-0-			172
06	13140 X	9384	-0-	-3756	-0-	1464	1	7920	2	N	-0-			172
07	11191 X	9458	-0-	-1733	-0-	1548	1	7910	2	N	-0-			172
08	T. A.	9273	-0-	9273	9273	1523	1	7750	2	N	-0-			172
09	T. A.	6432	-0-	6432	15705	924	1	5508	2	N	-0-			172
10	T. A.	10366	-0-	10366	26071	1791	1	8575	2	N	-0-			172

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13792 - 13956

05	2356 N	1915	-0-	-441	-0-	267	1	1648	2	N	-0-			68
06	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	341	1	1843	2	N	-0-			68
07	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	396	1	2021	2	N	-0-			68
08	2356 X	1488	-0-	-868	-0-	244	1	1244	2	N	-0-			68
09	2280 X	2057	-0-	-223	-0-	295	1	1762	2	N	-0-			68
*10	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	463	1	2216	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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3518	-0-	-1845	-0-	282	1	3236	3	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4164	-0-	-816	-0-	418	1	3746	3	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3850	-0-	-707	-0-	408	1	3442	3	Y	-0-					-0-
08	4557	X	4260	-0-	-297	-0-	273	1	3987	3	Y	-0-					-0-
*09	4410	X	3797	-0-	-613	-0-	241	1	3556	3	Y	-0-					-0-
10	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	254	1	3523	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862

05	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	122	1	1399	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	152	1	1358	3	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	163	1	1372	3	Y	-0-					-0-
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	99	1	1448	3	Y	-0-					-0-
*09	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	95	1	1398	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	104	1	1438	3	Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

05	2294	X	561	-0-	-1733	-0-	45	1	516	3	N	-0-					-0-
06	1800	X	430	-0-	-1370	-0-	43	1	387	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	3	-0-	-1547	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	558	N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*09	420	N	107	-0-	-313	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

05	12772	X	9602	-0-	-3170	-0-	115	1	9426	2	Y	55	1	8					95
							61	9											
06	11550	X	8965	-0-	-2585	-0-	373	1	8545	2	Y	43	88	1					50
							47	9											
07	11470	X	8835	-0-	-2635	-0-	373	1	8409	2	Y	48	69	1		1	8		28
							53	9											
08	10571	X	8486	-0-	-2085	-0-	333	1	8094	2	Y	54	1	8					81
							59	9											
09	9720	X	6134	-0-	-3586	-0-	242	1	5878	2	Y	13	1	8					93
							14	9											
10	9610	X	8399	-0-	-1211	-0-	372	1	7980	2	Y	43	117	1					19
							47	9											

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	6954	-0-	-4950	-0-	83	1	6779	2	Y	84					131
							92	9									
06	9930	X	6400	-0-	-3530	-0-	263	1	6020	2	Y	106	121	1	39	8	77
							117	9									
07	9300	X	5857	-0-	-3443	-0-	246	1	5554	2	Y	52	98	1			31
							57	9									
08	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	341	1	8290	2	Y	50					81
							55	9									
*09	7440	X	5519	-0-	-1921	-0-	216	1	5245	2	Y	53	1	8			133
							58	9									
*10	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	494	1	10589	2	Y	75	170	1	8	8	30
							83	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

05	2635	X	1748	-0-	-887	-0-	21	1	1717	2	Y	9					11
							10	9									
06	2280	X	1716	-0-	-564	-0-	70	1	1598	2	Y	44	10	1	37	8	8
							48	9									
07	2139	X	1553	-0-	-586	-0-	66	1	1478	2	Y	8	11	1			5
							9	9									
08	1736	N	1357	-0-	-379	-0-	53	1	1287	2	Y	15					20
							17	9									
09	1710	N	1058	-0-	-652	-0-	41	1	1009	2	Y	7					27
							8	9									
*10	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	60	1	1290	2	Y	15	32	1	6	8	4
							17	9									

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	31	X	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-		-0-
06	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-		-0-
07	9	X	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-		-0-
08	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-		-0-
09	12	X	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-		-0-
10	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 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	1891 X	1482	-0-	-409	-0-	206	1	1276	2	N	-0-			72
06	1950 X	553	-0-	-1397	-0-	86	1	467	2	N	-0-			72
07	2015 X	1837	-0-	-178	-0-	301	1	1536	2	N	-0-			72
08	2015 X	1384	-0-	-631	-0-	227	1	1157	2	N	-0-			72
09	1740 X	879	-0-	-861	-0-	126	1	753	2	N	-0-			72
10	1829 X	976	-0-	-853	-0-	169	1	807	2	N	-0-			72

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

05	7099 X	6307	-0-	-792	-0-	506	1	5801	3	Y	-0-			-0-
06	6750 X	6373	-0-	-377	-0-	640	1	5733	3	Y	-0-			-0-
07	6820 X	5872	-0-	-948	-0-	623	1	5249	3	Y	-0-			-0-
08	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	423	1	6169	3	Y	-0-			-0-
*09	6360 X	5901	-0-	-459	-0-	374	1	5527	3	Y	-0-			-0-
10	6572 X	6328	-0-	-244	-0-	426	1	5902	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

05	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	329	1	3770	3	Y	-0-			-0-
06	3990 X	3679	-0-	-311	-0-	370	1	3309	3	Y	-0-			-0-
07	4123 X	3982	-0-	-141	-0-	422	1	3560	3	Y	-0-			-0-
08	4123 X	3866	-0-	-257	-0-	248	1	3618	3	Y	-0-			-0-
*09	3960 X	3563	-0-	-397	-0-	226	1	3337	3	Y	-0-			-0-
10	4092 X	3803	-0-	-289	-0-	256	1	3547	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

05	8091 X	7957	-0-	-134	-0-	638	1	7319	3	Y	-0-			-0-
06	7830 X	7626	-0-	-204	-0-	766	1	6860	3	Y	-0-			-0-
07	8091 X	7804	-0-	-287	-0-	828	1	6976	3	Y	-0-			-0-
08	7967 X	7910	-0-	-57	-0-	507	1	7403	3	Y	-0-			-0-
*09	7710 X	6894	-0-	-816	-0-	437	1	6457	3	Y	-0-			-0-
10	7967 X	7800	-0-	-167	-0-	525	1	7275	3	Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

05	310 N	135	-0-	-175	-0-	11	1	124	3	Y	-0-			-0-
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	19	1	166	3	Y	-0-			-0-
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	14	1	117	3	Y	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-			-0-
09	180 N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	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	18104	X	15656	-0-	-2448	-0-	1256	1	14400	3	Y	-0-			-0-
06	16950	X	16777	-0-	-173	-0-	1685	1	15092	3	Y	-0-			-0-
07	17081	X	16566	-0-	-515	-0-	1757	1	14809	3	Y	-0-			-0-
08	16926	X	16151	-0-	-775	-0-	1036	1	15115	3	Y	-0-			-0-
*09	16770	X	14316	-0-	-2454	-0-	908	1	13408	3	Y	-0-			-0-
10	17329	X	15211	-0-	-2118	-0-	1024	1	14187	3	Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1546	-0-	-35 B	-0-	106	1	1433	2	N	6			105
							7	9							
06	1530	N	1481	-0-	-49 B	-0-	108	1	1362	2	N	10			115
							11	9							
07	1581	N	1385	-0-	-196 B	-0-	114	1	1263	2	N	7			122
							8	9							
08	1550	N	1306	-0-	-244 B	-0-	107	1	1191	2	N	7			129
							8	9							
09	1470	N	1439	-0-	-31 B	-0-	117	1	1316	2	N	5			134
							6	9							
*10	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	113	1	1314	2	N	7			141
							8	9							

TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1006	-0-	-141 B	-0-	69	1	937	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	956	-0-	-94 B	-0-	70	1	886	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	907	-0-	-147 B	-0-	76	1	831	2	N	-0-			-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0- B	-0-	88	1	979	2	N	-0-			-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	84	1	946	2	N	-0-			-0-
*10	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	83	1	957	2	N	-0-			-0-

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	1519	X	1426	-0-	-93 B	-0-	98	1	1321	2	N	6			83
							7	9							
06	1470	X	1377	-0-	-93 B	-0-	101	1	1267	2	N	8			91
							9	9							
07	1519	X	1378	-0-	-141 B	-0-	115	1	1257	2	N	5			96
							6	9							
08	1426	X	1420	-0-	-6 B	-0-	116	1	1293	2	N	10			106
							11	9							
09	1380	X	1344	-0-	-36 B	-0-	109	1	1227	2	N	7			113
							8	9							
10	1426	X	1397	-0-	-29 B	-0-	110	1	1272	2	N	14			127
							15	9							

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 254604 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	341					N	-0-					58
06	341	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
07	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15386 X	15386	-0-	-0-	-0-	15140	2	246	9	N	224					409
06	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	12496	2	215	9	N	195	352	1			252
07	11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11709	2	240	9	N	218	355	1			115
08	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	10014	2	241	9	N	219					334
09	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	5318	2	282	9	N	256	338	1			252
*10	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	7925	2	24	9	N	22					274

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	3100 N	2141	-0-	-959	1188	231	1	1907	2	N	3					283
						3	9									
06	3000 N	2260	-0-	-740	448	270	1	1978	2	N	11					294
						12	9									
07	2232 N	841	-0-	-1391	-0-	162	1	678	2	N	1					295
						1	9									
08	2139 N	17	-0-	-2122	-0-	17	2			N	-0-					295
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					295
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					295

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	124 X	8	-0-	-116	-0-	6	2	2	9	Y	2					72
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	13					85
07	440 X	440	-0-	-0-	-0-	428	2	12	9	Y	11					96
08	450 X	450	-0-	-0-	-0-	435	2	15	9	Y	14					110
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	186	2	35	9	Y	32					142
10	434 X	398	-0-	-36	-0-	394	2	4	9	Y	4					146

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
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2382 - 2530

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3400) 84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1748	-0-	-236	-0-	121	1	1627	2	N	-0-			-0-
06	1920	N	1458	-0-	-462	-0-	107	1	1351	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	491	-0-	-1493	-0-	41	1	450	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			-0-
09	1470	N	160	-0-	-1310	-0-	13	1	147	2	N	-0-			-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	45	1	522	2	N	-0-			-0-

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 216270 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 2848 - 2851

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-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

05	2263	2846	-0-	583 B	12032	197	1	2649	2	N	-0-			-0-
06	2190	2670	-0-	480 B	12512	196	1	2474	2	N	-0-			-0-
07	2263	2673	-0-	410 B	12922	222	1	2451	2	N	-0-			-0-
08	2263	2981	-0-	718 B	13640	246	1	2735	2	N	-0-			-0-
09	2190	3039	-0-	849 B	14489	248	1	2791	2	N	-0-			-0-
10	2263	2964	-0-	701 B	15190	235	1	2729	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (5570) 84984 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
VIKING VENTURES WELL #: 3 RRCID -> 175902 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5572 - 5574

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (5800) 84984 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WOFFORD, C. J. 935452
WALKER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 116116 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5801 - 5808

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_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1219	-0-	-362	-0-	1211	2	8	9	N	7					227
06	1500	X	1105	-0-	-395	-0-	1092	2	13	9	N	12					239
07	1395	X	813	-0-	-582	-0-	801	2	12	9	N	11					250
08	1395	X	1115	-0-	-280	-0-	1111	1	4	9	N	4	175	1			79
09	1290	X	723	-0-	-567	-0-	712	2	11	9	N	10					89
*10	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1263	2	28	9	N	25					114

WOFFORD, C. J. 935452
CULLEN WELL #: 2A RRCID -> 137847 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12021 - 12051

05	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1286	2	7	9	Y	6					154
06	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1439	2	147	9	Y	134					288
07	1488	X	1339	-0-	-149	-0-	1303	2	36	9	Y	33	173	1			148
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	804	2	3	9	Y	3					151
09	1590	X	688	-0-	-902	-0-	663	2	25	9	Y	23					174
*10	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3686	2	117	9	Y	106	175	1			105

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15

CULLEN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192308 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 13358 PERF.12720 - 12775

05	341	X	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	330	X	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	341	X	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	279	X	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09	270	X	166	-0-	-104	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*10	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (13800) 84984 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FRENCH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250118 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 14890 PERF.13848 - 13905

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 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

05	43128	X	8663	-0-	-34465	-0-	8663	2			N	-0-					186
06	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7320	2			N	-0-					186
07	21855	X	7558	-0-	-14297	-0-	7558	2			N	-0-					186
*08	20398	X	8832	-0-	-11566	-0-	8832	2			N	-0-					186
*09	19740	X	8319	-0-	-11421	-0-	8319	2			N	-0-					186
*10	8649	X	6771	-0-	-1878	-0-	6771	2			N	-0-					186

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4859	2	22	9	N	20					184
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3825	2	22	9	N	20					204
07	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3958	2	15	9	N	14					218
08	12927	X	4798	-0-	-8129	-0-	4778	2	20	9	N	18					236
09	12510	X	2619	-0-	-9891	-0-	2619	2			N	-0-	192	1			44
10	4867	X	3560	-0-	-1307	-0-	3521	2	39	9	N	35					79

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8016	2	83	9	N	75					102
06	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					102
07	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					102
*08	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					102
09	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7509	2	34	9	N	31	191	1			42
*10	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6286	2	36	9	N	33					75

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

05	13857	X	3985	-0-	-9872	-0-	3985	2			N	-0-					179
06	13410	X	5255	-0-	-8155	-0-	5255	2			N	-0-					179
07	11222	X	5491	-0-	-5731	-0-	5375	2	116	9	N	105					284
08	11222	X	212	-0-	-11010	-0-	212	2			N	-0-					284
09	10860	X	5434	-0-	-5426	-0-	5411	2	23	9	N	21	186	1			119
*10	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	19641	2	58	9	N	53					172

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

05	2635	X	1125	-0-	-1510	-0-	1125	2			N	-0-					68
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					68
07	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					68
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.		17797	-0-	17797	17797	17744	2	53	9	N	48					91

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	10434	2	11820	3	N	15					80
						17	9									
06	22497 X	22497	-0-	-0-	-0-	9714	2	12736	3	N	43	79	1			44
						47	9									
07	31353 X	31353	-0-	-0-	-0-	11785	2	19489	3	N	72	19	1			97
						79	9									
08	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	11398	2	23867	3	N	150	179	1			68
						165	9									
09	44688 X	44688	-0-	-0-	-0-	9683	2	34952	3	N	48					116
						53	9									
*10	54643 X	54643	-0-	-0-	-0-	10599	2	43916	3	N	116					-0-
						128	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 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-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

05	30070 X	27716	-0-	-2354	-0-	27588	2	128	9	N	116	116	0			89
06	28380 X	25482	-0-	-2898	-0-	25363	2	119	9	N	108	108	0			89
07	29326 X	19982	-0-	-9344	-0-	19839	2	143	9	N	130	130	0			89
08	31915 X	31915	-0-	-0-	-0-	31896	2	19	9	N	17	106	0			-0-
09	26820 X	21620	-0-	-5200	-0-	21525	2	95	9	N	86	86	0			-0-
10	27714 X	27555	-0-	-159	-0-	27442	2	113	9	N	103	103	0			-0-

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

05	16399 X	16284	-0-	-115	-0-	16241	2	43	9	N	39					98
06	18210 X	14705	-0-	-3505	-0-	14705	2			N	-0-					98
07	18817 X	10633	-0-	-8184	-0-	10633	2			N	-0-					98
08	18817 X	18439	-0-	-378	-0-	18364	2	75	9	N	68					166
09	15750 X	8124	-0-	-7626	-0-	8124	2			N	-0-					166
10	16275 X	13212	-0-	-3063	-0-	13180	2	32	9	N	29					195

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

05	24862 X	15217	-0-	-9645	-0-	15172	2	45	9	N	41					252
06	26490 X	21223	-0-	-5267	-0-	21223	2			N	-0-					252
07	29791 X	14581	-0-	-15210	-0-	14435	2	146	9	N	133	187	1			198
08	27745 X	20978	-0-	-6767	-0-	20938	2	40	9	N	36					234
09	26850 X	17781	-0-	-9069	-0-	17731	2	50	9	N	45					279
*10	23151 X	23151	-0-	-0-	-0-	23059	2	92	9	N	84	188	1			175

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

05	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-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
HOSKINS, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 207643 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9150 - 9196

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 (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1399	-0-	-275	-0-	54	1	1345	3	N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	51	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	58	1	1080	3	N	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1199	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	978	-0-	-262	-0-	41	1	937	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	186	1			55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78	183	1			5

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

05	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	58	1	1452	3	N	-0-					49
06	1650	N	1381	-0-	-269	-0-	58	1	1323	3	N	-0-					49
07	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	100	1	2350	3	N	-0-					49
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	65	1	1248	3	N	-0-					49
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	57	1	1219	3	N	-0-					49
10	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	50	1	1187	3	N	-0-					49

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	37					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					90

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
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-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	92	1	2294	3	N	-0-			-0-
06	2340 N	1913	-0-	-427	-0-	81	1	1832	3	N	-0-			-0-
07	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	76	1	1780	3	N	-0-			-0-
08	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	3	N	-0-			-0-
09	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	108	1	2330	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	1508	-0-	-352	-0-	63	1	1445	3	N	-0-			-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	121	1	3008	3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3058	-0-	58	58	129	1	2929	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3100	-0-	-0-	58	127	1	2973	3	N	-0-			-0-
08	2456 X	2398	-0-	-58	-0-	119	1	2279	3	N	-0-			-0-
09	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	105	1	2255	3	N	-0-			-0-
*10	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	200	1	4594	3	N	-0-			-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	560	3	N	-0-			-0-
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	22	1	495	3	N	-0-			-0-
07	590 N	590	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	-0-			-0-
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	N	-0-			-0-
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	20	1	460	3	N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 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	4774 X	3997	-0-	-777	-0-	154	1	3843	3	N	-0-			-0-
06	4620 X	3405	-0-	-1215	-0-	144	1	3261	3	N	-0-			-0-
07	4464 X	3210	-0-	-1254	-0-	132	1	3078	3	N	-0-			-0-
08	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	157	1	2998	3	N	-0-			-0-
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	120	1	2572	3	N	-0-			-0-
10	3999 X	2896	-0-	-1103	-0-	121	1	2775	3	N	-0-			-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
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	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2428	2	135	9	N	123					253
06	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2368	2	62	9	N	56	181	1			128
07	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					128
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					128
09	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	2928	2	68	9	N	62	183	1			7
*10	3100	N	4107	-0-	1007	1007	4107	2			N	-0-					7

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	100	1	1608	3	N	100					152
							110	9									
06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	100	1	1579	3	N	100	187	1			65
							110	9									
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	100	1	1571	8	N	96					161
							106	9									
08	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	100	1	1535	3	N	92	178	1			75
							101	9									
09	1800	N	1698	-0-	-102	-0-	100	1	1491	3	N	97					172
							107	9									
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					172

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

SPRING CREEK, N. (COLE) 85337 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
LYNES, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055375 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2114 - 2118

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	17	1	118	2	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	2	N	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	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	62	X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	60	X	23	-0-	-37	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-

STINGRAY (EDWARDS) 86170 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ZAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221074 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13970 - 15190

05	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	601	1	3379	3	N	63	2	8			201
							69	9									
06	4230	X	3639	-0-	-591	-0-	3571	3	68	9	N	62	178	1			85
07	4061	X	3425	-0-	-636	-0-	3373	3	52	9	N	47					132
08	4061	X	2924	-0-	-1137	-0-	2924	3			N	-0-					132
09	3930	X	2796	-0-	-1134	-0-	2796	3			N	-0-					132
10	4061	X	3493	-0-	-568	-0-	3387	3	106	9	N	96	61	1			167

C. L. HERMES GU WELL #: 1 RRCID -> 221830 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10140 - 14195

05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	301	1	780	3	N	-0-					177
06	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					177
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					177
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					177
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	660	3	33	9	N	30	178	1			29
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					29

LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

05	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					162
06	1530	X	504	-0-	-1026	-0-	504	3			N	-0-					162
07	1581	X	914	-0-	-667	-0-	914	3			N	-0-					162
08	1643	X	1184	-0-	-459	-0-	1137	3	47	9	N	43	175	1			30
09	1590	X	1061	-0-	-529	-0-	1061	3			N	-0-					30
*10	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					30

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2013 - PLUGGED 11/07/13

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900) 86545 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SINCLAIR HUNT WELL #: 1 RRCID -> 140098 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7909 - 7972

05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 4	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-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

05	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

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

05	4154 #	3129	-0-	-1025	-0-	3030	2	99	9	N	90	177	1	114
06	3690 #	2947	-0-	-743	-0-	2851	2	96	9	N	87			201
07	3658 #	3290	-0-	-368	-0-	3180	2	110	9	N	100	178	1	123
08	3448 R	3448	-0-	-0-	-0-	3384	2	64	9	N	58			181
09	3150 #	3086	-0-	-64	-0-	3003	2	83	9	N	75	171	1	85
10	3286 #	3057	-0-	-229	-0-	2958	2	99	9	N	90			175

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2500) 86867 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-U RRCID -> 146768 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2494 - 2499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUBLIME, SOUTH (FRIO 2960) 86867 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
NACOGDOCHES OIL AND GAS, INC. 598796
HAL, B. ALLEN ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 146770 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 3138 PERF. 2962 - 2968

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-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	213683 #	151416	-0-	-62267	-0-	310	1	148034	2	N	2793	3070	1			459
						3072	9									
06	206790 #	138002	-0-	-68788	-0-	298	1	134820	2	N	2622	2705	1			376
						2884	9									
07	210025 #	149290	-0-	-60735	-0-	307	1	145520	2	N	3148	2828	1			696
						3463	9									
08	155062	153050	-0-	-2012	-0-	310	1	149990	2	N	2500	2682	1			514
						2750	9									
09	150060	142178	-0-	-7882	-0-	300	1	139034	2	N	2585	2509	1			590
						2844	9									
10	151404 #	141925	-0-	-9479	-0-	310	1	138676	2	N	2672	2549	1			713
						2939	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

05	17174 X	11701	-0-	-5473 B	-0-	10675	2	1026	9	N	933	910	1			84
06	16500 X	7924	-0-	-8576 B	-0-	7176	2	748	9	N	680	679	1			85
07	17050 X	8101	-0-	-8949 B	-0-	7330	2	771	9	N	701	722	1			64
08	7130 X	6768	-0-	-362 B	-0-	5809	2	959	9	N	872	899	1			37
09	6900 X	4175	-0-	-2725 B	-0-	3361	2	814	9	N	740	735	1			42
10	7130 X	6613	-0-	-517 B	-0-	6006	2	607	9	N	552	558	1			36

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

05	4650 X	4467	-0-	-183 B	-0-	3506	2	961	9	N	874	736	1			209
06	5190 X	2824	-0-	-2366 B	-0-	2359	2	465	9	N	423	550	1			82
07	6107 X	2263	-0-	-3844 B	-0-	2046	2	217	9	N	197	185	1			94
08	6107 X	4224	-0-	-1883 B	-0-	3426	2	798	9	N	725	730	1			89
09	5910 X	3855	-0-	-2055 B	-0-	3325	2	530	9	N	482	520	1			51
10	4464 X	3796	-0-	-668 B	-0-	3223	2	573	9	N	521	517	1			55

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 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 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	-244					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-244					N	-0-			-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

05	11191 X	1081	-0-	-10110	B	-0-	1081	2			N	-0-			64
06	14890 X	14890	-0-	-0-	B	-0-	13113	2	1777	9	N	1615	1615	1	64
07	8277 X	9	-0-	-8268	B	-0-	9	2			N	-0-			64
08	8277 X	4761	-0-	-3516	B	-0-	4556	2	205	9	N	186	177	1	73
09	14880 X	4267	-0-	-10613	B	-0-	3677	2	590	9	N	536	546	1	63
10	15376 X	12092	-0-	-3284	B	-0-	10702	2	1390	9	N	1264	1276	1	51

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

05	30271 X	30271	-0-	-0-	B	-0-	151	1	23261	2	N	6235	6297	1	203
							6859	9							
06	13166 X	13166	-0-	-0-	B	-0-	84	1	10389	2	N	2448	2487	1	164
							2693	9							
07	20908 X	20908	-0-	-0-	B	-0-	173	1	16776	2	N	3599	3424	1	339
							3959	9							
08	24101 X	24101	-0-	-0-	B	-0-	208	1	19505	2	N	3989	4125	1	203
							4388	9							
09	20298 X	20298	-0-	-0-	B	-0-	182	1	16115	2	N	3637	3309	1	531
							4001	9							
*10	17609 X	17609	-0-	-0-	B	-0-	224	1	14148	2	N	2943	3257	1	217
							3237	9							

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 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	78			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	78			Y	NO RPT			-0-

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	36			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	32			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	32			N	NO RPT			-0-

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265100 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 12911

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	85			Y	NO RPT			-0-

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265151 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 12204

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-1			Y	NO RPT			-0-

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268162 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 12154

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 268211 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11747 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 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475

05	26536 X	24419	-0-	-2117 B	-0-	834	1	22398	3	Y	1079	1088	1					16
						1187	9											
06	25080 X	23279	-0-	-1801 B	-0-	830	1	21457	3	Y	902	901	1					17
						992	9											
07	25916 X	22039	-0-	-3877 B	-0-	1433	1	19672	3	Y	849	854	1					12
						934	9											
08	24428 X	20253	-0-	-4175 B	-0-	1432	1	17950	3	Y	792	791	1					13
						871	9											
09	23640 X	19638	-0-	-4002 B	-0-	1240	1	17567	3	Y	755	144	0	612	1			12
						831	9											
10	24428 X	17792	-0-	-6636 B	-0-	1244	1	15802	3	Y	678	120	0	554	1			16
						746	9											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	8559	-0-	8559 B	520767	829 2001	1 9	5729	3	Y	1819	537	0	1308	1	57
06	14B2 EXT	9410	-0-	9410 B	530177	866 1934	1 9	6610	3	Y	1758	374	0	1414	1	27
07	14B2 EXT	7846	-0-	7846 B	538023	832 1836	1 9	5178	3	Y	1669	48	0	1578	1	70
08	545938 X	7915	-0-	-538023 B	-0-	857 1759	1 9	5299	3	Y	1599	466	0	1151	1	52
09	7252 X	7252	-0-	-0- B	-0-	776 1526	1 9	4950	3	Y	1387	440	0	946	1	53
10	9734 X	3211	-0-	-6523 B	-0-	520 1025	1 9	1666	3	Y	932	944	0	2	1	39

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

05	29543 X	24702	-0-	-4841 B	-0-	835 1437	1 9	22430	3	Y	1306	1317	1			20
06	27930 X	25432	-0-	-2498 B	-0-	900 1253	1 9	23279	3	Y	1139	1138	1			21
07	28861 X	24027	-0-	-4834 B	-0-	1551 1188	1 9	21288	3	Y	1080	1085	1			16
08	24738 X	21812	-0-	-2926 B	-0-	1522 1223	1 9	19067	3	Y	1112	1109	1			19
09	23940 X	20940	-0-	-3000 B	-0-	1280 1509	1 9	18151	3	Y	1372	265	0	1106	1	20
10	24738 X	19165	-0-	-5573 B	-0-	1318 1104	1 9	16743	3	Y	1004	165	0	835	1	24

CHILDREN-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

05	87172 X	25608	-0-	-61564 B	-0-	277 7586	1 9	17745	3	Y	6896	2027	0	4938	1	217
06	79920 X	38411	-0-	-41509 B	-0-	343 8223	1 9	29845	3	Y	7475	1559	0	5983	1	150
07	82584 X	17696	-0-	-64888 B	-0-	292 3909	1 9	13495	3	Y	3554	3	0	3561	1	140
08	43090 X	24	-0-	-43066 B	-0-	2 4	1 9	18	3	Y	4	144	1			-0-
09	41700 X	-0-	-0-	-41700 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	39680 X	-0-	-0-	-39680 B	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKE UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

05	84227 X	43513	-0-	-40714 B	-0-	364 6936	1 9	36213	3	Y	6305	4029	0	2360	1	61
06	57900 X	40787	-0-	-17113 B	-0-	923 5649	1 9	34215	3	Y	5135	2755	0	2386	1	55
07	59830 X	43159	-0-	-16671 B	-0-	2202 4583	1 9	36374	3	Y	4166	1764	0	2384	1	73
08	39091 X	36050	-0-	-3041 B	-0-	1869 3970	1 9	30211	3	Y	3609	2985	0	644	1	53
09	37830 X	33295	-0-	-4535 B	-0-	1506 4799	1 9	26990	3	Y	4363	3458	0	890	1	68
10	39091 X	31550	-0-	-7541 B	-0-	1390 4503	1 9	25657	3	Y	4094	4078	0	16	1	68

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	48444	-0-	48444 B	706546	356	1	42703	3	Y	4895	1448	0	3528	1	154
							5385	9									
06	753412	X	46866	-0-	-706546 B	-0-	946	1	39851	3	Y	5517	1028	0	4369	1	274
							6069	9									
07	70308	X	43604	-0-	-26704 B	-0-	282	1	37950	3	Y	4884	2	0	4964	1	192
							5372	9									
08	48453	X	33888	-0-	-14565 B	-0-	1748	1	27166	3	Y	4522	4656	1			58
							4974	9									
09	46890	X	29168	-0-	-17722 B	-0-	1853	1	22736	3	Y	4163	9	0	4029	1	183
							4579	9									
10	48453	X	23756	-0-	-24697 B	-0-	431	1	18731	3	Y	4176	633	0	3628	1	98
							4594	9									

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51491	X	20058	-0-	-31433 B	-0-	113	1	17495	3	Y	2227	717	0	1746	1	70
							2450	9									
06	49830	X	21130	-0-	-28700 B	-0-	406	1	17762	3	Y	2693	464	0	2116	1	183
							2962	9									
07	51491	X	5360	-0-	-46131 B	-0-	35	1	4569	3	Y	687	1	0	842	1	27
							756	9									
08	32085	X	20	-0-	-32065 B	-0-	5	3	15	9	Y	14	41	1			-0-
09	31050	X	6684	-0-	-24366 B	-0-	570	1	5338	3	Y	705	7	0	667	1	31
							776	9									
*10	30940	X	30940	-0-	-0- B	-0-	2010	1	25181	3	Y	3408	541	0	2818	1	80
							3749	9									

WESTON WELL #: 1H RRCID -> 274914 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	0	X	6111	-0-	6111 B	-113853	373	1	5518	3	N	200	203	1			3
							220	9									
06	0	X	5821	-0-	5821 B	-108032	485	1	5160	3	N	160	160	1			3
							176	9									
07	0	X	11984	-0-	11984 B	-96048	802	1	10624	3	N	507	503	1			7
							558	9									
08	0	X	5341	-0-	5341 B	-90707	850	1	4336	3	N	141	146	1			2
							155	9									
09	5910	X	7197	-0-	1287 B	-89420	829	1	6142	3	N	205	44	0	161	1	2
							226	9									
10	11997	X	6040	-0-	-5957 B	-89420	761	1	5086	3	N	175	175	0			2
							193	9									

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32395	X	10257	-0-	-22138 B	-0-	62	1	7947	3	Y	2044	1906	0	124	1	34
							2248	9									
06	16110	X	6673	-0-	-9437 B	-0-	41	1	4643	3	Y	1808	1679	0	146	1	17
							1989	9									
07	16647	X	7675	-0-	-8972 B	-0-	30	1	5653	3	Y	1811	1646	0	158	1	24
							1992	9									
08	12090	X	5942	-0-	-6148 B	-0-	4223	1	722	3	Y	906	870	0	45	1	15
							997	9									
09	11700	X	4130	-0-	-7570 B	-0-	21	1	2926	3	Y	1075	1077	0			13
							1183	9									
10	10261	X	5763	-0-	-4498 B	-0-	29	1	4601	3	Y	1030	1031	0			12
							1133	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70649	X	35831	-0-	-34818 B	-0-	201	1	32755	3	Y	2411	2432	1			87
							223	4	2652	9							
06	63420	X	30062	-0-	-33358 B	-0-	114	1	27934	3	Y	1796	1751	1			132
							38	4	1976	9							
07	58249	X	26048	-0-	-32201 B	-0-	95	1	24197	3	Y	1584	229	0	1395	1	92
							14	4	1742	9							
08	34968	X	25747	-0-	-9221 B	-0-	111	1	24080	3	Y	1401	1405	0			88
							15	4	1541	9							
09	37285	X	37285	-0-	-0- B	-0-	2313	1	33320	3	Y	1434	1430	0			92
							75	4	1577	9							
10	34968	X	30967	-0-	-4001 B	-0-	1944	1	27520	3	Y	1224	1214	0			102
							157	4	1346	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51708	X	36178	-0-	-15530 B	-0-	229	1	27158	3	Y	7992	7442	0	485	1	134
							8791	9									
06	50040	X	33135	-0-	-16905 B	-0-	348	1	26272	3	Y	5923	5519	0	481	1	57
							6515	9									
07	51708	X	28250	-0-	-23458 B	-0-	120	1	22393	3	Y	5215	4747	0	455	1	70
							5737	9									
08	28489	X	24821	-0-	-3668 B	-0-	515	1	19481	3	Y	4386	4165	0	217	1	74
							4825	9									
09	33260	X	33260	-0-	-0- B	-0-	1539	1	26874	3	Y	4406	4427	0			53
							4847	9									
10	28489	X	24017	-0-	-4472 B	-0-	1087	1	19533	3	Y	3088	3053	0	3	1	85
							3397	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58218	X	31913	-0-	-26305 B	-0-	188	1	29203	3	Y	2112	2121	1			76
							199	4	2323	9							
06	55560	X	28284	-0-	-27276 B	-0-	118	1	26129	3	Y	1819	1761	1			134
							36	4	2001	9							
07	49786	X	25653	-0-	-24133 B	-0-	102	1	23716	3	Y	1655	239	0	1454	1	96
							14	4	1821	9							
08	40858	X	24329	-0-	-16529 B	-0-	128	1	22545	3	Y	1493	1495	0			94
							14	4	1642	9							
09	35010	X	33657	-0-	-1353 B	-0-	1984	1	30078	3	Y	1389	1394	0			89
							67	4	1528	9							
10	31899	X	29674	-0-	-2225 B	-0-	1863	1	26352	3	Y	1190	1180	0			99
							150	4	1309	9							

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44693	X	44693	-0-	-0- B	-0-	472	1	37104	3	Y	6470	6042	0	394	1	109
							7117	9									
06	43516	X	43516	-0-	-0- B	-0-	424	1	35556	3	Y	6851	6341	0	553	1	66
							7536	9									
07	37635	X	37635	-0-	-0- B	-0-	162	1	30278	3	Y	6541	5949	0	571	1	87
							7195	9									
08	39618	X	28974	-0-	-10644 B	-0-	317	1	23256	3	Y	4910	4671	0	243	1	83
							5401	9									
09	38340	X	7026	-0-	-31314 B	-0-	65	1	5583	3	Y	1253	1321	0			15
							1378	9									
10	39618	X	22208	-0-	-17410 B	-0-	207	1	17789	3	Y	3829	3800	0			44
							4212	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62249	X	62249	-0-	-0- B	-0-	320 6700	1 9	55229	3	Y	6091	6170	1			92
06	77640	X	54105	-0-	-23535 B	-0-	281 5727	1 9	48097	3	Y	5206	5201	1			97
07	80228	X	45679	-0-	-34549 B	-0-	359 4364	1 9	40956	3	Y	3967	4006	1			58
08	76632	X	30534	-0-	-46098 B	-0-	1299 2970	1 9	26265	3	Y	2700	2713	1			45
09	66870	X	9797	-0-	-57073 B	-0-	566 1383	1 9	7848	3	Y	1257	274	0	1013	1	15
10	62248	X	29248	-0-	-33000 B	-0-	1707 3270	1 9	24271	3	Y	2973	2957	0	2	1	29

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	87307	X	87307	-0-	-0- B	-0-	2824 8851	1 9	75632	3	Y	8046	8144	1			121
06	86880	X	78839	-0-	-8041 B	-0-	2645 8153	1 9	68041	3	Y	7412	7395	1			138
07	89776	X	84829	-0-	-4947 B	-0-	509 8945	1 9	75375	3	Y	8132	8152	1			118
08	91276	X	91276	-0-	-0- B	-0-	663 9612	1 9	81001	3	Y	8738	8710	1			146
09	86880	X	84861	-0-	-2019 B	-0-	798 8536	1 9	75527	3	Y	7760	1664	0	6151	1	91
*10	90423	X	90423	-0-	-0- B	-0-	572 8945	1 9	80906	3	Y	8132	8137	0	7	1	79

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68652	X	68652	-0-	-0- B	-0-	337 7270	1 9	61045	3	Y	6609	6693	1			99
06	93990	X	59270	-0-	-34720 B	-0-	291 6094	1 9	52885	3	Y	5540	5536	1			103
07	97061	X	53999	-0-	-43062 B	-0-	405 5317	1 9	48277	3	Y	4834	4867	1			70
08	84847	X	37011	-0-	-47836 B	-0-	343 3876	1 9	32792	3	Y	3524	3535	1			59
09	72900	X	1378	-0-	-71522 B	-0-	23 224	1 9	1131	3	Y	204	56	0	205	1	2
10	68665	X	-0-	-0-	-68665 B	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79863	X	79863	-0-	-0- B	-0-	2561 8714	1 9	68588	3	Y	7922	8023	1			119
06	74640	X	71470	-0-	-3170 B	-0-	2386 7702	1 9	61382	3	Y	7002	6990	1			131
07	77128	X	71139	-0-	-5989 B	-0-	475 7454	1 9	63210	3	Y	6776	6809	1			98
08	93060	X	93060	-0-	-0- B	-0-	724 9009	1 9	83327	3	Y	8190	8151	1			137
09	74640	X	31731	-0-	-42909 B	-0-	407 3167	1 9	28157	3	Y	2879	635	0	2347	1	34
10	77128	X	65761	-0-	-11367 B	-0-	517 6152	1 9	59092	3	Y	5593	5568	0	5	1	54

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46951	X	46951	-0-	-0- B	-0-	244	1	41622	3	Y	4623	4704	1			70
							5085	9									
06	64980	X	21806	-0-	-43174 B	-0-	118	1	19286	3	Y	2184	2213	1			41
							2402	9									
07	67146	X	41635	-0-	-25511 B	-0-	334	1	36901	3	Y	4000	3983	1			58
							4400	9									
08	67146	X	30532	-0-	-36614 B	-0-	1234	1	25935	3	Y	3057	3064	1			51
							3363	9									
09	60420	X	31635	-0-	-28785 B	-0-	673	1	27225	3	Y	3397	726	0	2682	1	40
							3737	9									
10	46965	X	28728	-0-	-18237 B	-0-	262	1	25454	3	Y	2738	2749	0	2	1	27
							3012	9									

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

05	117521	X	83509	-0-	-34012 B	-0-	435	1	75922	3	Y	6033	6054	1			218
							516	4	6636	9							
06	113730	X	71918	-0-	-41812 B	-0-	270	1	65981	3	Y	5070	4915	1			373
							90	4	5577	9							
07	117521	X	70992	-0-	-46529 B	-0-	228	1	65345	3	Y	4893	704	0	4277	1	285
							37	4	5382	9							
08	101122	X	70172	-0-	-30950 B	-0-	272	1	65019	3	Y	4400	4407	0			278
							41	4	4840	9							
09	88260	X	58333	-0-	-29927 B	-0-	218	1	53493	3	Y	4099	4114	0			263
							113	4	4509	9							
10	83514	X	53055	-0-	-30459 B	-0-	441	1	48184	3	Y	3791	3738	0			316
							260	4	4170	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417

05	86353	X	86353	-0-	-0- B	-0-	468	1	78692	3	Y	6052	6079	1			219
							536	4	6657	9							
06	73776	X	73776	-0-	-0- B	-0-	301	1	67927	3	Y	4959	4813	1			365
							93	4	5455	9							
07	73035	X	73035	-0-	-0- B	-0-	276	1	67572	3	Y	4680	674	0	4098	1	273
							39	4	5148	9							
08	69090	X	69090	-0-	-0- B	-0-	269	1	63987	3	Y	4358	4356	0			275
							40	4	4794	9							
09	60420	X	60420	-0-	-0- B	-0-	214	1	55723	3	Y	3968	3989	0			254
							118	4	4365	9							
*10	54785	X	54785	-0-	-0- B	-0-	426	1	50094	3	Y	3632	3583	0			303
							270	4	3995	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

05	76849	X	49703	-0-	-27146 B	-0-	434	1	42368	3	N	6274	4029	0	2360	1	61
							6901	9									
06	74370	X	40681	-0-	-33689 B	-0-	414	1	34658	3	N	5099	2735	0	2370	1	55
							5609	9									
07	76849	X	35401	-0-	-41448 B	-0-	332	1	29968	3	N	4637	1961	0	2650	1	81
							5101	9									
08	76849	X	29853	-0-	-46996 B	-0-	296	1	24985	3	N	4156	3435	0	741	1	61
							4572	9									
09	74370	X	29636	-0-	-44734 B	-0-	1135	1	25463	3	N	2762	2211	0	569	1	43
							3038	9									
10	76849	X	28318	-0-	-48531 B	-0-	1279	1	23484	3	N	3232	3209	0	12	1	54
							3555	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70401	X	57926	-0-	-12475 B	-0-	547	1	46234	3	Y	10132	9470	0	618	1	170
							11145	9									
06	68130	X	45015	-0-	-23115 B	-0-	427	1	36143	3	Y	7677	7149	0	624	1	74
							8445	9									
07	70401	X	36107	-0-	-34294 B	-0-	152	1	28346	3	Y	6917	6294	0	604	1	93
							7609	9									
08	70401	X	13243	-0-	-57158 B	-0-	138	1	10132	3	Y	2703	2614	0	136	1	46
							2973	9									
09	68130	X	10152	-0-	-57978 B	-0-	329	1	7731	3	Y	1902	1925	0			23
							2092	9									
10	57939	X	25653	-0-	-32286 B	-0-	1195	1	20543	3	Y	3559	3541	0			41
							3915	9									

KRANER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912

05	126604	X	43985	-0-	-82619 B	-0-	228	1	40447	3	Y	2759	2769	1			100
							275	4	3035	9							
06	122520	X	38667	-0-	-83853 B	-0-	153	1	35911	3	Y	2322	2251	1			171
							49	4	2554	9							
07	126604	X	36094	-0-	-90510 B	-0-	128	1	33424	3	Y	2294	329	0	2002	1	134
							19	4	2523	9							
08	126604	X	32464	-0-	-94140 B	-0-	143	1	30013	3	Y	2081	2084	0			131
							19	4	2289	9							
09	122520	X	32096	-0-	-90424 B	-0-	1638	1	28812	3	Y	1438	1477	0			92
							64	4	1582	9							
10	43989	X	33064	-0-	-10925 B	-0-	2083	1	29419	3	Y	1267	1253	0			106
							168	4	1394	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

05	85591	X	55613	-0-	-29978 B	-0-	559	1	44644	3	Y	9464	8845	0	577	1	159
							10410	9									
06	82830	X	47276	-0-	-35554 B	-0-	428	1	36900	3	Y	9044	8385	0	731	1	87
							9948	9									
07	85591	X	41763	-0-	-43828 B	-0-	176	1	32841	3	Y	7951	7238	0	694	1	106
							8746	9									
08	85591	X	27961	-0-	-57630 B	-0-	336	1	21549	3	Y	5524	5263	0	274	1	93
							6076	9									
09	82830	X	28385	-0-	-54445 B	-0-	1324	1	23108	3	Y	3594	3644	0			43
							3953	9									
10	85591	X	28619	-0-	-56972 B	-0-	1347	1	23336	3	Y	3578	3580	0			41
							3936	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 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
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC 816437
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KARIS RESOURCES, LLC 451102
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 5662 - 7084

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC 525398
KOWALIK 228-1 WELL #: 1 RRCID -> 246035 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11861 - 16480

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-19419			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596

WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28086 X	23454	-0-	-4632	-0-	150	1	22340	3	N	876	60	0	746	1	203
						964	9									
06	25680 X	21163	-0-	-4517	-0-	20246	3	15	4	N	820	721	1			302
						902	9									
07	26536 X	21718	-0-	-4818	-0-	20843	3	875	9	N	795	731	1			366
08	24366 X	19606	-0-	-4760	-0-	18838	3	768	9	N	698	736	1			328
09	22830 X	18582	-0-	-4248	-0-	17791	3	791	9	N	719	699	1			348
10	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					348

BORN A WELL #: 1H RRCID -> 260391 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13396 - 17120

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

05	35836 X	31105	-0-	-4731	-0-	31102	3	3	9	N	3	3	8			87
06	34680 X	26899	-0-	-7781	-0-	26897	3	2	9	N	2	2	8			87
07	32416 X	29881	-0-	-2535	-0-	29880	3	1	9	N	1	1	8			87
08	30256 X	27755	-0-	-2501	-0-	27752	3	3	9	N	3					90
09	29280 X	26150	-0-	-3130	-0-	26150	3			N	-0-					90
10	30256 X	NO RPT	-0-	-30256	-0-					N	NO RPT					90

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

05	T. A.	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					171
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					171
07	T. A.	21889	-0-	21889	21906	21824	3	65	9	N	59					230
08	T. A.	39529	-0-	39529	61435	39529	3			N	-0-					99
09	T. A.	9728	-0-	9728	71163	9728	3			N	-0-					99
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71163					N	NO RPT					99

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

05	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	1394	3	132	4	N	27	4	0			266
						30	9									
06	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					266
07	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	2880	3	1287	4	N	-0-					266
08	T. A.	616	-0-	616	616	596	3	20	4	N	-0-					266
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					266
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					266

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

05	56854 X	8519	-0-	-48335	-0-	8518	3	1	9	N	1	1	0	1	8	85
06	55020 X	45417	-0-	-9603	-0-	45413	3	4	9	N	4	3	0	2	8	84
07	56854 X	54814	-0-	-2040	-0-	54812	3	2	9	N	2	1	0			85
08	48541 X	48541	-0-	-0-	-0-	48532	3	9	9	N	8	8	8			85
09	45420 X	42190	-0-	-3230	-0-	42186	3	4	9	N	4	4	8			85
10	54808 X	NO RPT	-0-	-54808	-0-					N	NO RPT					85

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1984	-0-					N	497	502	1			88
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	708	698	1			98
07	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1967	2	540	9	N	491	535	1			54
08	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	1737	2	780	9	N	709	691	1			72
09	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	1716	2	561	9	N	510	530	1			52
10	2511	X	969	-0-	-1542	-0-	801	2	168	9	N	153	160	1			45

BORDOVSKY A7 WELL #: 1 RRCID -> 247044 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12888 - 18204

05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					287
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	120	181	1			226
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					226
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	53	1	161	2	N	138	184	1			180
							152	9									
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					180

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	1072	1091	1			82
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	531	548	1			65
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	15	1	3715	2	N	919	915	1			69
							1011	9									
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	88	1	2965	2	N	575	548	1			96
							633	9									
09	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	158	1	2611	2	N	689	715	1			70
							758	9									
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	241	1	2583	2	N	554	568	1			56
							609	9									

MARLENE OLSON WELL #: 1 RRCID -> 251511 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12094 - 12310

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

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

05	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	7158	2	2746	9	N	2496	2562	1			121
06	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	7480	2	2558	9	N	2325	2214	1			232
07	8928	X	7988	-0-	-940	-0-	5931	2	2057	9	N	1870	1980	1			122
08	8928	X	8653	-0-	-275	-0-	6348	2	2305	9	N	2095	2167	1			50
09	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	6315	2	2375	9	N	2159	1992	1			217
*10	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	7152	2	1994	9	N	1813	1834	1			196

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2805	2	339	9	N	308	363	1			42
06	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	2779	2	416	9	N	378	365	1			55
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	2694	2	404	9	N	367	368	1			54
08	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2546	2	249	9	N	226	182	1			98
09	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	2703	2	534	9	N	485	538	1			45
*10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2588	2	202	9	N	184	177	1			52

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2685	-0-	-911	-0-	80	1	2384	2	N	201	188	1			259
							221	9									
06	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	197	1	2289	2	N	191	178	1			272
							210	9									
07	4185	X	2714	-0-	-1471	-0-	295	1	2283	2	N	124	176	1			220
							136	9									
08	4185	X	3052	-0-	-1133	-0-	2858	2	194	9	N	176	185	1			211
09	4050	X	2730	-0-	-1320	-0-	2408	2	322	9	N	293	356	1			148
*10	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2691	2	219	9	N	199	186	1			161

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	87	1	10420	2	N	1937	1789	1			315
							2131	9									
06	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	120	1	9253	2	N	1818	1983	1			150
							2000	9									
07	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	52	1	8780	2	N	1841	1806	1			185
							2025	9									
08	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	159	1	8229	2	N	1827	1793	1			219
							2010	9									
09	9600	X	9394	-0-	-206	-0-	319	1	7462	2	N	1466	1471	1			214
							1613	9									
10	9920	X	9643	-0-	-277	-0-	413	1	7502	2	N	1571	1650	1			135
							1728	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9052	X	5765	-0-	-3287	-0-	53	1	4460	2	N	1138	1082	1			211
							1252	9									
06	7740	X	5145	-0-	-2595	-0-	84	1	4100	2	N	874	903	1			182
							961	9									
07	9114	X	6055	-0-	-3059	-0-	65	1	5010	2	N	891	914	1			159
							980	9									
08	9114	X	6104	-0-	-3010	-0-	222	1	4905	2	N	888	898	1			149
							977	9									
09	8820	X	6376	-0-	-2444	-0-	199	1	4960	2	N	1106	1090	1			165
							1217	9									
10	6045	X	4851	-0-	-1194	-0-	167	1	3870	2	N	740	706	1			199
							814	9									

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6850	-0-	-7193	-0-	5875	2	975	9	N	886	729	1			296
06	13230	X	5144	-0-	-8086	-0-	4484	2	660	9	N	600	655	1			241
07	13671	X	4672	-0-	-8999	-0-	4241	2	431	9	N	392	359	1			274
08	12152	X	4056	-0-	-8096	-0-	3675	2	381	9	N	346	348	1			272
09	9330	X	6355	-0-	-2975	-0-	5787	2	568	9	N	516	539	1			249
10	6851	X	3307	-0-	-3544	-0-	3109	2	198	9	N	180	181	1			248

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 08/20/2010 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	5983	X	5603	-0-	-380	-0-	4	1	4276	2	N	1203	1293	1			246
							1323	9									
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1	1	5125	2	N	904	908	1			242
							994	9									
07	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	26	1	4810	2	N	946	913	1			275
							1041	9									
08	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	113	1	4262	2	N	808	902	1			181
							889	9									
09	6120	X	5329	-0-	-791	-0-	1	1	4368	2	N	873	897	1			157
							960	9									
10	6324	X	4911	-0-	-1413	-0-	76	1	4074	2	N	692	725	1			124
							761	9									

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500

05	17670	X	6766	-0-	-10904	-0-	238	1	5333	2	N	1086	1069	1			251
							1195	9									
06	17100	X	6179	-0-	-10921	-0-	33	1	5180	2	N	878	902	1			227
							966	9									
07	17670	X	5145	-0-	-12525	-0-	5	1	4489	2	N	592	706	1			113
							651	9									
08	10478	X	5274	-0-	-5204	-0-	3	1	4629	2	N	584	552	1			145
							642	9									
09	29177	X	29177	-0-	-0-	-0-	645	1	23167	2	N	4877	4760	1			262
							5365	9									
*10	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	1480	1	13302	2	N	2578	2543	1			297
							2836	9									

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558

05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	2222	1	1060	2	N	720	880	1			111
							792	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1928	1	1699	2	N	822	732	1			201
							904	9									
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	1987	1	2345	2	N	986	916	1			271
							1085	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	1726	1	1777	2	N	555	725	1			101
							611	9									
09	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	1459	1	1542	2	N	836	702	1			235
							920	9									
*10	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1705	1	1030	2	N	755	729	1			261
							831	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12579 - 16912

05	10509	X	4555	-0-	-5954	-0-	3904	2	651	9	N	592	549	1			148
06	10170	X	5192	-0-	-4978	-0-	4455	2	737	9	N	670	706	1			112
07	7006	X	4683	-0-	-2323	-0-	4060	2	623	9	N	566	525	1			153
08	5301	X	4188	-0-	-1113	-0-	3623	2	565	9	N	514	545	1			122
09	5190	X	4149	-0-	-1041	-0-	3587	2	562	9	N	511	538	1			95
10	5363	X	1425	-0-	-3938	-0-	1225	2	200	9	N	182	177	1			100

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 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	5146	X	4878	-0-	-268	-0-	1	1	3319	3	N	1416	1436	1			226
							1558	9									
06	4980	X	4144	-0-	-836	-0-	4	1	2824	3	N	1196	1241	1			181
							1316	9									
07	5146	X	3909	-0-	-1237	-0-	2622	3	1287	9	N	1170	1264	1			87
08	5146	X	3198	-0-	-1948	-0-	2	1	2116	3	N	982	904	1			165
							1080	9									
09	4980	X	2930	-0-	-2050	-0-	1786	3	1144	9	N	1040	1037	1			168
10	5084	X	2518	-0-	-2566	-0-	1553	3	965	9	N	877	899	1			146

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

05	12958	X	6095	-0-	-6863	-0-	5240	2	855	9	N	777	707	1			296
06	12540	X	7181	-0-	-5359	-0-	6222	2	959	9	N	872	1070	1			98
07	12958	X	6720	-0-	-6238	-0-	5875	2	845	9	N	768	720	1			146
08	11470	X	6327	-0-	-5143	-0-	5447	2	880	9	N	800	876	1			70
09	8820	X	6024	-0-	-2796	-0-	5239	2	785	9	N	714	695	1			89
10	7409	X	2866	-0-	-4543	-0-	2654	2	212	9	N	193	183	1			99

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

05	14880	X	14640	-0-	-240	-0-	97	1	13948	2	N	541	556	1			119
							595	9									
06	14400	X	13929	-0-	-471	-0-	422	1	12988	2	N	472	372	1			219
							519	9									
07	14880	X	13795	-0-	-1085	-0-	535	1	13018	2	N	220	359	1			80
							242	9									
08	14725	X	13255	-0-	-1470	-0-	867	1	11795	2	N	539	539	1			80
							593	9									
09	14160	X	13276	-0-	-884	-0-	1042	1	11843	2	N	355	354	1			81
							391	9									
10	14632	X	13180	-0-	-1452	-0-	718	1	12048	2	N	376	368	1			89
							414	9									

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1321	1	2208	2	N	669	728	1			153
							736	9									
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1544	1	1703	2	N	764	724	1			193
							840	9									
07	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	1559	1	1625	2	N	778	746	1			225
							856	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1611	1	1511	2	N	582	523	1			284
							640	9									
09	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1589	1	1274	2	N	590	720	1			154
							649	9									
*10	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	1656	1	1313	2	N	491	547	1			98
							540	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 11/02/2010 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	DLQ G-10	4355	-0-	4355	4355	2137	1	1632	2	N	533	543	1			219
						586	9									
06	10540 X	6185	-0-	-4355	-0-	1674	1	3902	2	N	554	550	1			223
						609	9									
07	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	1996	1	5189	2	N	884	910	1			197
						972	9									
08	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	1894	1	4842	2	N	552	549	1			200
						607	9									
09	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	1973	1	4355	2	N	708	727	1			181
						779	9									
*10	6307 X	6307	-0-	-0-	-0-	2241	1	3535	2	N	483	360	1			304
						531	9									

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	303	1	2557	3	N	941	942	1			289
						1035	9									
06	3390 X	3222	-0-	-168	-0-	284	1	2146	3	N	720	878	1			131
						792	9									
07	4402 X	3552	-0-	-850	-0-	534	1	2113	3	N	823	725	1			229
						905	9									
08	4402 X	3546	-0-	-856	-0-	551	1	2233	3	N	693	711	1			211
						762	9									
09	4260 X	3378	-0-	-882	-0-	404	1	2008	3	N	878	848	1			241
						966	9									
10	3906 X	3103	-0-	-803	-0-	301	1	1944	3	N	780	826	1			195
						858	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

05	12896 X	9105	-0-	-3791	-0-	162	1	8570	2	N	339	354	1			158
						373	9									
06	16597 X	16597	-0-	-0-	-0-	334	1	15484	2	N	708	698	1			168
						779	9									
07	17560 X	17560	-0-	-0-	-0-	320	1	16706	2	N	485	540	1			113
						534	9									
08	17671 X	17671	-0-	-0-	-0-	324	1	16701	2	N	587	546	1			154
						646	9									
09	16590 X	14050	-0-	-2540	-0-	218	1	13064	2	N	698	699	1			153
						768	9									
10	17546 X	11873	-0-	-5673	-0-	213	1	11000	2	N	600	546	1			207
						660	9									

DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

05	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	821	1	3338	2	N	1365	1255	1			293
						1502	9									
06	2580 X	2461	-0-	-119	-0-	276	1	1576	2	N	554	735	1			112
						609	9									
07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	34	1	3761	2	N	1036	888	1			260
						1140	9									
08	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	113	1	4568	2	N	1299	1457	1			102
						1429	9									
09	2580 X	2000	-0-	-580	-0-	93	1	1057	2	N	773	546	1			329
						850	9									
*10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	57	1	4521	2	N	568	744	1			153
						625	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	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	221	1	3631	2	N	1200	1065	1			500
							1320	9									
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	221	1	3464	2	N	1076	1224	1			352
							1184	9									
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	200	1	3576	2	N	920	865	1			407
							1012	9									
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	191	1	3580	2	N	869	874	1			402
							956	9									
09	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	182	1	3298	2	N	1073	1091	1			384
							1180	9									
10	4185	X	4059	-0-	-126	-0-	230	1	3162	2	N	606	913	1			77
							667	9									

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	3961	2	810	9	N	736	718	1			176
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	3805	2	1102	9	N	1002	1106	1			72
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	100	1	3883	2	N	766	728	1			110
							843	9									
08	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	29	1	3798	2	N	690	719	1			81
							759	9									
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1	1	3531	2	N	747	716	1			112
							822	9									
*10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	3487	2	767	9	N	697	710	1			99

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	1276	1	5691	2	N	1139	1091	1			180
							1253	9									
06	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	1441	1	5674	2	N	891	906	1			165
							980	9									
07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	1693	1	5909	2	N	1094	1076	1			183
							1203	9									
08	7998	X	5654	-0-	-2344	-0-	1009	1	3868	2	N	706	725	1			164
							777	9									
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	1632	1	5578	2	N	1150	1127	1			187
							1265	9									
10	7998	X	4581	-0-	-3417	-0-	784	1	3238	2	N	508	536	1			159
							559	9									

YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	42	1	2447	2	N	974	1080	1			110
							1071	9									
06	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	1	1	2324	2	N	880	732	1			258
							968	9									
07	3658	X	3588	-0-	-70	-0-	2	1	2424	2	N	1056	1100	1			214
							1162	9									
08	4371	X	3524	-0-	-847	-0-	133	1	2353	2	N	944	1086	1			72
							1038	9									
09	3630	X	3186	-0-	-444	-0-	196	1	2296	2	N	631	549	1			154
							694	9									
10	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	308	1	2337	2	N	933	930	1			157
							1026	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	7130	X	5929	-0-	-1201	-0-	286	1	4014	2	N	1481	1451	1			242
							1629	9									
06	6900	X	5039	-0-	-1861	-0-	257	1	3653	2	N	1026	1103	1			165
							1129	9									
07	7130	X	5489	-0-	-1641	-0-	288	1	3399	2	N	1638	1453	1			350
							1802	9									
08	7130	X	5106	-0-	-2024	-0-	222	1	3634	2	N	1136	1268	1			218
							1250	9									
09	6120	X	4893	-0-	-1227	-0-	252	1	3227	2	N	1285	1092	1			411
							1414	9									
10	5921	X	5398	-0-	-523	-0-	277	1	3596	2	N	1386	1480	1			317
							1525	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	14105	X	12869	-0-	-1236	-0-	197	1	12219	2	N	412	412	0			126
							453	9									
06	13650	X	12354	-0-	-1296	-0-	45	1	11805	2	N	458	458	0			126
							504	9									
07	14105	X	12469	-0-	-1636	-0-	13	1	11949	2	N	461	461	0			126
							507	9									
08	13764	X	12181	-0-	-1583	-0-	11685	2	496	9	N	451	451	0			126
09	12990	X	11532	-0-	-1458	-0-	11068	2	464	9	N	422	422	0			126
10	12865	X	11550	-0-	-1315	-0-	157	1	10993	2	N	364	364	0			126
							400	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	12400	X	9216	-0-	-3184	-0-	236	1	7606	2	N	1249	1251	1			212
							1374	9									
06	12000	X	8284	-0-	-3716	-0-	281	1	6809	2	N	1085	1084	1			213
							1194	9									
07	12400	X	8770	-0-	-3630	-0-	281	1	7139	2	N	1227	1271	1			169
							1350	9									
08	12338	X	8466	-0-	-3872	-0-	246	1	6996	2	N	1113	1099	1			183
							1224	9									
09	9960	X	8126	-0-	-1834	-0-	52	1	6776	2	N	1180	1068	1			295
							1298	9									
10	9207	X	7411	-0-	-1796	-0-	41	1	6413	2	N	870	920	1			245
							957	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	10726	X	10342	-0-	-384	-0-	8	1	8091	3	N	2039	1795	1			463
							2243	9									
06	10380	X	8897	-0-	-1483	-0-	96	1	7122	3	N	1526	1820	1			169
							1679	9									
07	10726	X	8462	-0-	-2264	-0-	21	1	6913	3	N	1389	1387	1			171
							1528	9									
08	10571	X	8788	-0-	-1783	-0-	4	1	6676	3	N	1916	1830	1			257
							2108	9									
09	10230	X	7740	-0-	-2490	-0-	194	1	6094	3	N	1320	1464	1			113
							1452	9									
10	10354	X	7659	-0-	-2695	-0-	357	1	5818	3	N	1349	1254	1			208
							1484	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	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	798	1	6582	2	N	1258	1282	1			151
							1384	9									
06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	737	1	6037	2	N	1094	1113	1			132
							1203	9									
07	9641	X	7745	-0-	-1896	-0-	725	1	5817	2	N	1094	1088	1			138
							1203	9									
08	9641	X	5069	-0-	-4572	-0-	691	1	3578	2	N	727	728	1			137
							800	9									
09	9330	X	1231	-0-	-8099	-0-	606	1	487	2	N	125	167	1			95
							138	9									
10	8773	X	8118	-0-	-655	-0-	206	1	6934	2	N	889	735	1			249
							978	9									

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

05	14787	X	11670	-0-	-3117	-0-	10060	2	1610	9	N	1464	1472	1			134
06	14310	X	11040	-0-	-3270	-0-	9371	2	1669	9	N	1517	1596	1			55
07	14787	X	10427	-0-	-4360	-0-	8979	2	1448	9	N	1316	1083	1			288
08	12679	X	10348	-0-	-2331	-0-	8974	2	1374	9	N	1249	1416	1			121
09	11700	X	9976	-0-	-1724	-0-	8606	2	1370	9	N	1245	1287	1			79
10	11656	X	9032	-0-	-2624	-0-	7846	2	1186	9	N	1078	1098	1			59

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	323	1	8081	3	N	1945	1947	1			203
							2140	9									
06	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	342	1	7688	3	N	1163	1126	1			240
							1279	9									
07	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	353	1	8193	3	N	1548	1458	1			330
							1703	9									
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	239	1	7524	3	N	1204	1277	1			257
							1324	9									
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	111	1	7041	3	N	1258	1108	1			407
							1384	9									
*10	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	6	1	7693	3	N	1238	1448	1			197
							1362	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

05	18972	X	17336	-0-	-1636	-0-	6	1	16109	2	N	1110	1267	1			129
							1221	9									
06	18360	X	16201	-0-	-2159	-0-	15183	2	1018	9	N	925	910	1			144
07	18972	X	16646	-0-	-2326	-0-	15357	2	1289	9	N	1172	1058	1			258
08	18507	X	16489	-0-	-2018	-0-	31	1	15343	2	N	1014	1085	1			187
							1115	9									
09	17550	X	14498	-0-	-3052	-0-	270	1	13085	2	N	1039	1087	1			139
							1143	9									
10	17329	X	14017	-0-	-3312	-0-	303	1	12687	2	N	934	922	1			151
							1027	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	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	250	1	5185	3	N	1240	1275	1			240
							1364	9									
06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	241	1	4649	3	N	1088	923	1			405
							1197	9									
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	205	1	4989	3	N	774	920	1			259
							851	9									
08	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	217	1	4378	3	N	1208	1108	1			359
							1329	9									
09	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	383	1	4277	3	N	812	930	1			241
							893	9									
10	5053	X	3753	-0-	-1300	-0-	236	1	2724	3	N	721	745	1			217
							793	9									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

05	13485	X	12613	-0-	-872	-0-	10955	2	1658	9	N	1507	1618	1			543
06	13050	X	12097	-0-	-953	-0-	10259	2	1838	9	N	1671	1829	1			385
07	13485	X	11767	-0-	-1718	-0-	9821	2	1946	9	N	1769	1643	1			511
08	13485	X	11216	-0-	-2269	-0-	9544	2	1672	9	N	1520	1650	1			381
09	13050	X	11133	-0-	-1917	-0-	8984	2	2149	9	N	1954	1649	1			686
10	12617	X	10303	-0-	-2314	-0-	15	1	8785	2	N	1366	1624	1			428
							1503	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

05	9827	X	4465	-0-	-5362	-0-	333	1	2871	2	N	1146	1263	1			238
							1261	9									
06	9510	X	3634	-0-	-5876	-0-	333	1	2599	2	N	638	717	1			159
							702	9									
07	7843	X	2870	-0-	-4973	-0-	71	1	2206	2	N	539	178	0	370	1	150
							593	9									
08	7843	X	2469	-0-	-5374	-0-	413	1	1707	2	N	317	317	0			150
							349	9									
09	4320	X	1961	-0-	-2359	-0-	92	1	1550	2	N	290	290	0			150
							319	9									
10	4464	X	394	-0-	-4070	-0-	221	1	173	9	N	157	157	0			150

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	440	1	7590	2	N	1288	1281	1			260
							1417	9									
06	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	461	1	7416	2	N	1207	1279	1			188
							1328	9									
07	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	534	1	7217	2	N	1268	1263	1			193
							1395	9									
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	481	1	7256	2	N	1167	1113	1			247
							1284	9									
09	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	244	1	7013	2	N	1261	1297	1			211
							1387	9									
*10	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	123	1	6942	2	N	1392	1485	1			118
							1531	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	13888 X	12197	-0-	-1691	-0-	11788	2	409	9	N	372	369	1			218
06	13440 X	11270	-0-	-2170	-0-	11077	2	193	9	N	175	179	1			214
07	13454 X	11341	-0-	-2113	-0-	11136	2	205	9	N	186	178	1			222
08	12710 X	10967	-0-	-1743	-0-	10762	2	205	9	N	186	179	1			229
09	11790 X	11092	-0-	-698	-0-	10659	2	433	9	N	394	370	1			253
10	12183 X	11276	-0-	-907	-0-	16	1	11092	2	N	153	174	1			232
						168	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

05	15128 X	11827	-0-	-3301	-0-	8936	2	2891	9	N	2628	2902	1			240
06	14640 X	11062	-0-	-3578	-0-	8187	2	2875	9	N	2614	2208	1			646
07	15128 X	9585	-0-	-5543	-0-	8301	2	1284	9	N	1167	1663	1			150
08	15128 X	10748	-0-	-4380	-0-	8665	2	2083	9	N	1894	1827	1			217
09	12570 X	8004	-0-	-4566	-0-	6486	2	1518	9	N	1380	1488	1			109
10	11842 X	7333	-0-	-4509	-0-	6079	2	1254	9	N	1140	1105	1			144

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	185	1			204
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

05	12869 X	12869	-0-	-0-	-0-	11685	2	1184	9	N	1076	1084	1			263
06	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	11012	2	1236	9	N	1124	1094	1			293
07	12028 X	11988	-0-	-40	-0-	133	1	10863	2	N	902	1050	1			145
						992	9									
08	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	119	1	10908	2	N	1168	1072	1			241
						1285	9									
09	11640 X	11525	-0-	-115	-0-	1	1	10416	2	N	1007	1096	1			152
						1108	9									
10	12028 X	11461	-0-	-567	-0-	5	1	10272	2	N	1076	1096	1			132
						1184	9									

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

05	26722 X	23658	-0-	-3064	-0-	65	1	23053	2	N	491	491	0			339
						540	9									
06	25560 X	21546	-0-	-4014	-0-	15	1	21000	2	N	483	483	0			339
						531	9									
07	26412 X	21442	-0-	-4970	-0-	32	1	20885	2	N	477	477	0			339
						525	9									
08	25110 X	20311	-0-	-4799	-0-	2	1	19808	2	N	455	455	0			339
						501	9									
*09	23610 X	18644	-0-	-4966	-0-	18453	2	191	9	N	174	174	0			339
10	23653 X	18343	-0-	-5310	-0-	117	1	17530	2	N	633	94	0	543	1	335
						696	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215 X	7027	-0-	-1188	-0-	132	1	6210	2	N	623	737	1			218
						685	9									
06	6810 X	6236	-0-	-574	-0-	77	1	5529	2	N	573	541	1			250
						630	9									
07	7037 X	5680	-0-	-1357	-0-	4	1	5117	2	N	508	550	1			208
						559	9									
08	7130 X	6593	-0-	-537	-0-	3	1	5962	2	N	571	555	1			224
						628	9									
09	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	3	1	6347	2	N	682	733	1			173
						750	9									
10	7037 X	6821	-0-	-216	-0-	201	1	5817	2	N	730	560	1			343
						803	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

05	15996 X	12620	-0-	-3376	-0-	93	1	12318	2	N	190	182	1			184
						209	9									
06	14910 X	11245	-0-	-3665	-0-	88	1	11157	2	N	-0-					184
07	14725 X	11087	-0-	-3638	-0-	130	1	10957	2	N	-0-					184
08	12989 X	10973	-0-	-2016	-0-	109	1	10652	2	N	193	184	1			193
						212	9									
09	12570 X	9952	-0-	-2618	-0-	200	1	9752	2	N	-0-					193
10	12617 X	10116	-0-	-2501	-0-	140	1	9799	2	N	161	179	1			175
						177	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

05	20784 X	20784	-0-	-0-	-0-	106	1	15667	2	N	4555	3306	0	1624	1	178
						5011	9									
06	10719 X	10719	-0-	-0-	-0-	79	1	8458	2	N	1984	567	0	1438	1	157
						2182	9									
07	67904 X	67904	-0-	-0-	-0-	46	1	49047	2	N	17101	15330	0	1649	1	279
						18811	9									
08	73694 X	73694	-0-	-0-	-0-	31	1	54233	2	N	17664	17504	0	187	1	252
						19430	9									
09	63881 X	63881	-0-	-0-	-0-	84	1	47253	2	N	15040	14835	0	180	1	277
						16544	9									
*10	58452 X	58452	-0-	-0-	-0-	67	1	43416	2	N	13608	11976	0	1493	1	416
						14969	9									

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

05	13795 X	12724	-0-	-1071	-0-	234	1	10473	2	N	1834	1661	0	186	1	446
						2017	9									
06	13350 X	11926	-0-	-1424	-0-	211	1	9866	2	N	1681	1681	0			446
						1849	9									
07	13795 X	11725	-0-	-2070	-0-	67	1	9848	2	N	1645	1456	0	184	1	451
						1810	9									
08	13795 X	11390	-0-	-2405	-0-	66	1	9606	2	N	1562	1562	0			451
						1718	9									
09	12990 X	10659	-0-	-2331	-0-	223	1	8783	2	N	1503	1503	0			451
						1653	9									
10	12710 X	10377	-0-	-2333	-0-	313	1	8713	2	N	1228	993	0	367	1	319
						1351	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22692	X	19690	-0-	-3002	-0-	254	1	18469	2	N	879	917	1			183
							967	9									
06	21960	X	17161	-0-	-4799	-0-	218	1	16140	2	N	730	746	1			167
							803	9									
07	22692	X	16371	-0-	-6321	-0-	331	1	15425	2	N	559	551	1			175
							615	9									
08	20615	X	15883	-0-	-4732	-0-	375	1	14703	2	N	732	725	1			182
							805	9									
09	19050	X	14981	-0-	-4069	-0-	445	1	13781	2	N	686	720	1			148
							755	9									
10	19685	X	14728	-0-	-4957	-0-	486	1	13606	2	N	578	556	1			170
							636	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7377	-0-	-1055	-0-	6606	2	771	9	N	701	731	1			175
06	8160	X	6320	-0-	-1840	-0-	10	1	5604	2	N	642	553	1			264
							706	9									
07	8432	X	6657	-0-	-1775	-0-	7	1	6035	2	N	559	552	1			271
							615	9									
08	8432	X	6205	-0-	-2227	-0-	3	1	5587	2	N	559	535	1			295
							615	9									
09	7560	X	5536	-0-	-2024	-0-	226	1	4683	2	N	570	735	1			130
							627	9									
10	7378	X	5476	-0-	-1902	-0-	272	1	4740	2	N	422	373	1			179
							464	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18507	X	17150	-0-	-1357	-0-	487	1	16215	2	N	407	282	0	182	1	208
							448	9									
06	19320	X	16389	-0-	-2931	-0-	359	1	15660	2	N	336	336	0			208
							370	9									
07	19964	X	16103	-0-	-3861	-0-	230	1	15517	2	N	324	324	0			208
							356	9									
08	19964	X	15549	-0-	-4415	-0-	246	1	14953	2	N	318	318	0			208
							350	9									
09	18870	X	14035	-0-	-4835	-0-	283	1	13423	2	N	299	299	0			208
							329	9									
10	17143	X	14086	-0-	-3057	-0-	543	1	13258	2	N	259	259	0			208
							285	9									

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	16492	X	15951	-0-	-541	-0-	14008	2	1943	9	N	1766	1579	0	547	1	103
06	15960	X	15217	-0-	-743	-0-	13269	2	1948	9	N	1771	1771	0			103
07	16492	X	14963	-0-	-1529	-0-	13002	2	1961	9	N	1783	1783	0			103
08	16492	X	14310	-0-	-2182	-0-	12459	2	1851	9	N	1683	1683	0			103
09	15960	X	12764	-0-	-3196	-0-	11143	2	1621	9	N	1474	1474	0			103
10	15965	X	13501	-0-	-2464	-0-	11815	2	1686	9	N	1533	1122	0	363	1	151

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	11886	-0-	-421	-0-	294	1	10143	2	N	1317	1278	1			153
							1449	9									
06	11910	X	11282	-0-	-628	-0-	286	1	9723	2	N	1157	476	0	553	1	281
							1273	9									
07	12307	X	11123	-0-	-1184	-0-	192	1	9835	2	N	996	996	0			281
							1096	9									
08	12307	X	10735	-0-	-1572	-0-	199	1	9485	2	N	955	955	0			281
							1051	9									
09	11490	X	10053	-0-	-1437	-0-	184	1	8856	2	N	921	921	0			281
							1013	9									
10	11873	X	10272	-0-	-1601	-0-	232	1	9018	2	N	929	611	0	365	1	234
							1022	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21979	X	15615	-0-	-6364	-0-	94	1	12958	2	N	2330	1761	0	541	1	374
							2563	9									
06	21270	X	14072	-0-	-7198	-0-	170	1	11971	2	N	1755	1755	0			374
							1931	9									
07	21979	X	13921	-0-	-8058	-0-	211	1	11742	2	N	1789	1789	0			374
							1968	9									
08	17360	X	13375	-0-	-3985	-0-	316	1	11167	2	N	1720	1720	0			374
							1892	9									
09	15120	X	12514	-0-	-2606	-0-	259	1	10466	2	N	1626	1626	0			374
							1789	9									
10	15624	X	12374	-0-	-3250	-0-	589	1	10024	2	N	1601	1169	0	357	1	449
							1761	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13671	X	12062	-0-	-1609	-0-	403	1	10744	2	N	832	926	1			102
							915	9									
06	13230	X	11878	-0-	-1352	-0-	527	1	10471	2	N	800	739	1			163
							880	9									
07	13454	X	10934	-0-	-2520	-0-	749	1	9456	2	N	663	729	1			97
							729	9									
08	12958	X	10592	-0-	-2366	-0-	333	1	9434	2	N	750	724	1			123
							825	9									
09	12240	X	10086	-0-	-2154	-0-	189	1	9283	2	N	558	537	1			144
							614	9									
10	12276	X	9948	-0-	-2328	-0-	211	1	8975	2	N	693	722	1			115
							762	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8153	X	4292	-0-	-3861	-0-	302	1	3286	2	N	640	705	1			203
							704	9									
06	7890	X	407	-0-	-7483	-0-	239	1	168	9	N	153	178	1			178
07	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					178
08	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					178
09	7890	X	395	-0-	-7495	-0-	104	1	291	2	N	-0-					178
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					178

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

05	13764	X	12632	-0-	-1132	-0-	211	1	9718	2	N	2457	2382	1			253
							2703	9									
06	13320	X	12615	-0-	-705	-0-	370	1	10329	2	N	1742	1797	1			198
							1916	9									
07	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	526	1	10956	2	N	2635	2585	1			248
							2899	9									
08	13764	X	12739	-0-	-1025	-0-	570	1	9911	2	N	2053	2028	1			273
							2258	9									
09	12960	X	11642	-0-	-1318	-0-	543	1	9007	2	N	1902	2032	1			143
							2092	9									
10	13764	X	11823	-0-	-1941	-0-	572	1	8806	2	N	2223	2206	1			160
							2445	9									

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

05	22909	X	20074	-0-	-2835	-0-	456	1	19230	2	N	353	370	1			96
							388	9									
06	22170	X	18222	-0-	-3948	-0-	486	1	17352	2	N	349	359	1			86
							384	9									
07	22909	X	17246	-0-	-5663	-0-	601	1	16231	2	N	376	365	1			97
							414	9									
08	22134	X	16067	-0-	-6067	-0-	452	1	15404	2	N	192	165	1			124
							211	9									
09	21420	X	14680	-0-	-6740	-0-	385	1	13892	2	N	366	361	1			129
							403	9									
10	20088	X	14472	-0-	-5616	-0-	653	1	13639	2	N	164	183	1			110
							180	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

05	14973	X	14353	-0-	-620	-0-	12624	2	1729	9	N	1572	1287	0	367	1	154
06	14490	X	13035	-0-	-1455	-0-	11609	2	1426	9	N	1296	1296	0			154
07	14973	X	12534	-0-	-2439	-0-	11155	2	1379	9	N	1254	1254	0			154
08	14973	X	11780	-0-	-3193	-0-	10481	2	1299	9	N	1181	1181	0			154
09	14490	X	11046	-0-	-3444	-0-	9803	2	1243	9	N	1130	1130	0			154
10	14353	X	10824	-0-	-3529	-0-	9571	2	1253	9	N	1139	911	0	188	1	194

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

05	13392	X	9857	-0-	-3535	-0-	61	1	8799	2	N	906	1079	1			224
							997	9									
06	11970	X	9638	-0-	-2332	-0-	167	1	8550	2	N	837	918	1			143
							921	9									
07	12369	X	9350	-0-	-3019	-0-	265	1	7816	2	N	1154	1094	1			203
							1269	9									
08	12028	X	8618	-0-	-3410	-0-	311	1	7269	2	N	944	923	1			224
							1038	9									
09	10140	X	8785	-0-	-1355	-0-	175	1	7612	2	N	907	911	1			220
							998	9									
10	9951	X	8180	-0-	-1771	-0-	151	1	7117	2	N	829	916	1			133
							912	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24534 X	24534	-0-	-0-	-0-	21916	2	2618	9	N	2380	1452	0	1093	1	205
06	21510 X	20215	-0-	-1295	-0-	18258	2	1957	9	N	1779	1779	0			205
07	22227 X	18830	-0-	-3397	-0-	16962	2	1868	9	N	1698	1698	0			205
08	22227 X	20149	-0-	-2078	-0-	18064	2	2085	9	N	1895	1715	0	181	1	204
09	21510 X	18608	-0-	-2902	-0-	93	1	16856	2	N	1508	1508	0			204
						1659	9									
10	22227 X	16903	-0-	-5324	-0-	57	1	15269	2	N	1434	1180	0	178	1	280
						1577	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

05	19406 X	15496	-0-	-3910	-0-	227	1	13289	2	N	1800	1456	0	365	1	246
						1980	9									
06	18780 X	13462	-0-	-5318	-0-	196	1	11726	2	N	1400	1400	0			246
						1540	9									
07	19406 X	12768	-0-	-6638	-0-	215	1	11120	2	N	1303	1303	0			246
						1433	9									
08	17763 X	11991	-0-	-5772	-0-	228	1	10158	2	N	1459	1228	0	181	1	296
						1605	9									
09	16350 X	10668	-0-	-5682	-0-	51	1	9392	2	N	1114	1114	0			296
						1225	9									
10	15500 X	10343	-0-	-5157	-0-	9148	2	1195	9	N	1086	903	0	183	1	296

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

05	48267 X	43553	-0-	-4714	-0-	317	1	40652	2	N	2349	2359	1			308
						2584	9									
06	46710 X	39385	-0-	-7325	-0-	298	1	37222	2	N	1695	1700	1			303
						1865	9									
07	48267 X	40431	-0-	-7836	-0-	291	1	37720	2	N	2200	1932	1			571
						2420	9									
08	48267 X	39384	-0-	-8883	-0-	325	1	36941	2	N	1925	1989	1			507
						2118	9									
09	44640 X	36015	-0-	-8625	-0-	269	1	33825	2	N	1746	1823	1			430
						1921	9									
10	43555 X	36217	-0-	-7338	-0-	363	1	33691	2	N	1966	2000	1			396
						2163	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

05	27187 X	23493	-0-	-3694	-0-	22163	2	1330	9	N	1209	855	0	362	1	255
06	26310 X	21543	-0-	-4767	-0-	20606	2	937	9	N	852	852	0			255
07	27187 X	21086	-0-	-6101	-0-	20052	2	1034	9	N	940	940	0			255
08	26009 X	20038	-0-	-5971	-0-	18791	2	1247	9	N	1134	864	0	186	1	339
09	24180 X	17772	-0-	-6408	-0-	16822	2	950	9	N	864	864	0			339
10	23498 X	17169	-0-	-6329	-0-	16268	2	901	9	N	819	692	0	179	1	287

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

05	37386 X	26928	-0-	-10458	-0-	102	1	26074	2	N	684	684	0			217
						752	9									
06	36180 X	24467	-0-	-11713	-0-	129	1	23609	2	N	663	414	0	365	1	101
						729	9									
07	37386 X	23584	-0-	-13802	-0-	141	1	22755	2	N	625	625	0			101
						688	9									
08	34193 X	22205	-0-	-11988	-0-	232	1	21323	2	N	591	591	0			101
						650	9									
09	29490 X	20208	-0-	-9282	-0-	256	1	19340	2	N	556	556	0			101
						612	9									
10	26939 X	18494	-0-	-8445	-0-	287	1	17789	2	N	380	380	0			101
						418	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538	X	17596	-0-	-942	-0-	372 3700	1 9	13524	2	N	3364	3467	1			480
06	17940	X	15495	-0-	-2445	-0-	326 3034	1 9	12135	2	N	2758	2759	1			479
07	18538	X	14450	-0-	-4088	-0-	258 2981	1 9	11211	2	N	2710	2723	1			466
08	18538	X	15957	-0-	-2581	-0-	220 2848	1 9	12889	2	N	2589	2534	1			521
09	17940	X	15242	-0-	-2698	-0-	331 2802	1 9	12109	2	N	2547	2567	1			501
10	17608	X	14784	-0-	-2824	-0-	460 2762	1 9	11562	2	N	2511	2598	1			414

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	8102	-0-	-2593	-0-	268 1507	1 9	6327	2	N	1370	1460	1			175
06	9300	X	8044	-0-	-1256	-0-	41 1566	1 9	6437	2	N	1424	1303	1			296
07	9610	X	7877	-0-	-1733	-0-	42 1423	1 9	6412	2	N	1294	1290	1			300
08	9610	X	7107	-0-	-2503	-0-	61 1350	1 9	5696	2	N	1227	1301	1			226
09	9300	X	5534	-0-	-3766	-0-	30 939	1 9	4565	2	N	854	917	1			163
10	8308	X	7402	-0-	-906	-0-	120 1449	1 9	5833	2	N	1317	1273	1			207

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32705	X	31296	-0-	-1409	-0-	293 6081	1 9	24922	2	N	5528	4757	0	718	1	396
06	31650	X	27194	-0-	-4456	-0-	172 4862	1 9	22160	2	N	4420	4325	0	175	1	316
07	32705	X	26712	-0-	-5993	-0-	27 4929	1 9	21756	2	N	4481	4252	0	375	1	170
08	31310	X	24178	-0-	-7132	-0-	17 4067	1 9	20094	2	N	3697	3697	0			170
09	30300	X	22737	-0-	-7563	-0-	39 3824	1 9	18874	2	N	3476	3476	0			170
10	31310	X	7183	-0-	-24127	-0-	62 1196	1 9	5925	2	N	1087	1087	0			170

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9982	X	9828	-0-	-154	-0-	191 1944	1 9	7693	2	N	1767	2006	1			143
06	9660	X	9646	-0-	-14	-0-	272 2459	1 9	6915	2	N	2235	2191	1			187
07	9982	X	9250	-0-	-732	-0-	285 2033	1 9	6932	2	N	1848	1819	1			216
08	9982	X	8940	-0-	-1042	-0-	411 2000	1 9	6529	2	N	1818	1797	1			237
09	9660	X	8573	-0-	-1087	-0-	338 2156	1 9	6079	2	N	1960	1819	1			378
10	9982	X	7805	-0-	-2177	-0-	333 1394	1 9	6078	2	N	1267	1435	1			210

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 #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	298	1	13237	2	N	1918	1626	0	359	1	327
							2110	9									
06	14790	X	12239	-0-	-2551	-0-	284	1	10540	2	N	1286	1286	0			327
							1415	9									
07	14973	X	13455	-0-	-1518	-0-	299	1	11499	2	N	1506	1506	0			327
							1657	9									
08	15283	X	12913	-0-	-2370	-0-	299	1	10732	2	N	1711	1393	0	186	1	459
							1882	9									
09	14790	X	11696	-0-	-3094	-0-	267	1	10014	2	N	1286	1286	0			459
							1415	9									
10	15283	X	11403	-0-	-3880	-0-	284	1	9925	2	N	1085	804	0	359	1	381
							1194	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

05	29855	X	29855	-0-	-0-	-0-	138	1	23767	2	N	5409	4599	0	729	1	217
							5950	9									
06	28500	X	28118	-0-	-382	-0-	11	1	22687	2	N	4927	4588	0	371	1	185
							5420	9									
07	29450	X	26926	-0-	-2524	-0-	141	1	22108	2	N	4252	4252	0			185
							4677	9									
08	29450	X	25801	-0-	-3649	-0-	104	1	20812	2	N	4441	3653	0	728	1	245
							4885	9									
09	28500	X	23637	-0-	-4863	-0-	19282	2	4355	9	N	3959	3959	0			245
10	29450	X	23353	-0-	-6097	-0-	96	1	19095	2	N	3784	2395	0	1484	1	150
							4162	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

05	29370	X	29370	-0-	-0-	-0-	590	1	23513	2	N	4788	3745	0	1078	1	195
							5267	9									
06	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	386	1	22053	2	N	4124	4124	0			195
							4536	9									
07	26449	X	26449	-0-	-0-	-0-	354	1	21803	2	N	3902	3902	0			195
							4292	9									
08	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	307	1	20368	2	N	3615	3615	0			195
							3977	9									
09	23700	X	23309	-0-	-391	-0-	290	1	19234	2	N	3441	3441	0			195
							3785	9									
10	24490	X	23153	-0-	-1337	-0-	310	1	19300	2	N	3221	2835	0	363	1	218
							3543	9									

ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

05	70928	X	52249	-0-	-18679	-0-	2364	1	47903	2	N	1802	1540	0	369	1	148
							1982	9									
06	68640	X	49054	-0-	-19586	-0-	2147	1	45249	2	N	1507	1507	0			148
							1658	9									
07	70928	X	52871	-0-	-18057	-0-	2278	1	48782	2	N	1646	1646	0			148
							1811	9									
08	70060	X	48042	-0-	-22018	-0-	2211	1	44174	2	N	1506	1506	0			148
							1657	9									
09	63420	X	50270	-0-	-13150	-0-	2104	1	46474	2	N	1538	1538	0			148
							1692	9									
*10	54435	X	54435	-0-	-0-	-0-	2585	1	50166	2	N	1531	1343	0	185	1	151
							1684	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17081	X	15785	-0-	-1296	-0-	428	1	13232	2	N	1932	1748	0	189	1	205
							2125	9									
06	16530	X	14649	-0-	-1881	-0-	421	1	12295	2	N	1757	1757	0			205
							1933	9									
07	17081	X	13886	-0-	-3195	-0-	155	1	11833	2	N	1725	1725	0			205
							1898	9									
08	17081	X	13395	-0-	-3686	-0-	52	1	11511	2	N	1665	1665	0			205
							1832	9									
09	16050	X	12285	-0-	-3765	-0-	42	1	10601	2	N	1493	1493	0			205
							1642	9									
10	15779	X	12321	-0-	-3458	-0-	178	1	10363	2	N	1618	1095	0	502	1	226
							1780	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29450	X	13623	-0-	-15827	-0-	253	1	11929	2	N	1310	1299	1			257
							1441	9									
06	28500	X	21416	-0-	-7084	-0-	250	1	18495	2	N	2428	2570	1			115
							2671	9									
07	29450	X	27805	-0-	-1645	-0-	239	1	24143	2	N	3112	2749	1			478
							3423	9									
08	29450	X	23994	-0-	-5456	-0-	158	1	21170	2	N	2424	2576	1			326
							2666	9									
09	28500	X	21717	-0-	-6783	-0-	144	1	18955	2	N	2380	2200	1			506
							2618	9									
10	27807	X	20610	-0-	-7197	-0-	284	1	17933	2	N	2175	2403	1			278
							2393	9									

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	13731	-0-	-2358	-0-	293	1	11097	2	N	2128	2347	1			193
							2341	9									
06	15570	X	12980	-0-	-2590	-0-	249	1	9919	2	N	2556	2394	1			355
							2812	9									
07	16089	X	12811	-0-	-3278	-0-	417	1	9706	2	N	2444	2370	1			429
							2688	9									
08	16089	X	11634	-0-	-4455	-0-	555	1	9047	2	N	1847	1999	1			277
							2032	9									
09	14160	X	10786	-0-	-3374	-0-	422	1	8406	2	N	1780	1805	1			252
							1958	9									
10	13733	X	10457	-0-	-3276	-0-	413	1	7967	2	N	1888	1833	1			307
							2077	9									

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15035	X	13397	-0-	-1638	-0-	10266	2	3131	9	N	2846	2692	1			659
06	14550	X	11437	-0-	-3113	-0-	9149	2	2288	9	N	2080	2180	1			559
07	15035	X	11328	-0-	-3707	-0-	8797	2	2531	9	N	2301	2508	1			352
08	14601	X	10298	-0-	-4303	-0-	8255	2	2043	9	N	1857	1971	1			238
09	13170	X	10137	-0-	-3033	-0-	3	1	7549	2	N	2350	2005	1			583
							2585	9									
10	13392	X	9345	-0-	-4047	-0-	7581	2	1764	9	N	1604	1988	1			199

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	240	1	8441	2	N	2638	2551	1			184
							2902	9									
06	12667	X	12667	-0-	-0-	-0-	258	1	9558	2	N	2592	2526	1			250
							2851	9									
07	11532	X	11082	-0-	-450	-0-	265	1	8148	2	N	2426	2356	1			320
							2669	9									
08	11532	X	10065	-0-	-1467	-0-	258	1	7359	2	N	2225	2346	1			199
							2448	9									
09	11160	X	9149	-0-	-2011	-0-	242	1	6674	2	N	2030	1993	1			236
							2233	9									
10	11532	X	9865	-0-	-1667	-0-	262	1	7456	2	N	1952	2008	1			180
							2147	9									

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46996	X	38846	-0-	-8150	-0-	554	1	35632	2	N	2418	2381	1			306
							2660	9									
06	45480	X	32736	-0-	-12744	-0-	386	1	30249	2	N	1910	1977	1			239
							2101	9									
07	46996	X	29615	-0-	-17381	-0-	450	1	27306	2	N	1690	1784	1			145
							1859	9									
08	40517	X	33901	-0-	-6616	-0-	597	1	31626	2	N	1525	1459	1			211
							1678	9									
09	39210	X	30304	-0-	-8906	-0-	579	1	28501	2	N	1113	1089	1			235
							1224	9									
10	38843	X	28803	-0-	-10040	-0-	670	1	26868	2	N	1150	1263	1			122
							1265	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44206	X	35281	-0-	-8925	-0-	831	1	33866	2	N	531	551	1			291
							584	9									
06	42780	X	31652	-0-	-11128	-0-	796	1	30220	2	N	578	551	1			318
							636	9									
07	44206	X	28436	-0-	-15770	-0-	871	1	27172	2	N	357	366	1			309
							393	9									
08	40052	X	25659	-0-	-14393	-0-	970	1	23909	2	N	709	732	1			286
							780	9									
09	35670	X	22732	-0-	-12938	-0-	815	1	21469	2	N	407	367	1			326
							448	9									
10	35278	X	22305	-0-	-12973	-0-	781	1	20918	2	N	551	554	1			323
							606	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	18687	-0-	-2393	-0-	388	1	14695	2	N	3276	2959	0	527	1	122
							3604	9									
06	20400	X	18185	-0-	-2215	-0-	318	1	14363	2	N	3185	2510	0	688	1	109
							3504	9									
07	21080	X	17608	-0-	-3472	-0-	315	1	13745	2	N	3225	3225	0			109
							3548	9									
08	21080	X	16475	-0-	-4605	-0-	261	1	12989	2	N	2932	2932	0			109
							3225	9									
09	20400	X	14887	-0-	-5513	-0-	300	1	11596	2	N	2719	2719	0			109
							2991	9									
10	18786	X	14323	-0-	-4463	-0-	330	1	11251	2	N	2493	2247	0	184	1	171
							2742	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 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	31124	X	24439	-0-	-6685	-0-	1112	1	21358	2	N	1790	1795	1			191
							1969	9									
06	30120	X	22092	-0-	-8028	-0-	1006	1	19298	2	N	1625	1602	1			214
							1788	9									
07	31124	X	21328	-0-	-9796	-0-	1066	1	18559	2	N	1548	1450	1			312
							1703	9									
08	28179	X	18782	-0-	-9397	-0-	647	1	16652	2	N	1348	1470	1			190
							1483	9									
09	25200	X	17335	-0-	-7865	-0-	359	1	15529	2	N	1315	1287	1			218
							1447	9									
10	24428	X	17168	-0-	-7260	-0-	354	1	15350	2	N	1331	1274	1			275
							1464	9									

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

05	23250	X	21081	-0-	-2169	-0-	384	1	16913	2	N	3440	3473	1			135
							3784	9									
06	22500	X	18777	-0-	-3723	-0-	367	1	14724	2	N	3351	3089	1			397
							3686	9									
07	23250	X	17489	-0-	-5761	-0-	538	1	13622	2	N	3026	3277	1			146
							3329	9									
08	23250	X	16527	-0-	-6723	-0-	588	1	12483	2	N	3142	2768	1			520
							3456	9									
09	22350	X	14548	-0-	-7802	-0-	524	1	11330	2	N	2449	2760	1			209
							2694	9									
10	21080	X	14029	-0-	-7051	-0-	494	1	10775	2	N	2509	2378	1			340
							2760	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

05	30659	X	30254	-0-	-405	-0-	334	1	25539	2	N	3983	3845	1			341
							4381	9									
06	29670	X	27850	-0-	-1820	-0-	162	1	24104	2	N	3258	3296	1			303
							3584	9									
07	30659	X	27128	-0-	-3531	-0-	348	1	22960	2	N	3473	3482	1			294
							3820	9									
08	30659	X	25447	-0-	-5212	-0-	295	1	21511	2	N	3310	3304	1			300
							3641	9									
09	29670	X	23402	-0-	-6268	-0-	276	1	19734	2	N	3084	3095	1			289
							3392	9									
10	30256	X	22040	-0-	-8216	-0-	449	1	18542	2	N	2772	2750	1			311
							3049	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

05	28086	X	23958	-0-	-4128	-0-	74	1	20042	2	N	3493	3008	0	556	1	177
							3842	9									
06	27180	X	21248	-0-	-5932	-0-	37	1	17957	2	N	2958	2869	0			266
							3254	9									
07	28086	X	20193	-0-	-7893	-0-	164	1	17019	2	N	2736	2736	0			266
							3010	9									
08	27528	X	19040	-0-	-8488	-0-	16159	2	2881	9	N	2619	2619	0			266
09	24720	X	19359	-0-	-5361	-0-	16383	2	2976	9	N	2705	2705	0			266
10	23963	X	18844	-0-	-5119	-0-	5	1	16063	2	N	2524	2290	0	183	1	317
							2776	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428 X	23527	-0-	-901	-0-	73	1	19604	2	N	3500	3051	0	545	1	157
						3850	9									
06	23640 X	21170	-0-	-2470	-0-	59	1	17915	2	N	2905	2905	0			157
						3196	9									
07	24428 X	20299	-0-	-4129	-0-	50	1	17034	2	N	2923	2923	0			157
						3215	9									
08	24428 X	19424	-0-	-5004	-0-	47	1	16386	2	N	2719	2719	0			157
						2991	9									
09	23640 X	17666	-0-	-5974	-0-	236	1	14872	2	N	2325	2325	0			157
						2558	9									
10	23529 X	20340	-0-	-3189	-0-	282	1	17362	2	N	2451	1797	0	551	1	260
						2696	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

05	62891 X	62891	-0-	-0-	-0-	213	1	58973	2	N	3368	3052	0	705	1	72
						3705	9									
06	60330 X	57584	-0-	-2746	-0-	123	1	54086	2	N	3068	3068	0			72
						3375	9									
07	61814 X	57314	-0-	-4500	-0-	140	1	53614	2	N	3236	3236	0			72
						3560	9									
08	62341 X	47173	-0-	-15168	-0-	43876	2	3297	9	N	2997	2997	0			72
09	60330 X	44309	-0-	-16021	-0-	52	1	41098	2	N	2872	2872	0			72
						3159	9									
10	62341 X	45628	-0-	-16713	-0-	165	1	41977	2	N	3169	1870	0	1087	1	284
						3486	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

05	27590 X	22999	-0-	-4591	-0-	339	1	19702	2	N	2689	2124	0	1089	1	115
						2958	9									
06	26700 X	22275	-0-	-4425	-0-	316	1	19022	2	N	2670	2449	0	185	1	151
						2937	9									
07	27590 X	21247	-0-	-6343	-0-	302	1	18180	2	N	2514	2372	0	177	1	116
						2765	9									
08	27528 X	19741	-0-	-7787	-0-	384	1	16656	2	N	2455	2200	0	177	1	194
						2701	9									
09	25170 X	18015	-0-	-7155	-0-	421	1	15237	2	N	2143	2143	0			194
						2357	9									
10	23033 X	17551	-0-	-5482	-0-	451	1	14780	2	N	2109	1780	0	369	1	154
						2320	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10695	X	10627	-0-	-68	-0-	203	1	9725	2	N	635	599	1			323
							699	9									
06	10350	X	9696	-0-	-654	-0-	201	1	8816	2	N	617	707	1			233
							679	9									
07	10695	X	9746	-0-	-949	-0-	217	1	8505	2	N	931	917	1			247
							1024	9									
08	10695	X	9158	-0-	-1537	-0-	217	1	8182	2	N	690	719	1			218
							759	9									
09	10350	X	8740	-0-	-1610	-0-	183	1	7955	2	N	547	539	1			226
							602	9									
10	10633	X	8393	-0-	-2240	-0-	186	1	7535	2	N	611	551	1			286
							672	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36394	X	35971	-0-	-423	-0-	452	1	31058	2	N	4055	3511	0	370	1	286
							4461	9									
06	35220	X	34986	-0-	-234	-0-	334	1	30594	2	N	3689	3338	0	180	1	457
							4058	9									
07	36394	X	34120	-0-	-2274	-0-	282	1	30238	2	N	3273	3273	0			457
							3600	9									
08	36146	X	31501	-0-	-4645	-0-	313	1	28088	2	N	2818	2702	0	360	1	213
							3100	9									
09	34980	X	28875	-0-	-6105	-0-	275	1	25632	2	N	2698	2698	0			213
							2968	9									
10	36146	X	26872	-0-	-9274	-0-	272	1	23744	2	N	2596	2213	0	365	1	231
							2856	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39339	X	30781	-0-	-8558	-0-	316	1	28928	2	N	1397	1471	1			358
							1537	9									
06	38070	X	27563	-0-	-10507	-0-	474	1	26136	2	N	866	912	1			312
							953	9									
07	39339	X	31747	-0-	-7592	-0-	479	1	30187	2	N	983	1084	1			211
							1081	9									
08	36704	X	31988	-0-	-4716	-0-	654	1	30342	2	N	902	904	1			209
							992	9									
09	30720	X	28681	-0-	-2039	-0-	719	1	27212	2	N	682	730	1			161
							750	9									
10	31744	X	27301	-0-	-4443	-0-	672	1	25850	2	N	708	736	1			133
							779	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41906	X	41906	-0-	-0-	-0-	35645	2	6261	9	N	5692	5692	0			96
06	38784	X	38784	-0-	-0-	-0-	33214	2	5570	9	N	5064	5064	0			96
07	37662	X	37662	-0-	-0-	-0-	10	1	32326	2	N	4842	4842	0			96
							5326	9									
08	36186	X	36186	-0-	-0-	-0-	373	1	31139	2	N	4249	4249	0			96
							4674	9									
09	34020	X	32707	-0-	-1313	-0-	280	1	28416	2	N	3646	3646	0			96
							4011	9									
10	35154	X	31474	-0-	-3680	-0-	298	1	27488	2	N	3353	2955	0	375	1	119
							3688	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76260	X	39988	-0-	-36272	-0-	26	1	36585	2	N	3070	2475	0	556	1	210
							3377	9									
06	73800	X	49818	-0-	-23982	-0-	134	1	47126	2	N	2325	1968	0	375	1	192
							2558	9									
07	76260	X	51067	-0-	-25193	-0-	58	1	48605	2	N	2185	2185	0			192
							2404	9									
08	67394	X	48655	-0-	-18739	-0-	46336	2	2319	9	N	2108	2108	0			192
09	65220	X	47740	-0-	-17480	-0-	45512	2	2228	9	N	2025	2025	0			192
10	51491	X	48027	-0-	-3464	-0-	45818	2	2209	9	N	2008	1683	0	183	1	334

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30132	X	23878	-0-	-6254	-0-	464	1	21347	2	N	1879	1834	1			164
							2067	9									
06	29160	X	19728	-0-	-9432	-0-	361	1	17637	2	N	1573	1613	1			124
							1730	9									
07	30132	X	18750	-0-	-11382	-0-	389	1	16514	2	N	1679	1617	1			186
							1847	9									
08	30132	X	17429	-0-	-12703	-0-	391	1	15489	2	N	1408	1458	1			136
							1549	9									
09	26280	X	17672	-0-	-8608	-0-	188	1	16103	2	N	1255	1253	1			138
							1381	9									
10	23870	X	18248	-0-	-5622	-0-	224	1	16382	2	N	1493	1456	1			175
							1642	9									

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44671	X	37598	-0-	-7073	-0-	635	1	35466	2	N	1361	1642	1			167
							1497	9									
06	43230	X	34113	-0-	-9117	-0-	749	1	31826	2	N	1398	1294	1			271
							1538	9									
07	44671	X	33511	-0-	-11160	-0-	717	1	31506	2	N	1171	1108	1			334
							1288	9									
08	44547	X	34282	-0-	-10265	-0-	751	1	31988	2	N	1403	1468	1			269
							1543	9									
09	40020	X	30546	-0-	-9474	-0-	612	1	28426	2	N	1371	1286	1			354
							1508	9									
10	37603	X	30941	-0-	-6662	-0-	870	1	28558	2	N	1375	1486	1			243
							1513	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73393	X	73393	-0-	-0-	-0-	69319	2	4074	9	N	3704	3514	0	730	1	204
06	70304	X	70304	-0-	-0-	-0-	66248	2	4056	9	N	3687	3475	0	184	1	232
07	67036	X	67036	-0-	-0-	-0-	63179	2	3857	9	N	3506	3506	0			232
08	64170	X	62647	-0-	-1523	-0-	59074	2	3573	9	N	3248	3106	0	182	1	192
09	62100	X	55764	-0-	-6336	-0-	52495	2	3269	9	N	2972	2361	0	372	1	431
10	64170	X	50651	-0-	-13519	-0-	47847	2	2804	9	N	2549	2336	0	374	1	270

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52142	X	44617	-0-	-7525	-0-	2	1	42211	2	N	2185	2226	1			194
							2404	9									
06	50460	X	34731	-0-	-15729	-0-	33481	2	1250	9	N	1136	1258	1			72
07	52142	X	19182	-0-	-32960	-0-	1	1	17465	2	N	1560	1475	1			157
							1716	9									
08	52142	X	36182	-0-	-15960	-0-	34845	2	1337	9	N	1215	1295	1			77
09	50280	X	31193	-0-	-19087	-0-	30184	2	1009	9	N	917	730	1			264
10	44609	X	30693	-0-	-13916	-0-	29594	2	1099	9	N	999	1129	1			134

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37955	X	37955	-0-	-0-	-0-	87	1	32045	2	N	5294	4553	0	1270	1	158
							5823	9									
06	35250	X	142	-0-	-35108	-0-	142	2			N	-0-					158
07	36425	X	35758	-0-	-667	-0-	163	1	30451	2	N	4676	3551	0	1097	1	186
							5144	9									
08	42502	X	42502	-0-	-0-	-0-	248	1	36732	2	N	5020	5020	0			186
							5522	9									
09	35250	X	35210	-0-	-40	-0-	222	1	30552	2	N	4033	4033	0			186
							4436	9									
10	36425	X	32769	-0-	-3656	-0-	269	1	28459	2	N	3674	3119	0	552	1	189
							4041	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38229	X	38229	-0-	-0-	-0-	506	1	33198	2	N	4114	4011	1			318
							4525	9									
06	35607	X	35607	-0-	-0-	-0-	473	1	30429	2	N	4277	3989	1			606
							4705	9									
07	36735	X	34231	-0-	-2504	-0-	419	1	29670	2	N	3765	3657	1			714
							4142	9									
08	36735	X	32487	-0-	-4248	-0-	494	1	28139	2	N	3504	3845	1			373
							3854	9									
09	35550	X	29544	-0-	-6006	-0-	433	1	25666	2	N	3132	3286	1			219
							3445	9									
10	36735	X	29193	-0-	-7542	-0-	439	1	24945	2	N	3463	3491	1			191
							3809	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32550	X	23269	-0-	-9281	-0-	318	1	17049	2	N	5365	5365	0			93
							5902	9									
06	31500	X	19092	-0-	-12408	-0-	73	1	14287	2	N	4302	4302	0			93
							4732	9									
07	32550	X	17314	-0-	-15236	-0-	21	1	13158	2	N	3759	3759	0			93
							4135	9									
08	32550	X	15531	-0-	-17019	-0-	87	1	11851	2	N	3266	3149	0	185	1	25
							3593	9									
09	26280	X	13468	-0-	-12812	-0-	19	1	10359	2	N	2809	2809	0			25
							3090	9									
10	23281	X	12644	-0-	-10637	-0-	72	1	9759	2	N	2557	2147	0	369	1	66
							2813	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31029	X	31029	-0-	-0-	-0-	303	1	25587	2	N	4672	2415	0	2531	1	82
							5139	9									
06	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	106	1	22943	2	N	4175	4175	0			82
							4593	9									
07	28117	X	22976	-0-	-5141	-0-	59	1	18840	2	N	3706	1281	0	2412	1	95
							4077	9									
08	28117	X	20573	-0-	-7544	-0-	273	1	16405	2	N	3541	3509	1			127
							3895	9									
09	26970	X	18962	-0-	-8008	-0-	323	1	14964	2	N	3341	3325	1			143
							3675	9									
10	28117	X	18438	-0-	-9679	-0-	377	1	14476	2	N	3259	3315	1			87
							3585	9									

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59125	X	59125	-0-	-0-	-0-	580	1	49690	2	N	8050	7863	1			447
							8855	9									
06	66182	X	66182	-0-	-0-	-0-	506	1	56990	2	N	7896	8097	1			246
							8686	9									
07	65724	X	65724	-0-	-0-	-0-	499	1	56625	2	N	7818	7756	1			308
							8600	9									
08	59013	X	59013	-0-	-0-	-0-	488	1	50509	2	N	7287	7342	1			253
							8016	9									
09	54150	X	23719	-0-	-30431	-0-	355	1	19728	2	N	3305	3114	1			444
							3636	9									
10	55955	X	36215	-0-	-19740	-0-	392	1	31167	2	N	4233	4385	1			292
							4656	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66805	X	58256	-0-	-8549	-0-	21	1	54802	2	N	3121	3121	0			69
							3433	9									
06	64650	X	54191	-0-	-10459	-0-	17	1	51131	2	N	2766	2766	0			69
							3043	9									
07	66805	X	57475	-0-	-9330	-0-	31	1	54404	2	N	2764	2764	0			69
							3040	9									
08	64697	X	53217	-0-	-11480	-0-	101	1	50457	2	N	2417	2417	0			69
							2659	9									
09	62610	X	45367	-0-	-17243	-0-	181	1	42532	2	N	2413	2128	0	183	1	171
							2654	9									
10	58249	X	43334	-0-	-14915	-0-	45	1	41042	2	N	2043	1868	0	184	1	162
							2247	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39990	X	33744	-0-	-6246	-0-	120	1	30056	2	N	3244	3244	0			73
							3568	9									
06	38700	X	28777	-0-	-9923	-0-	92	1	25829	2	N	2596	2596	0			73
							2856	9									
07	39990	X	33241	-0-	-6749	-0-	279	1	30390	2	N	2338	2338	0			73
							2572	9									
08	39680	X	31247	-0-	-8433	-0-	298	1	28507	2	N	2220	2220	0			73
							2442	9									
09	37500	X	28864	-0-	-8636	-0-	97	1	26516	2	N	2046	2046	0			73
							2251	9									
10	33759	X	27663	-0-	-6096	-0-	31	1	25441	2	N	1992	1402	0	550	1	113
							2191	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27652 X	45	-0-	-27607	-0-	1	1	44	2	N	-0-					46
06	26760 X	-0-	-0-	-26760	-0-					N	-0-					46
07	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					46
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					46
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					46
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					46

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

05	97278 X	72877	-0-	-24401	-0-	337	1	68409	2	N	3755	3221	0	549	1	20
						4131	9									
06	94804 X	94804	-0-	-0-	-0-	464	1	88985	2	N	4868	4505	0	359	1	24
						5355	9									
07	97814 X	97814	-0-	-0-	-0-	622	1	91915	2	N	4797	4797	0			24
						5277	9									
08	97278 X	74023	-0-	-23255	-0-	573	1	69225	2	N	3841	3643	0	188	1	34
						4225	9									
09	94140 X	88055	-0-	-6085	-0-	433	1	82808	2	N	4376	4376	0			34
						4814	9									
10	97278 X	86283	-0-	-10995	-0-	413	1	81239	2	N	4210	3525	0	558	1	161
						4631	9									

MORRILL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349

05	12276 X	8112	-0-	-4164	-0-	489	1	6565	2	N	962	938	1			180
						1058	9									
06	11580 X	6926	-0-	-4654	-0-	545	1	5634	2	N	655	733	1			102
						26	4	721	9							
07	11966 X	6485	-0-	-5481	-0-	584	1	5083	2	N	732	738	1			96
						13	4	805	9							
08	11966 X	5939	-0-	-6027	-0-	545	1	4518	2	N	793	740	1			149
						4	4	872	9							
09	9120 X	5459	-0-	-3661	-0-	193	1	4685	2	N	526	566	1			109
						2	4	579	9							
10	8122 X	5397	-0-	-2725	-0-	204	1	4398	2	N	723	729	1			103
						795	9									

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

05	20770 X	18753	-0-	-2017	-0-	315	1	16897	2	N	1378	1655	1			171
						25	4	1516	9							
06	15480 X	13887	-0-	-1593	-0-	360	1	12302	2	N	1111	1107	1			175
						3	4	1222	9							
07	22506 X	12140	-0-	-10366	-0-	306	1	10540	2	N	1176	1091	1			260
						1294	9									
08	22506 X	10862	-0-	-11644	-0-	243	1	9636	2	N	894	930	1			224
						983	9									
09	21780 X	9861	-0-	-11919	-0-	116	1	8752	2	N	903	918	1			209
						993	9									
10	18755 X	9504	-0-	-9251	-0-	95	1	8246	2	N	1057	920	1			346
						1163	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26988	X	26988	-0-	-0-	-0-	360	1	20473	2	N	5595	5983	1			43
							6155	9									
06	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	282	1	17727	2	N	5717	3376	0	2359	1	25
							6289	9									
07	23777	X	22634	-0-	-1143	-0-	229	1	17216	2	N	4717	4577	1			165
							5189	9									
08	23777	X	20669	-0-	-3108	-0-	231	1	15283	2	N	4686	4609	1			242
							5155	9									
09	23010	X	18988	-0-	-4022	-0-	242	1	14481	2	N	3877	4044	1			75
							4265	9									
10	23777	X	18815	-0-	-4962	-0-	423	1	13884	2	N	4098	3791	1			382
							4508	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63271	X	49270	-0-	-14001	-0-	143	1	47763	2	N	1240	742	0	520	1	27
							1364	9									
06	57090	X	46484	-0-	-10606	-0-	202	1	45118	2	N	1058	750	0	186	1	149
							1164	9									
07	57164	X	46881	-0-	-10283	-0-	260	1	45940	2	N	619	578	0	167	1	23
							681	9									
08	56668	X	55383	-0-	-1285	-0-	134	1	54667	2	N	529	529	0			23
							582	9									
09	49986	X	49986	-0-	-0-	-0-	49429	2	557	9	N	506	506	0			23
10	49259	X	31009	-0-	-18250	-0-	50	1	30506	2	N	412	164	0	180	1	91
							453	9									

MORRILL UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 273530 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13888	X	12590	-0-	-1298	-0-	386	1	10199	2	N	1744	1992	1			158
							87	4	1918	9							
06	13440	X	11581	-0-	-1859	-0-	457	1	8995	2	N	1921	1842	1			237
							16	4	2113	9							
07	13888	X	10785	-0-	-3103	-0-	543	1	8070	2	N	1934	2015	1			156
							45	4	2127	9							
08	13888	X	10147	-0-	-3741	-0-	445	1	7654	2	N	1765	1660	1			261
							106	4	1942	9							
09	13440	X	9030	-0-	-4410	-0-	158	1	7188	2	N	1513	1644	1			130
							20	4	1664	9							
10	12586	X	8505	-0-	-4081	-0-	59	1	6681	2	N	1444	1464	1			110
							177	4	1588	9							

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	90957	X	90957	-0-	-0-	-0-	184	1	77028	2	N	12495	12495	0			44
							13745	9									
06	84675	X	84675	-0-	-0-	-0-	123	1	71238	2	N	12104	12104	0			44
							13314	9									
07	84506	X	75393	-0-	-9113	-0-	134	1	64464	2	N	9814	9814	0			44
							10795	9									
08	84506	X	83379	-0-	-1127	-0-	234	1	71356	2	N	10717	10433	0	186	1	142
							11789	9									
09	81780	X	72119	-0-	-9661	-0-	238	1	62058	2	N	8930	8832	0	182	1	58
							9823	9									
10	84506	X	66797	-0-	-17709	-0-	432	1	57544	2	N	8019	6614	0	1283	1	180
							8821	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70432 X	63504	-0-	-6928	-0-	54495	2	9009	9	N	8190	8190	0			89
06	68160 X	55071	-0-	-13089	-0-	47464	2	7607	9	N	6915	6915	0			89
07	70432 X	46957	-0-	-23475	-0-	40637	2	6320	9	N	5745	5571	0	181	1	82
08	70215 X	47194	-0-	-23021	-0-	40953	2	6241	9	N	5674	5489	0	180	1	87
09	65370 X	40773	-0-	-24597	-0-	35562	2	5211	9	N	4737	4737	0			87
10	63519 X	38051	-0-	-25468	-0-	33313	2	4738	9	N	4307	3739	0	548	1	107

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

05	44919 X	29793	-0-	-15126	-0-	239	1	25748	2	N	3460	3460	0			91
						3806	9									
06	36300 X	33168	-0-	-3132	-0-	76	1	29854	2	N	2944	2944	0			91
						3238	9									
07	35076 X	35076	-0-	-0-	-0-	36	1	31720	2	N	3018	2907	0	177	1	25
						3320	9									
08	45664 X	45664	-0-	-0-	-0-	129	1	41573	2	N	3602	3602	0			25
						3962	9									
09	40948 X	40948	-0-	-0-	-0-	114	1	37433	2	N	3092	3092	0			25
						3401	9									
*10	37783 X	37783	-0-	-0-	-0-	370	1	34288	2	N	2841	2409	0	371	1	86
						3125	9									

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

05	95497 X	95497	-0-	-0-	-0-	161	1	86028	2	N	8462	7725	0	731	1	32
						9308	9									
06	88026 X	88026	-0-	-0-	-0-	56	1	79753	2	N	7470	7470	0			32
						8217	9									
07	102888 X	102888	-0-	-0-	-0-	274	1	93254	2	N	8509	8509	0			32
						9360	9									
08	93000 X	93000	-0-	-0-	-0-	123	1	84593	2	N	7531	7531	0			32
						8284	9									
09	86820 X	77195	-0-	-9625	-0-	3	1	70744	2	N	5862	5862	0			32
						6448	9									
10	89714 X	83006	-0-	-6708	-0-	139	1	76221	2	N	6042	4871	0	1112	1	91
						6646	9									

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

05	44268 X	17062	-0-	-27206	-0-	15321	2	1741	9	N	1583	1348	0	180	1	110
06	22846 X	22846	-0-	-0-	-0-	21135	2	1711	9	N	1555	1555	0			110
07	31403 X	25020	-0-	-6383	-0-	2	1	23271	2	N	1588	1557	0			141
						1747	9									
08	25358 X	22564	-0-	-2794	-0-	21007	2	1557	9	N	1415	1328	0	188	1	40
*09	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	28331	2	2134	9	N	1940	1765	0	180	1	35
*10	30866 X	30866	-0-	-0-	-0-	147	1	28626	2	N	1903	1179	0	725	1	34
						2093	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

05	117149 X	72425	-0-	-44724	-0-	70183	2	2242	9	N	2038	2032	1			108
06	63009 X	63009	-0-	-0-	-0-	61382	2	1627	9	N	1479	1474	1			113
07	96038 X	59706	-0-	-36332	-0-	58154	2	1552	9	N	1411	1272	1			252
08	87606 X	55399	-0-	-32207	-0-	53708	2	1691	9	N	1537	1637	1			152
09	76200 X	55237	-0-	-20963	-0-	46	1	53750	2	N	1310	1079	1			383
						1441	9									
10	72416 X	58308	-0-	-14108	-0-	57103	2	1205	9	N	1095	1289	1			189

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74787 X	74787	-0-	-0-	-0-	738	1	60781	2	N	12062	11797	0	188	1	113
						13268	9									
06	65852 X	65852	-0-	-0-	-0-	624	1	53836	2	N	10356	10247	0	184	1	38
						11392	9									
07	68173 X	68173	-0-	-0-	-0-	558	1	56195	2	N	10382	10382	0			38
						11420	9									
08	64614 X	64614	-0-	-0-	-0-	569	1	53924	2	N	9201	9201	0			38
						10121	9									
09	63153 X	63153	-0-	-0-	-0-	588	1	53043	2	N	8656	8467	0	187	1	40
						9522	9									
*10	59932 X	59932	-0-	-0-	-0-	622	1	50478	2	N	8029	7053	0	929	1	87
						8832	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

05	116386 X	116386	-0-	-0-	-0-	440	1	107884	2	N	7329	7329	0			26
						8062	9									
06	111090 X	110948	-0-	-142	-0-	376	1	103174	2	N	6725	6725	0			26
						7398	9									
07	115131 X	115131	-0-	-0-	-0-	322	1	107385	2	N	6749	6749	0			26
						7424	9									
08	114793 X	87457	-0-	-27336	-0-	119	1	81633	2	N	5186	4609	0	548	1	55
						5705	9									
09	111090 X	43461	-0-	-67629	-0-	146	1	40683	2	N	2393	2393	0			55
						2632	9									
10	114793 X	96516	-0-	-18277	-0-	724	1	90187	2	N	5095	4029	0	1091	1	30
						5605	9									

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

05	104315 X	71802	-0-	-32513	-0-	9	1	64651	2	N	6493	6493	0			24
						7142	9									
06	100950 X	66162	-0-	-34788	-0-	59790	2	6372	9	N	5793	5793	0			24
07	88009 X	64410	-0-	-23599	-0-	58240	2	6170	9	N	5609	5609	0			24
08	88009 X	57218	-0-	-30791	-0-	1	1	51750	2	N	4970	4770	0	185	1	39
						5467	9									
09	79710 X	30630	-0-	-49080	-0-	27982	2	2648	9	N	2407	2407	0			39
10	71796 X	57959	-0-	-13837	-0-	1	1	53219	2	N	4308	3540	0	736	1	71
						4739	9									

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459

05	82150 X	44947	-0-	-37203	-0-	41732	2	3215	9	N	2923	2923	0			37
06	79500 X	38360	-0-	-41140	-0-	35684	2	2676	9	N	2433	2272	0	174	1	24
07	38223 X	38223	-0-	-0-	-0-	35641	2	2582	9	N	2347	2347	0			24
08	55769 X	50888	-0-	-4881	-0-	2	1	48001	2	N	2623	2623	0			24
						2885	9									
09	49080 X	32596	-0-	-16484	-0-	1	1	30377	2	N	2016	1634	0	364	1	42
						2218	9									
*10	59375 X	59375	-0-	-0-	-0-	56008	2	3367	9	N	3061	2373	0	699	1	31

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146878	X	69477	-0-	-77401	-0-	737	1	63168	2	N	5065	5102	1			607
							5572	9									
06	142140	X	68022	-0-	-74118	-0-	699	1	62600	2	N	4294	4354	1			547
							4723	9									
07	146878	X	59291	-0-	-87587	-0-	507	1	54798	2	N	3624	3650	1			521
							3986	9									
08	90117	X	62342	-0-	-27775	-0-	602	1	57571	2	N	3790	3651	1			660
							4169	9									
09	77310	X	53425	-0-	-23885	-0-	540	1	49605	2	N	2982	3139	1			503
							3280	9									
10	70277	X	51661	-0-	-18616	-0-	495	1	48022	2	N	2858	2758	1			603
							3144	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52700	X	35771	-0-	-16929	-0-	766	1	29096	2	N	5372	5372	0			24
							5909	9									
06	51000	X	31825	-0-	-19175	-0-	642	1	26036	2	N	4679	4679	0			24
							5147	9									
07	52700	X	31285	-0-	-21415	-0-	672	1	25540	2	N	4612	4612	0			24
							5073	9									
08	44237	X	27965	-0-	-16272	-0-	182	1	23458	2	N	3932	3932	0			24
							4325	9									
09	39510	X	31326	-0-	-8184	-0-	35	1	26595	2	N	4269	4269	0			24
							4696	9									
10	35774	X	30094	-0-	-5680	-0-	5	1	25652	2	N	4034	3493	0	540	1	25
							4437	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105493	X	83146	-0-	-22347	-0-	522	1	73992	2	N	7847	7847	0			25
							8632	9									
06	102090	X	72705	-0-	-29385	-0-	486	1	64676	2	N	6857	6672	0	183	1	27
							7543	9									
07	105493	X	66786	-0-	-38707	-0-	546	1	59332	2	N	6280	6280	0			27
							6908	9									
08	93527	X	65022	-0-	-28505	-0-	358	1	57585	2	N	6435	5831	0	360	1	271
							7079	9									
09	89070	X	31123	-0-	-57947	-0-	189	1	27947	2	N	2715	2715	0			271
							2987	9									
10	83142	X	59079	-0-	-24063	-0-	606	1	53348	2	N	4659	4238	0	557	1	135
							5125	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 277034 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 12182 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		42761	-0-	42761	42761	31486	2	11275	9	N	10250	10250	0			-0-
08	SHUT IN		56204	-0-	56204	98965	42156	2	14048	9	N	12771	12771	0			-0-
09	SHUT IN		53043	-0-	53043	152008	40009	2	13034	9	N	11849	11849	0			-0-
10	SHUT IN		50451	-0-	50451	202459	13	1	37988	2	N	11318	9938	0	1296	1	84
							12450	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65158 X	65158	-0-	-0-	-0-	42	1	48420	2	N	15178	15178	0			27
						16696	9									
06	61863 X	61863	-0-	-0-	-0-	13	1	46466	2	N	13985	13985	0			27
						15384	9									
07	54777 X	53803	-0-	-974	-0-	2	1	40680	2	N	11928	11444	0	368	1	143
						13121	9									
08	54777 X	46505	-0-	-8272	-0-	228	1	35244	2	N	10030	9695	0	370	1	108
						11033	9									
09	46138 X	46138	-0-	-0-	-0-	156	1	35226	2	N	9778	9778	0			108
						10756	9									
*10	56760 X	56760	-0-	-0-	-0-	209	1	43404	2	N	11952	10525	0	1457	1	78
						13147	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

05	50584 X	50584	-0-	-0-	-0-	2	1	38616	2	N	10878	10688	0	187	1	58
						11966	9									
06	46980 X	46369	-0-	-611	-0-	35613	2	10756	9	N	9778	9778	0			58
07	48546 X	41404	-0-	-7142	-0-	2	1	31922	2	N	8618	8228	0	367	1	81
						9480	9									
08	48546 X	38870	-0-	-9676	-0-	30333	2	8537	9	N	7761	7603	0	186	1	53
09	46980 X	36433	-0-	-10547	-0-	139	1	28447	2	N	7134	7134	0			53
						7847	9									
*10	48747 X	48747	-0-	-0-	-0-	12	1	38288	2	N	9497	8305	0	1116	1	129
						10447	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

05	57652 X	57652	-0-	-0-	-0-	442	1	42484	2	N	13387	13204	0	183	1	37
						14726	9									
06	57371 X	57371	-0-	-0-	-0-	491	1	42645	2	N	12941	12766	0	186	1	26
						14235	9									
07	54188 X	50176	-0-	-4012	-0-	517	1	37552	2	N	11006	10423	0	559	1	50
						12107	9									
08	54188 X	42761	-0-	-11427	-0-	358	1	32429	2	N	9067	8872	0	182	1	63
						9974	9									
09	52440 X	34929	-0-	-17511	-0-	284	1	26624	2	N	7292	6054	0	1277	1	24
						8021	9									
10	54188 X	50989	-0-	-3199	-0-	309	1	38797	2	N	10803	9219	0	1479	1	129
						11883	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12448 - 18022

05	69375 X	69375	-0-	-0-	-0-	547	1	53326	2	N	14093	14093	0			43
						15502	9									
06	56370 X	55321	-0-	-1049	-0-	483	1	42349	2	N	11354	11354	0			43
						12489	9									
07	58249 X	50215	-0-	-8034	-0-	457	1	38656	2	N	10093	9910	0	183	1	43
						11102	9									
08	58249 X	45876	-0-	-12373	-0-	331	1	35330	2	N	9286	9186	0			143
						10215	9									
09	56370 X	43299	-0-	-13071	-0-	334	1	33605	2	N	8509	8509	0			143
						9360	9									
10	58249 X	37843	-0-	-20406	-0-	496	1	29229	2	N	7380	6505	0	930	1	88
						8118	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	56420 X	56312	-0-	-108	-0-	41584	2	14728	9	N	13389	13389	0			-0-
06	54600 X	48263	-0-	-6337	-0-	35693	2	12570	9	N	11427	11427	0			-0-
07	56420 X	42925	-0-	-13495	-0-	31902	2	11023	9	N	10021	10021	0			-0-
08	56420 X	38944	-0-	-17476	-0-	29108	2	9836	9	N	8942	8942	0			-0-
09	54600 X	34485	-0-	-20115	-0-	25930	2	8555	9	N	7777	7777	0			-0-
10	56327 X	31619	-0-	-24708	-0-	23876	2	7743	9	N	7039	6140	0	730	1	169

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	122694 X	122694	-0-	-0-	-0-	1	1	104617	2	N	16433	16433	0			-0-
						18076	9									
06	123066 X	123066	-0-	-0-	-0-	105562	2	17504	9	N	15913	15913	0			-0-
07	100533 X	96591	-0-	-3942	-0-	82901	2	13690	9	N	12445	12445	0			-0-
08	100533 X	80944	-0-	-19589	-0-	69821	2	11123	9	N	10112	10112	0			-0-
09	97290 X	686	-0-	-96604	-0-	662	2	24	9	N	22	22	0			-0-
10	100533 X	1	-0-	-100532	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	175213 X	62573	-0-	-112640	-0-	46901	2	15672	9	N	14247	14247	0			87
06	85320 X	51374	-0-	-33946	-0-	2	1	38421	2	N	11774	11774	0			87
						12951	9									
07	88164 X	44482	-0-	-43682	-0-	33261	2	11221	9	N	10201	9888	0	178	1	222
08	88164 X	36334	-0-	-51830	-0-	27362	2	8972	9	N	8156	6670	0	1654	1	54
09	85320 X	29677	-0-	-55643	-0-	22520	2	7157	9	N	6506	3740	0	2601	1	219
10	62558 X	29067	-0-	-33491	-0-	8	1	22596	2	N	5875	6074	1			20
						6463	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278900 X	114523	-0-	-164377	-0-	296	1	95685	2	N	16856	16856	0			-0-
						18542	9									
06	118945 X	118945	-0-	-0-	-0-	315	1	100148	2	N	16802	16802	0			-0-
						18482	9									
07	104405 X	104405	-0-	-0-	-0-	289	1	88155	2	N	14510	14510	0			-0-
						15961	9									
08	90892 X	89263	-0-	-1629	-0-	335	1	75391	2	N	12306	12306	0			-0-
						13537	9									
09	87960 X	67047	-0-	-20913	-0-	280	1	56604	2	N	9239	9239	0			-0-
						10163	9									
10	90892 X	74981	-0-	-15911	-0-	361	1	63336	2	N	10258	8755	0	1306	1	197
						11284	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196148 X	65266	-0-	-130882	-0-	609	1	51238	2	N	12199	12199	0			82
						13419	9									
06	92280 X	64768	-0-	-27512	-0-	533	1	51387	2	N	11680	11536	0	179	1	47
						12848	9									
07	95356 X	61891	-0-	-33465	-0-	565	1	49341	2	N	10895	10644	0	188	1	110
						11985	9									
08	95356 X	51234	-0-	-44122	-0-	658	1	40762	2	N	8922	5352	0	3336	1	344
						9814	9									
09	92280 X	41932	-0-	-50348	-0-	969	1	32673	2	N	7536	3997	0	3486	1	397
						8290	9									
10	66929 X	38707	-0-	-28222	-0-	956	1	31227	2	N	5931	6273	1			55
						6524	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	177617	X	58589	-0-	-119028	-0-	308	1	43348	2	N	13575	13575	0			71
							14933	9									
06	83310	X	54951	-0-	-28359	-0-	66	1	41401	2	N	12258	12258	0			71
							13484	9									
07	86087	X	51506	-0-	-34581	-0-	38368	2	13138	9	N	11944	11587	0	189	1	239
08	86087	X	38506	-0-	-47581	-0-	28870	2	9636	9	N	8760	4325	0	4251	1	423
09	83310	X	29305	-0-	-54005	-0-	21826	2	7479	9	N	6799	6636	0	546	1	40
10	58590	X	25375	-0-	-33215	-0-	19030	2	6345	9	N	5768	5344	0	370	1	94

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

05	125707	X	125707	-0-	-0-	-0-	225	1	107166	2	N	16651	16651	0			24
							18316	9									
06	126875	X	126875	-0-	-0-	-0-	161	1	109039	2	N	16068	16068	0			24
							17675	9									
07	102761	X	102761	-0-	-0-	-0-	135	1	88558	2	N	12789	12789	0			24
							14068	9									
08	99758	X	85824	-0-	-13934	-0-	119	1	74453	2	N	10229	10229	0			24
							11252	9									
09	96540	X	39020	-0-	-57520	-0-	41	1	33063	2	N	5378	5378	0			24
							5916	9									
*10	60757	X	60757	-0-	-0-	-0-	101	1	52722	2	N	7213	6245	0	924	1	68
							7934	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

05	245162	X	107993	-0-	-137169	-0-	91241	2	16752	9	N	15229	15229	0			-0-
06	107194	X	107194	-0-	-0-	-0-	91637	2	15557	9	N	14143	14143	0			-0-
07	96722	X	96722	-0-	-0-	-0-	83137	2	13585	9	N	12350	12350	0			-0-
08	81704	X	81704	-0-	-0-	-0-	70601	2	11103	9	N	10094	10094	0			-0-
09	71100	X	56312	-0-	-14788	-0-	48507	2	7805	9	N	7095	7095	0			-0-
10	73470	X	69485	-0-	-3985	-0-	60422	2	9063	9	N	8239	7354	0	737	1	148

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

05	0		53327	-0-	53327	95467	453	1	40954	2	N	10836	10587	0	187	1	62
							11920	9									
06	121716	X	26249	-0-	-95467	-0-	526	1	20055	2	N	5153	5153	0			62
							5668	9									
07	69867	X	69867	-0-	-0-	-0-	742	1	55141	2	N	12713	12152	0	539	1	84
							13984	9									
08	89678	X	89678	-0-	-0-	-0-	655	1	71622	2	N	15819	15175	0	702	1	26
							17401	9									
09	87554	X	87554	-0-	-0-	-0-	532	1	70384	2	N	15125	15125	0			26
							16638	9									
*10	86205	X	86205	-0-	-0-	-0-	684	1	69226	2	N	14814	13266	0	1550	1	24
							16295	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		26010	-0-	26010	26010	2	1	19575	2	N	5848	5848	0			-0-
							6433	9									
04	0		85777	-0-	85777	111787	67548	2	18229	9	N	16572	16143	0	365	1	64
05	176372	X	64585	-0-	-111787	-0-	487	1	50302	2	N	12542	12542	0			64
							13796	9									
06	75210	X	64602	-0-	-10608	-0-	770	1	50477	2	N	12141	12141	0			64
							13355	9									
07	77717	X	61106	-0-	-16611	-0-	1009	1	47633	2	N	11331	11049	0	178	1	168
							12464	9									
08	77717	X	51832	-0-	-25885	-0-	700	1	40671	2	N	9510	8299	0	909	1	470
							10461	9									
09	75210	X	41944	-0-	-33266	-0-	617	1	32739	2	N	7807	7784	0	360	1	133
							8588	9									
10	66743	X	38155	-0-	-28588	-0-	561	1	29873	2	N	7019	6694	0	363	1	95
							7721	9									

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

05	0		41045	-0-	41045	80806	19	1	31536	2	N	8627	8627	0			-0-
							9490	9									
06	106018	X	25212	-0-	-80806	-0-	10	1	19359	2	N	5312	5312	0			-0-
							5843	9									
07	69069	X	69069	-0-	-0-	-0-	342	1	55278	2	N	12226	11177	0	880	1	169
							13449	9									
08	77736	X	77736	-0-	-0-	-0-	634	1	63472	2	N	12391	11886	0	548	1	126
							13630	9									
09	75409	X	75409	-0-	-0-	-0-	624	1	62233	2	N	11411	11320	0	187	1	30
							12552	9									
*10	74755	X	74755	-0-	-0-	-0-	587	1	62181	2	N	10897	9532	0	1276	1	119
							11987	9									

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

05	0		49692	-0-	49692	85070	7	1	38047	2	N	10580	10580	0			91
							11638	9									
06	109197	X	24127	-0-	-85070	-0-	18623	2	5504	9	N	5004	5004	0			91
07	61366	X	61366	-0-	-0-	-0-	48362	2	13004	9	N	11822	11322	0	542	1	49
08	82046	X	82046	-0-	-0-	-0-	65625	2	16421	9	N	14928	14329	0	516	1	132
09	80191	X	80191	-0-	-0-	-0-	64873	2	15318	9	N	13925	13847	0	186	1	24
*10	83273	X	83273	-0-	-0-	-0-	67701	2	15572	9	N	14156	12630	0	1487	1	63

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17701	X	17059	-0-	-642	-0-	605	1	13863	3	N	2355	2220	1			274
							2591	9									
*06	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	670	1	13316	3	N	2218	1941	1			551
							2440	9									
*07	17701	X	14784	-0-	-2917	-0-	530	1	12185	3	N	1881	2093	1			339
							2069	9									
08	17701	X	15555	-0-	-2146	-0-	604	1	12732	3	N	2017	1785	1			571
							2219	9									
*09	17130	X	13681	-0-	-3449	-0-	590	1	11019	3	N	1884	2021	1			434
							2072	9									
10	17050	X	13204	-0-	-3846	-0-	652	1	10477	3	N	1886	1869	1			451
							2075	9									

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	775	1	6296	3	N	2117	2021	1			308
							2329	9									
*06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	540	1	5792	3	N	1805	1788	1			325
							1986	9									
*07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	452	1	5953	3	N	1538	1655	1			208
							1692	9									
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	600	1	5519	3	N	1392	1217	1			383
							1531	9									
*09	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	693	1	5402	3	N	1590	1671	1			302
							1749	9									
10	5425	X	4158	-0-	-1267	-0-	633	1	1996	3	N	1390	1289	1			403
							1529	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	880	1	16965	3	N	3200	3228	1			182
							3520	9									
*06	21290	X	21290	-0-	-0-	-0-	625	1	17288	3	N	3070	2829	1			423
							3377	9									
*07	20671	X	20671	-0-	-0-	-0-	536	1	17224	3	N	2646	2706	1			363
							2911	9									
08	25041	X	25041	-0-	-0-	-0-	815	1	21109	3	N	2834	2860	1			337
							3117	9									
*09	18330	X	16673	-0-	-1657	-0-	837	1	13479	3	N	2143	2027	1			453
							2357	9									
10	18941	X	15084	-0-	-3857	-0-	998	1	11963	3	N	1930	1788	1			595
							2123	9									

ENAQUA SOLUTIONS, LLC 251682
CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5980 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	176	1	2599	3	Y	432	433	0	2	8	6
							475	9									
*12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	193	1	2547	3	Y	381	367	0	12	8	8
							71	4	419	9							
*01	0	W	8967	-0-	8967	8967	607	1	7211	3	Y	876	864	0	10	8	10
							185	4	964	9							
*02	0	W	9895	-0-	9895	18862	424	1	8300	3	Y	869	865	0	1	8	13
							215	4	956	9							
*03	22264	X	3402	-0-	-18862	-0-	126	1	2578	3	Y	540	542	0			11
							104	4	594	9							
*04	5460	X	2082	-0-	-3378	-0-	22	1	1438	3	Y	490	492	0			9
							83	4	539	9							
*05	8618	X	4803	-0-	-3815	-0-	12	1	3301	3	Y	1159	1149	0			19
							215	4	1275	9							
*06	8340	X	5820	-0-	-2520	-0-	46	1	4177	3	Y	1284	1287	0			16
							185	4	1412	9							
*07	8618	X	7684	-0-	-934	-0-	95	1	5455	3	Y	1156	1155	0			17
							862	4	1272	9							
*08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	212	1	7639	3	Y	1547	1530	0	3	8	31
							277	4	1702	9							
*09	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	235	1	6736	3	Y	1060	1073	0	3	8	15
							80	4	1166	9							
*10	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	308	1	6827	3	Y	765	771	0			9
							458	4	842	9							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	68	1	999	3	Y	333	331	0	2	8	5
							366	9									
*12	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	75	1	980	3	Y	293	282	0	10	8	6
							27	4	322	9							
*01	0	W	1723	-0-	1723	1723	97	1	1153	3	Y	403	391	0	14	8	4
							30	4	443	9							
*02	0	W	1564	-0-	1564	3287	57	1	1101	3	Y	344	340	0	3	8	5
							28	4	378	9							
*03	4367	X	1080	-0-	-3287	-0-	41	1	854	3	Y	136	138	0			3
							35	4	150	9							
*04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	15	1	976	3	Y	180	180	0			3
							56	4	198	9							
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	5	1	1318	3	Y	687	678	0	1	8	11
							86	4	756	9							
*06	3000	N	3531	-0-	531	531	19	1	1782	3	Y	1501	1493	0			19
							79	4	1651	9							
*07	3100	N	4548	-0-	1448	1979	38	1	2188	3	Y	1796	1789	0			26
							346	4	1976	9							
*08	3100	N	4822	-0-	1722	3701	76	1	2744	3	Y	1729	1720	0			35
							100	4	1902	9							
*09	24418	X	20717	-0-	-3701	-0-	576	1	16552	3	Y	3083	3073	0			45
							198	4	3391	9							
*10	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	290	1	6434	3	Y	605	643	0			7
							432	4	666	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	11726	X	11726	-0-	-0-	-0-	389	1	9897	3	Y	1309	1261	1			94
							1440	9									
*12	7130	X	5670	-0-	-1460	-0-	182	1	4310	3	Y	1063	1086	1			71
							9	4	1169	9							
*01	7130	X	5932	-0-	-1198	-0-	242	1	4567	3	Y	1015	997	1	1	8	88
							6	4	1117	9							
*02	6440	X	6068	-0-	-372	-0-	200	1	4674	3	Y	1069	994	1	1	8	162
							18	4	1176	9							
*03	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	320	1	7099	3	Y	1177	1238	1	1	8	100
							1	4	1295	9							
*04	6900	X	5352	-0-	-1548	-0-	137	1	4256	3	Y	862	941	1			21
							11	4	948	9							
*05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	188	1	7106	3	Y	1136	1087	1	2	8	68
							58	4	1250	9							
*06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	129	1	5211	3	Y	1015	1013	1	2	8	68
							108	4	1117	9							
*07	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	170	1	6439	3	Y	1105	1080	1	1	8	92
							588	4	1216	9							
*08	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	309	1	6696	3	Y	1043	1051	1	1	8	83
							139	4	1147	9							
*09	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	544	1	4057	3	Y	939	922	1	1	8	99
							218	4	1033	9							
*10	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	828	1	5863	3	Y	1019	1055	1			63
							106	4	1121	9							

HAILEY, L. B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

*11	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	453	1	11523	3	Y	1415	1380	1			102
							1557	9									
*12	14105	X	12638	-0-	-1467	-0-	443	1	10523	3	Y	1500	1497	1	5	8	100
							22	4	1650	9							
*01	16523	X	9588	-0-	-6935	-0-	405	1	7643	3	Y	1391	1369	1	1	8	121
							10	4	1530	9							
*02	14924	X	11677	-0-	-3247	-0-	389	1	9110	3	Y	1948	1773	1	1	8	295
							35	4	2143	9							
*03	16523	X	16130	-0-	-393	-0-	566	1	12585	3	Y	2706	2768	1	3	8	230
							2	4	2977	9							
*04	14100	X	10054	-0-	-4046	-0-	260	1	8022	3	Y	1594	1781	1	4	8	39
							19	4	1753	9							
*05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	228	1	8624	3	Y	1577	1519	1	2	8	95
							71	4	1735	9							
*06	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	196	1	7942	3	Y	1492	1482	1	5	8	100
							165	4	1641	9							
*07	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	217	1	8226	3	Y	1389	1372	1	1	8	116
							751	4	1528	9							
*08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	380	1	8229	3	Y	1435	1435	1	1	8	115
							170	4	1579	9							
*09	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	1208	1	9023	3	Y	1364	1334	1	1	8	144
							486	4	1500	9							
*10	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	959	1	6789	3	Y	1423	1479	1			88
							123	4	1565	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	181	1	4609	3	Y	982	986	1			28
							1080	9									
*12	5270	X	4917	-0-	-353	-0-	169	1	4032	3	Y	643	646	1	1	8	24
							9	4	707	9							
*01	5270	X	4319	-0-	-951	-0-	175	1	3302	3	Y	762	745	1			41
							4	4	838	9							
*02	4760	X	4426	-0-	-334	-0-	147	1	3446	3	Y	745	750	1			36
							13	4	820	9							
*03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	205	1	4565	3	Y	1176	1182	1	1	8	29
							1	4	1294	9							
*04	5100	X	3524	-0-	-1576	-0-	93	1	2862	3	Y	511	520	1	5	8	15
							7	4	562	9							
*05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
*06	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	452	1	18328	3	Y	6280	5635	1	102	8	543
							380	4	6908	9							
*07	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	490	1	18527	3	Y	4508	4809	1	25	8	217
							1691	4	4959	9							
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	217	1			-0-
*09	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	1691	1	12628	3	Y	3899	3667	1	15	8	217
							679	4	4289	9							
*10	36903	X	36903	-0-	-0-	-0-	3608	1	25545	3	Y	6625	6689	1			153
							462	4	7288	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
*11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	232	1	5902	3	Y	1156	1173	1			33
							1272	9									
*12	6510	X	5725	-0-	-785	-0-	187	1	4447	3	Y	983	977	1	3	8	36
							10	4	1081	9							
*01	6510	X	6434	-0-	-76	-0-	260	1	4896	3	Y	1156	1128	1	1	8	63
							6	4	1272	9							
*02	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	217	1	5073	3	Y	994	1009	1			48
							19	4	1093	9							
*03	6510	X	4340	-0-	-2170	-0-	163	1	3616	3	Y	510	545	1			13
							561	9									
*04	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	227	1	6994	3	Y	2183	2132	1			64
							17	4	2401	9							
*05	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	124	1	4667	3	Y	1382	1395	1	1	8	50
							38	4	1520	9							
*06	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	116	1	4717	3	Y	1320	1251	1	3	8	116
							98	4	1452	9							
*07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	122	1	4640	3	Y	1129	1189	1	1	8	55
							424	4	1242	9							
*08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	228	1	4948	3	Y	902	899	1			58
							103	4	992	9							
*09	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	549	1	4100	3	Y	911	918	1			51
							221	4	1002	9							
*10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	595	1	4211	3	Y	705	740	1			16
							76	4	776	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22230	X	14906	-0-	-7324	-0-	1993	1	11246	3	Y	1292	1274	0	2	8	43
							246	4	1421	9							
*12	22971	X	11678	-0-	-11293	-0-	1497	1	8457	3	Y	1162	1160	0	1	8	44
							446	4	1278	9							
*01	14660	X	14660	-0-	-0-	-0-	1677	1	10502	3	Y	1907	1880	0	4	8	67
							383	4	2098	9							
*02	16156	X	15153	-0-	-1003	-0-	2090	1	10781	3	Y	1815	1803	0	1	8	78
							285	4	1997	9							
*03	24986	X	16218	-0-	-8768	-0-	1804	1	11540	3	Y	1894	1906	0			66
							791	4	2083	9							
*04	26310	X	13572	-0-	-12738	-0-	1725	1	9764	3	Y	1654	1632	0	1	8	87
							264	4	1819	9							
*05	26195	X	8639	-0-	-17556	-0-	859	1	5700	3	Y	1768	1772	0	2	8	81
							135	4	1945	9							
*06	25350	X	16865	-0-	-8485	-0-	1050	1	13708	3	Y	1848	1827	0	4	8	98
							74	4	2033	9							
*07	26195	X	13189	-0-	-13006	-0-	1713	1	9341	3	Y	1711	1708	0	3	8	98
							253	4	1882	9							
*08	26195	X	9245	-0-	-16950	-0-	1987	1	4666	3	Y	1627	1622	0	2	8	101
							802	4	1790	9							
*09	25350	X	8365	-0-	-16985	-0-	1375	1	5062	3	Y	1257	1284	0	1	8	73
							545	4	1383	9							
10	26195	X	14320	-0-	-11875	-0-	1924	1	9779	3	Y	1613	1605	0			81
							843	4	1774	9							

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
*11	15806	X	15806	-0-	-0-	-0-	1806	1	10194	3	Y	3257	3183	0	14	8	109
							223	4	3583	9							
*12	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	1478	1	8352	3	Y	3287	3260	0	13	8	123
							440	4	3616	9							
*01	18380	X	18380	-0-	-0-	-0-	1962	1	12286	3	Y	3350	3344	0	12	8	117
							447	4	3685	9							
*02	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	1239	1	6392	3	Y	2214	2234	0	1	8	96
							169	4	2435	9							
*03	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	1281	1	8197	3	Y	2617	2622	0			91
							562	4	2879	9							
*04	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	1015	1	5746	3	Y	2230	2201	0	2	8	118
							155	4	2453	9							
*05	33046	X	5357	-0-	-27689	-0-	420	1	2791	3	Y	1891	1918	0	5	8	86
							66	4	2080	9							
*06	31980	X	9984	-0-	-21996	-0-	556	1	7261	3	Y	1934	1909	0	8	8	103
							40	4	2127	9							
*07	33883	X	7902	-0-	-25981	-0-	876	1	4777	3	Y	1926	1913	0	6	8	110
							130	4	2119	9							
*08	33883	X	5298	-0-	-28585	-0-	888	1	2085	3	Y	1788	1782	0	5	8	111
							358	4	1967	9							
*09	21660	X	6195	-0-	-15465	-0-	775	1	2855	3	Y	2052	2039	0	6	8	118
							308	4	2257	9							
10	17918	X	7692	-0-	-10226	-0-	827	1	4205	3	Y	2088	2101	0			105
							363	4	2297	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29868	X	29868	-0-	-0-	-0-	3605	1	20348	3	Y	4973	4851	0	19	8	166
							445	4	5470	9							
*12	26908	X	26241	-0-	-667	-0-	2793	1	15779	3	Y	6216	6129	0	20	8	233
							831	4	6838	9							
*01	30969	X	12099	-0-	-18870	-0-	1230	1	7700	3	Y	2626	2759	0	8	8	92
							280	4	2889	9							
*02	31920	X	10639	-0-	-21281	-0-	1291	1	6658	3	Y	2285	2277	0	1	8	99
							176	4	2514	9							
*03	51088	X	14106	-0-	-36982	-0-	1365	1	8734	3	Y	3098	3089	0			108
							599	4	3408	9							
*04	48600	X	9647	-0-	-38953	-0-	1014	1	5739	3	Y	2490	2465	0	2	8	131
							155	4	2739	9							
*05	19313	X	3441	-0-	-15872	-0-	272	1	1805	3	Y	1201	1275	0	2	8	55
							43	4	1321	9							
*06	18690	X	2059	-0-	-16631	-0-	139	1	1813	3	Y	88	138	0			5
							10	4	97	9							
*07	19313	X	1612	-0-	-17701	-0-	222	1	1212	3	Y	132	129	0			8
							33	4	145	9							
*08	19313	X	1250	-0-	-18063	-0-	291	1	682	3	Y	145	143	0	1	8	9
							117	4	160	9							
*09	18690	X	1227	-0-	-17463	-0-	209	1	771	3	Y	149	148	0	1	8	9
							83	4	164	9							
10	6200	X	1655	-0-	-4545	-0-	240	1	1218	3	Y	84	89	0			4
							105	4	92	9							

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

*11	21660	X	10881	-0-	-10779	-0-	321	1	8161	3	Y	2181	2169	1			63
							2399	9									
*12	22382	X	6974	-0-	-15408	-0-	219	1	5191	3	Y	1412	1394	1	2	8	79
							11	4	1553	9							
*01	19282	X	5571	-0-	-13711	-0-	227	1	4277	3	Y	965	983	1	1	8	60
							5	4	1062	9							
*02	10920	X	9271	-0-	-1649	-0-	302	1	7065	3	Y	1706	1592	1			174
							27	4	1877	9							
*03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	357	1	7953	3	Y	2381	2502	1	2	8	51
							2	4	2619	9							
*04	10980	X	9951	-0-	-1029	-0-	247	1	7630	3	Y	1868	1834	1	6	8	79
							19	4	2055	9							
*05	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	279	1	10533	3	Y	2071	2085	1	3	8	62
							86	4	2278	9							
*06	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	199	1	8048	3	Y	1633	1590	1	5	8	100
							167	4	1796	9							
*07	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	205	1	7762	3	Y	1441	1376	1	3	8	162
							709	4	1585	9							
*08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	344	1	7455	3	Y	1505	1542	1	2	8	123
							155	4	1656	9							
*09	7320	X	7284	-0-	-36	-0-	699	1	5219	3	Y	986	1074	1			35
							281	4	1085	9							
*10	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	915	1	6480	3	Y	1052	1053	1			34
							118	4	1157	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5700	X	2705	-0-	-2995	-0-	124	1	1829	3	Y	684	852	0			44
							752	9									
*12	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	376	1	4979	3	Y	2432	2288	0	14	8	174
							140	4	2675	9							
*01	20511	X	20511	-0-	-0-	-0-	1090	1	12952	3	Y	5578	5396	0	59	8	297
							333	4	6136	9							
*02	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	383	1	7489	3	Y	2391	2481	0	7	8	200
							194	4	2630	9							
*03	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	168	1	3450	3	Y	984	1081	0	1	8	102
							140	4	1082	9							
*04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	95	1	6138	3	Y	1920	1996	0	6	8	20
							354	4	2112	9							
*05	12710	X	10745	-0-	-1965	-0-	32	1	8126	3	Y	1872	1868	0	10	8	14
							528	4	2059	9							
*06	12300	X	2290	-0-	-10010	-0-	20	1	1872	3	Y	286	294	0	3	8	3
							83	4	315	9							
*07	0	W	6572	-0-	6572	6572	96	1	5500	3	Y	97	97	0	2	8	1
							869	4	107	9							
*08	0	W	6203	-0-	6203	12775	126	1	4536	3	Y	1252	1233	0	3	8	17
							164	4	1377	9							
*09	15813	X	3038	-0-	-12775	-0-	37	1	1072	3	Y	1742	1730	0			29
							13	4	1916	9							
10	8866	X	3155	-0-	-5711	-0-	45	1	996	3	Y	1861	1856	0			34
							67	4	2047	9							

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

*11	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	489	1	7196	3	Y	1325	1362	0			19
							1458	9									
*12	9036	X	9036	-0-	-0-	-0-	533	1	7054	3	Y	1137	1129	0	3	8	24
							198	4	1251	9							
*01	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	699	1	8303	3	Y	1563	1564	0	5	8	18
							213	4	1719	9							
*02	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	426	1	8328	3	Y	1637	1628	0	2	8	25
							215	4	1801	9							
*03	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	392	1	8043	3	Y	1992	1969	0	7	8	41
							326	4	2191	9							
*04	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	124	1	7984	3	Y	1845	1834	0	20	8	32
							461	4	2030	9							
*05	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	31	1	8021	3	Y	1993	1987	0	6	8	32
							522	4	2192	9							
*06	9270	X	7622	-0-	-1648	-0-	60	1	5412	3	Y	1737	1747	0			22
							239	4	1911	9							
*07	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	136	1	7812	3	Y	1697	1694	0			25
							1235	4	1867	9							
*08	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	247	1	8903	3	Y	1449	1445	0			29
							323	4	1594	9							
*09	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	270	1	7768	3	Y	1187	1199	0			17
							93	4	1306	9							
*10	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	312	1	6933	3	Y	1798	1794	0			21
							466	4	1978	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	499	1	7347	3	Y	1487	1480	0	2	8	22
							1636	9									
*12	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	1067	1	14109	3	Y	2936	2880	0	17	8	61
							396	4	3230	9							
*01	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	1398	1	16606	3	Y	4036	4026	0	25	8	46
							427	4	4440	9							
*02	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	384	1	7525	3	Y	1988	2002	0	2	8	30
							195	4	2187	9							
*03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	307	1	6295	3	Y	1748	1736	0	6	8	36
							255	4	1923	9							
*04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	87	1	5610	3	Y	1566	1563	0	12	8	27
							324	4	1723	9							
*05	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	40	1	10353	3	Y	4237	4186	0	10	8	68
							673	4	4661	9							
*06	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	94	1	8404	3	Y	3767	3782	0	5	8	48
							371	4	4144	9							
*07	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	146	1	8363	3	Y	2333	2346	0	1	8	34
							1321	4	2566	9							
*08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	219	1	7908	3	Y	1404	1410	0			28
							287	4	1544	9							
*09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	196	1	5638	3	Y	1678	1679	0	3	8	24
							68	4	1846	9							
*10	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	293	1	6508	3	Y	1256	1265	0	1	8	14
							437	4	1382	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

*11	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	965	1	14212	3	Y	6188	6172	0	12	8	87
							6807	9									
*12	22124	X	22124	-0-	-0-	-0-	1050	1	13891	3	Y	6175	6122	0	18	8	122
							390	4	6793	9							
*01	23361	X	23361	-0-	-0-	-0-	1158	1	13754	3	Y	7359	7299	0	21	8	161
							354	4	8095	9							
*02	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	497	1	9713	3	Y	4820	4846	0	1	8	134
							251	4	5302	9							
*03	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	602	1	12347	3	Y	4822	4828	0			128
							500	4	5304	9							
*04	27260	X	27260	-0-	-0-	-0-	302	1	19527	3	Y	5730	5711	0	14	8	133
							1128	4	6303	9							
*05	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	47	1	12125	3	Y	4297	4310	0	22	8	98
							788	4	4727	9							
*06	18916	X	18916	-0-	-0-	-0-	129	1	11678	3	Y	5994	5979	0	28	8	85
							516	4	6593	9							
*07	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	127	1	7288	3	Y	3530	3500	0	13	8	102
							1152	4	3883	9							
*08	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	239	1	8636	3	Y	3812	3815	0	14	8	85
							314	4	4193	9							
*09	14670	X	12327	-0-	-2343	-0-	270	1	7764	3	Y	3818	3829	0	4	8	70
							93	4	4200	9							
10	15159	X	10825	-0-	-4334	-0-	276	1	6122	3	Y	3651	3678	0	1	8	42
							411	4	4016	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7980	X	6261	-0-	-1719	-0-	298	1	4390	3	Y	1430	1416	0			92
							1573	9									
*12	8246	X	6808	-0-	-1438	-0-	343	1	4532	3	Y	1642	1613	0	3	8	118
							127	4	1806	9							
*01	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	650	1	7725	3	Y	936	997	0	7	8	50
							199	4	1030	9							
*02	3500	X	3445	-0-	-55	-0-	132	1	2569	3	Y	616	614	0			52
							66	4	678	9							
*03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	277	1	5673	3	Y	2910	2660	0	1	8	301
							229	4	3201	9							
*04	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	103	1	6629	3	Y	3727	3987	0	2	8	39
							382	4	4100	9							
*05	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	46	1	11827	3	Y	2695	2710	0	3	8	21
							769	4	2965	9							
*06	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	80	1	7258	3	Y	1446	1450	0	3	8	14
							321	4	1591	9							
*07	9114	X	6638	-0-	-2476	-0-	77	1	4406	3	Y	1326	1323	0	1	8	16
							696	4	1459	9							
*08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	296	1	10686	3	Y	2829	2784	0	22	8	39
							388	4	3112	9							
*09	10530	X	7435	-0-	-3095	-0-	163	1	4685	3	Y	2301	2296	0	5	8	39
							56	4	2531	9							
10	10881	X	5079	-0-	-5802	-0-	161	1	3577	3	Y	1000	1021	0			18
							241	4	1100	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

*11	9570	X	5287	-0-	-4283	-0-	592	1	3340	3	Y	1165	1145	0			39
							73	4	1282	9							
*12	9889	X	4382	-0-	-5507	-0-	447	1	2524	3	Y	1162	1156	0	1	8	44
							133	4	1278	9							
*01	9889	X	8573	-0-	-1316	-0-	853	1	5340	3	Y	1987	1959	0	2	8	70
							194	4	2186	9							
*02	8932	X	4349	-0-	-4583	-0-	585	1	3016	3	Y	607	651	0			26
							80	4	668	9							
*03	8339	X	5257	-0-	-3082	-0-	507	1	3245	3	Y	1165	1150	0			41
							223	4	1282	9							
*04	9570	X	5055	-0-	-4515	-0-	530	1	3000	3	Y	1313	1285	0			69
							81	4	1444	9							
*05	11067	X	3107	-0-	-7960	-0-	41	1	277	3	Y	2529	2481	0	1	8	116
							7	4	2782	9							
*06	10710	X	6036	-0-	-4674	-0-	334	1	4351	3	Y	1207	1258	0	1	8	64
							23	4	1328	9							
*07	11067	X	4869	-0-	-6198	-0-	520	1	2835	3	Y	1306	1295	0			75
							77	4	1437	9							
*08	11067	X	2922	-0-	-8145	-0-	457	1	1072	3	Y	1099	1105	0			69
							184	4	1209	9							
*09	10710	X	5056	-0-	-5654	-0-	800	1	2945	3	Y	904	920	0	1	8	52
							317	4	994	9							
10	10788	X	5146	-0-	-5642	-0-	562	1	2860	3	Y	1343	1328	0			67
							247	4	1477	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 12740 PERF.12540 - 17494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	387	1	5697	3	Y	1278	1277	0	2	8	82
							1406	9									
*12	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	308	1	4073	3	Y	754	776	0	6	8	54
							114	4	829	9							
*01	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	714	1	8494	3	Y	1830	1770	0	16	8	98
							219	4	2013	9							
*02	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	240	1	4692	3	Y	960	976	0	1	8	81
							121	4	1056	9							
*03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	80	1	1645	3	Y	1103	1070	0			114
							67	4	1213	9							
*04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	45	1	2909	3	Y	2303	2392	0	1	8	24
							168	4	2533	9							
*05	22871	X	22871	-0-	-0-	-0-	58	1	14654	3	Y	6552	6474	0	52	8	50
							952	4	7207	9							
*06	28638	X	28638	-0-	-0-	-0-	212	1	19132	3	Y	7681	7061	0	602	8	68
							845	4	8449	9							
*07	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	199	1	11441	3	Y	5424	5393	0	33	8	66
							1808	4	5966	9							
*08	15283	X	13174	-0-	-2109	-0-	244	1	8801	3	Y	3464	3450	0	32	8	48
							319	4	3810	9							
*09	20670	X	10318	-0-	-10352	-0-	264	1	7576	3	Y	2171	2178	0	4	8	37
							90	4	2388	9							
10	21359	X	8539	-0-	-12820	-0-	253	1	5624	3	Y	2076	2074	0	1	8	38
							378	4	2284	9							

LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685

*11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	339	1	4997	3	Y	3921	3873	0	12	8	57
							4313	9									
*12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	371	1	4899	3	Y	3410	3332	0	65	8	70
							137	4	3751	9							
*01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	485	1	5766	3	Y	4691	4613	0	96	8	52
							149	4	5160	9							
*02	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	281	1	5504	3	Y	4037	4010	0	19	8	60
							143	4	4441	9							
*03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	258	1	5292	3	Y	1621	1647	0	1	8	33
							214	4	1783	9							
*04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	93	1	5994	3	Y	1403	1411	0			25
							346	4	1543	9							
*05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	23	1	5839	3	Y	2053	2040	0	5	8	33
							379	4	2258	9							
*06	7470	X	6370	-0-	-1100	-0-	46	1	4110	3	Y	1848	1857	0			24
							181	4	2033	9							
*07	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	105	1	5987	3	Y	1650	1650	0			24
							946	4	1815	9							
*08	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	247	1	8918	3	Y	1901	1887	0			38
							324	4	2091	9							
*09	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	572	1	16429	3	Y	2018	2027	0			29
							196	4	2220	9							
*10	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	414	1	9187	3	Y	1985	1991	0			23
							617	4	2184	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12764 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	12750	X	11474	-0-	-1276	-0-	358	1	9113	3	Y	1821	1814	1			53
							2003	9									
*12	17972	X	17972	-0-	-0-	-0-	649	1	15417	3	Y	1703	1661	1			95
							33	4	1873	9							
*01	13175	X	12301	-0-	-874	-0-	544	1	10282	3	Y	1328	1338	1	2	8	83
							14	4	1461	9							
*02	8960	X	7907	-0-	-1053	-0-	264	1	6188	3	Y	1301	1251	1			133
							24	4	1431	9							
*03	13175	X	11723	-0-	-1452	-0-	418	1	9304	3	Y	1817	1911	1			39
							2	4	1999	9							
*04	12750	X	9267	-0-	-3483	-0-	234	1	7243	3	Y	1611	1582	1			68
							18	4	1772	9							
*05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	242	1	9152	3	Y	2933	2910	1	3	8	88
							75	4	3226	9							
*06	11100	X	9356	-0-	-1744	-0-	174	1	7043	3	Y	1812	1784	1	5	8	111
							146	4	1993	9							
*07	11470	X	10524	-0-	-946	-0-	205	1	7784	3	Y	1658	1582	1	1	8	186
							711	4	1824	9							
*08	11470	X	8827	-0-	-2643	-0-	310	1	6713	3	Y	1514	1576	1			124
							139	4	1665	9							
*09	11100	X	8102	-0-	-2998	-0-	741	1	5538	3	Y	1385	1460	1			49
							299	4	1524	9							
10	11470	X	10198	-0-	-1272	-0-	1070	1	7575	3	Y	1287	1295	1			41
							137	4	1416	9							

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF.12840 - 16199

*11	12900	X	8518	-0-	-4382	-0-	248	1	6304	3	Y	1787	1775	1			52
							1966	9									
*12	13330	X	7516	-0-	-5814	-0-	225	1	5357	3	Y	1747	1701	1			98
							12	4	1922	9							
*01	12989	X	6442	-0-	-6547	-0-	254	1	4787	3	Y	1268	1286	1	1	8	79
							6	4	1395	9							
*02	8288	X	4594	-0-	-3694	-0-	158	1	3699	3	Y	657	669	1			67
							14	4	723	9							
*03	7967	X	7528	-0-	-439	-0-	268	1	5951	3	Y	1189	1231	1			25
							1	4	1308	9							
*04	8580	X	5868	-0-	-2712	-0-	152	1	4703	3	Y	910	897	1			38
							12	4	1001	9							
*05	7471	X	6923	-0-	-548	-0-	141	1	5343	3	Y	1268	1268	1			38
							44	4	1395	9							
*06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	169	1	6849	3	Y	1330	1285	1	2	8	81
							142	4	1463	9							
*07	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	229	1	8677	3	Y	1385	1309	1	2	8	155
							793	4	1524	9							
*08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	313	1	6782	3	Y	1320	1366	1	1	8	108
							141	4	1452	9							
*09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	961	1	7175	3	Y	1273	1336	1			45
							386	4	1400	9							
*10	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	1112	1	7870	3	Y	1653	1645	1			53
							142	4	1818	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6750	X	6448	-0-	-302	-0-	205	1	5228	3	Y	922	940	1	2	8	26
							1	4	1014	9							
*12	6975	X	5172	-0-	-1803	-0-	178	1	4226	3	Y	690	686	1	5	8	25
							9	4	759	9							
*01	6975	X	5045	-0-	-1930	-0-	196	1	3710	3	Y	1031	999	1	1	8	56
							5	4	1134	9							
*02	6300	X	5266	-0-	-1034	-0-	166	1	3893	3	Y	1084	1088	1			52
							15	4	1192	9							
*03	6975	X	4518	-0-	-2457	-0-	161	1	3590	3	Y	696	731	1			17
							1	4	766	9							
*04	6300	X	4385	-0-	-1915	-0-	105	1	3252	3	Y	927	917	1			27
							8	4	1020	9							
*05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	130	1	4944	3	Y	984	973	1	2	8	36
							41	4	1082	9							
*06	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	130	1	5275	3	Y	993	938	1	4	8	87
							110	4	1092	9							
*07	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	62	1	2363	3	Y	546	607	1			26
							216	4	601	9							
*08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	148	1	3212	3	Y	813	787	1			52
							67	4	894	9							
*09	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	366	1	2733	3	Y	798	805	1			45
							147	4	878	9							
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	364	1	2578	3	Y	679	707	1	1	8	16
							47	4	747	9							

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	24528	X	24528	-0-	-0-	-0-	1020	1	15018	3	Y	7718	7714	0	10	8	109
							8490	9									
*12	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	1103	1	14589	3	Y	7584	7527	0	16	8	150
							409	4	8342	9							
*01	28448	X	28448	-0-	-0-	-0-	1445	1	17159	3	Y	8548	8487	0	24	8	187
							441	4	9403	9							
*02	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	677	1	13234	3	Y	6662	6662	0	2	8	185
							342	4	7328	9							
*03	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	663	1	13600	3	Y	5647	5682	0			150
							551	4	6212	9							
*04	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	281	1	18139	3	Y	5706	5710	0	13	8	133
							1047	4	6277	9							
*05	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	49	1	12520	3	Y	5223	5215	0	22	8	119
							814	4	5745	9							
*06	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	159	1	14330	3	Y	6005	6017	0	22	8	85
							633	4	6606	9							
*07	14118	X	14118	-0-	-0-	-0-	138	1	7932	3	Y	4358	4304	0	14	8	125
							1254	4	4794	9							
*08	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	280	1	10088	3	Y	5388	5375	0	18	8	120
							366	4	5927	9							
*09	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	290	1	8330	3	Y	4406	4441	0	4	8	81
							100	4	4847	9							
10	12710	X	12125	-0-	-585	-0-	296	1	6562	3	Y	4387	4417	0	1	8	50
							441	4	4826	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	22770	X	20029	-0-	-2741	-0-	576	1	14669	3	Y	4348	4335	1			126
							1	4	4783	9							
*12	23529	X	18552	-0-	-4977	-0-	550	1	13068	3	Y	4460	4335	1	2	8	249
							28	4	4906	9							
*01	22568	X	15789	-0-	-6779	-0-	612	1	11558	3	Y	3276	3318	1	3	8	204
							15	4	3604	9							
*02	25165	X	25165	-0-	-0-	-0-	808	1	18918	3	Y	4878	4583	1	2	8	497
							73	4	5366	9							
*03	25839	X	25839	-0-	-0-	-0-	919	1	20446	3	Y	4064	4473	1	2	8	86
							4	4	4470	9							
*04	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	604	1	18655	3	Y	4295	4200	1			181
							46	4	4725	9							
*05	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	489	1	18484	3	Y	3639	3707	1	3	8	110
							152	4	4003	9							
*06	25618	X	25618	-0-	-0-	-0-	499	1	20236	3	Y	4057	3910	1	9	8	248
							420	4	4463	9							
*07	25014	X	25014	-0-	-0-	-0-	491	1	18561	3	Y	3880	3688	1	5	8	435
							1694	4	4268	9							
*08	21230	X	21230	-0-	-0-	-0-	759	1	16455	3	Y	3340	3498	1	4	8	273
							342	4	3674	9							
*09	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	2119	1	15829	3	Y	3044	3209	1			108
							852	4	3348	9							
*10	22980	X	22980	-0-	-0-	-0-	2325	1	16461	3	Y	3542	3536	1			114
							298	4	3896	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21750	X	19853	-0-	-1897	-0-	2495	1	14081	3	Y	2699	2659	0	7	8	90
							308	4	2969	9							
*12	22475	X	13497	-0-	-8978	-0-	1556	1	8788	3	Y	2445	2433	0	10	8	92
							463	4	2690	9							
*01	17577	X	16915	-0-	-662	-0-	1724	1	10794	3	Y	3640	3595	0	10	8	127
							393	4	4004	9							
*02	21336	X	14511	-0-	-6825	-0-	2030	1	10468	3	Y	1578	1635	0	2	8	68
							277	4	1736	9							
*03	27342	X	14918	-0-	-12424	-0-	1486	1	9511	3	Y	2971	2936	0			103
							653	4	3268	9							
*04	32820	X	10606	-0-	-22214	-0-	1119	1	6334	3	Y	2711	2670	0	1	8	143
							171	4	2982	9							
*05	31806	X	21858	-0-	-9948	-0-	2445	1	16236	3	Y	2538	2562	0	3	8	116
							385	4	2792	9							
*06	30780	X	13566	-0-	-17214	-0-	718	1	9367	3	Y	3119	3060	0	9	8	166
							50	4	3431	9							
*07	31806	X	9328	-0-	-22478	-0-	962	1	5246	3	Y	2707	2712	0	6	8	155
							142	4	2978	9							
*08	31806	X	7396	-0-	-24410	-0-	1211	1	2844	3	Y	2593	2582	0	4	8	162
							489	4	2852	9							
*09	30780	X	7698	-0-	-23082	-0-	989	1	3641	3	Y	2433	2451	0	3	8	141
							392	4	2676	9							
10	31806	X	10378	-0-	-21428	-0-	1131	1	5749	3	Y	2729	2733	0			137
							496	4	3002	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25920 X	18890	-0-	-7030	-0-	2282	1	12878	3	Y	3135	3067	0	21	8	104
						281	4	3449	9							
*12	26784 X	15369	-0-	-11415	-0-	1763	1	9960	3	Y	2837	2817	0	18	8	106
						525	4	3121	9							
*01	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-	2160	1	13528	3	Y	3098	3076	0	20	8	108
						493	4	3408	9							
*02	20188 X	13472	-0-	-6716	-0-	1734	1	8943	3	Y	2326	2332	0	1	8	101
						236	4	2559	9							
*03	31062 X	15656	-0-	-15406	-0-	1630	1	10431	3	Y	2617	2627	0			91
						716	4	2879	9							
*04	34590 X	11212	-0-	-23378	-0-	1237	1	7001	3	Y	2532	2485	0	4	8	134
						189	4	2785	9							
*05	35743 X	20767	-0-	-14976	-0-	2308	1	15320	3	Y	2524	2533	0	10	8	115
						363	4	2776	9							
*06	34590 X	12617	-0-	-21973	-0-	678	1	8845	3	Y	2770	2719	0	19	8	147
						47	4	3047	9							
*07	35991 X	12255	-0-	-23736	-0-	1339	1	7300	3	Y	3107	3064	0	12	8	178
						198	4	3418	9							
*08	35991 X	5867	-0-	-30124	-0-	1163	1	2730	3	Y	1368	1457	0	4	8	85
						469	4	1505	9							
*09	34830 X	10261	-0-	-24569	-0-	1441	1	5308	3	Y	2673	2596	0	8	8	154
						572	4	2940	9							
10	35991 X	10856	-0-	-25135	-0-	1330	1	6762	3	Y	1983	2038	0			99
						583	4	2181	9							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

*11	22420 X	22420	-0-	-0-	-0-	636	1	16196	3	Y	5079	5065	1			147
						1	4	5587	9							
*12	22320 X	20116	-0-	-2204	-0-	604	1	14349	3	Y	4665	4549	1	3	8	260
						31	4	5132	9							
*01	22320 X	21461	-0-	-859	-0-	823	1	15536	3	Y	4620	4587	1	5	8	288
						20	4	5082	9							
*02	27695 X	27695	-0-	-0-	-0-	873	1	20450	3	Y	5721	5425	1	1	8	583
						79	4	6293	9							
*03	27682 X	27682	-0-	-0-	-0-	949	1	21111	3	Y	5107	5577	1	4	8	109
						4	4	5618	9							
*04	26466 X	26466	-0-	-0-	-0-	655	1	20241	3	Y	5018	4915	1			212
						50	4	5520	9							
*05	27900 X	24295	-0-	-3605	-0-	511	1	19336	3	Y	3899	3992	1	2	8	117
						159	4	4289	9							
*06	27000 X	25221	-0-	-1779	-0-	486	1	19675	3	Y	4229	4081	1	6	8	259
						408	4	4652	9							
*07	27900 X	26769	-0-	-1131	-0-	520	1	19682	3	Y	4336	4105	1	3	8	487
						1797	4	4770	9							
*08	27187 X	22748	-0-	-4439	-0-	807	1	17506	3	Y	3701	3883	1	2	8	303
						364	4	4071	9							
*09	25860 X	19003	-0-	-6857	-0-	1723	1	12872	3	Y	3377	3559	1	1	8	120
						693	4	3715	9							
10	26226 X	18256	-0-	-7970	-0-	1701	1	12044	3	Y	3903	3897	1			126
						218	4	4293	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	1094	1	27854	3	Y	3450	3378	1	1	8	248
							1	4	3795	9							
*12	25265	X	21964	-0-	-3301	-0-	729	1	17346	3	Y	3501	3502	1	14	8	233
							38	4	3851	9							
*01	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	1125	1	21235	3	Y	3894	3776	1	13	8	338
							28	4	4283	9							
*02	22820	X	14431	-0-	-8389	-0-	509	1	11910	3	Y	1788	1854	1	1	8	271
							45	4	1967	9							
*03	25265	X	9461	-0-	-15804	-0-	353	1	7854	3	Y	1138	1312	1			97
							2	4	1252	9							
*04	24548	X	24548	-0-	-0-	-0-	654	1	20201	3	Y	3312	3327	1			82
							50	4	3643	9							
*05	26159	X	26159	-0-	-0-	-0-	572	1	21637	3	Y	3429	3299	1	6	8	206
							178	4	3772	9							
*06	24390	X	21893	-0-	-2497	-0-	437	1	17695	3	Y	3085	3066	1	19	8	206
							367	4	3394	9							
*07	25203	X	22423	-0-	-2780	-0-	453	1	17149	3	Y	2959	2915	1	3	8	247
							1566	4	3255	9							
*08	25203	X	18580	-0-	-6623	-0-	666	1	14430	3	Y	2895	2907	1	4	8	231
							299	4	3185	9							
*09	24390	X	18900	-0-	-5490	-0-	1792	1	13383	3	Y	2732	2674	1	1	8	288
							720	4	3005	9							
10	25203	X	20209	-0-	-4994	-0-	2100	1	14869	3	Y	2701	2821	1	1	8	167
							269	4	2971	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

*11	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	507	1	12893	3	Y	2455	2474	1	5	8	69
							2701	9									
*12	14105	X	12060	-0-	-2045	-0-	412	1	9791	3	Y	1669	1647	1	31	8	60
							21	4	1836	9							
*01	14105	X	12971	-0-	-1134	-0-	561	1	10600	3	Y	1633	1593	1	12	8	88
							14	4	1796	9							
*02	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	510	1	11953	3	Y	1969	1961	1	2	8	94
							46	4	2166	9							
*03	14105	X	11074	-0-	-3031	-0-	399	1	8877	3	Y	1633	1687	1			40
							2	4	1796	9							
*04	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	764	1	23622	3	Y	3135	3083	1			92
							59	4	3449	9							
*05	17697	X	17697	-0-	-0-	-0-	385	1	14565	3	Y	2388	2387	1	6	8	87
							120	4	2627	9							
*06	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	306	1	12396	3	Y	1906	1816	1	10	8	167
							257	4	2097	9							
*07	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	347	1	13134	3	Y	2120	2182	1	3	8	102
							1199	4	2332	9							
*08	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	585	1	12678	3	Y	2290	2246	1			146
							263	4	2519	9							
*09	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	1497	1	11182	3	Y	2033	2065	1			114
							602	4	2236	9							
*10	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	1644	1	11636	3	Y	1639	1715	1			38
							210	4	1803	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	15314 X	15314	-0-	-0-	-0-	1645	1	9284	3	Y	3802	3713	0	15	8	127
						203	4	4182	9							
*12	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	1700	1	9600	3	Y	4399	4346	0	15	8	165
						505	4	4839	9							
*01	15561 X	15561	-0-	-0-	-0-	1368	1	8568	3	Y	4830	4820	0	6	8	169
						312	4	5313	9							
*02	18292 X	18292	-0-	-0-	-0-	1685	1	8691	3	Y	6987	6853	0	1	8	302
						230	4	7686	9							
*03	14167 X	13272	-0-	-895	-0-	1154	1	7386	3	Y	3841	4009	0			134
						507	4	4225	9							
*04	13710 X	9690	-0-	-4020	-0-	967	1	5476	3	Y	2817	2799	0	3	8	149
						148	4	3099	9							
*05	26164 X	11446	-0-	-14718	-0-	1072	1	7122	3	Y	2803	2817	0	7	8	128
						169	4	3083	9							
*06	25320 X	10696	-0-	-14624	-0-	526	1	6870	3	Y	2966	2924	0	13	8	157
						37	4	3263	9							
*07	26164 X	6446	-0-	-19718	-0-	559	1	3048	3	Y	2505	2513	0	6	8	143
						83	4	2756	9							
*08	26164 X	6442	-0-	-19722	-0-	962	1	2258	3	Y	2576	2555	0	4	8	160
						388	4	2834	9							
*09	21600 X	7133	-0-	-14467	-0-	848	1	3121	3	Y	2571	2578	0	5	8	148
						336	4	2828	9							
10	22320 X	8954	-0-	-13366	-0-	946	1	4810	3	Y	2530	2551	0			127
						415	4	2783	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	21150 X	13291	-0-	-7859	-0-	376	1	9573	3	Y	3038	3119	1			86
						3342	9									
*12	21855 X	20974	-0-	-881	-0-	713	1	16941	3	Y	2985	2954	1	8	8	109
						36	4	3284	9							
*01	21855 X	21510	-0-	-345	-0-	903	1	17063	3	Y	3201	3133	1	3	8	174
						23	4	3521	9							
*02	19740 X	19507	-0-	-233	-0-	682	1	15974	3	Y	2535	2587	1	1	8	121
						62	4	2789	9							
*03	21855 X	14807	-0-	-7048	-0-	551	1	12255	3	Y	1816	1892	1			45
						3	4	1998	9							
*04	22990 X	22990	-0-	-0-	-0-	649	1	20068	3	Y	2021	2007	1			59
						50	4	2223	9							
*05	20440 X	20440	-0-	-0-	-0-	444	1	16781	3	Y	2798	2753	1	2	8	102
						137	4	3078	9							
*06	16800 X	15935	-0-	-865	-0-	324	1	13138	3	Y	2000	1923	1	4	8	175
						273	4	2200	9							
*07	18364 X	18364	-0-	-0-	-0-	378	1	14303	3	Y	2161	2231	1	1	8	104
						1306	4	2377	9							
*08	17360 X	16715	-0-	-645	-0-	627	1	13589	3	Y	2015	1990	1			129
						282	4	2217	9							
*09	16800 X	14537	-0-	-2263	-0-	1412	1	10548	3	Y	1826	1853	1			102
						568	4	2009	9							
10	17360 X	16147	-0-	-1213	-0-	1771	1	12541	3	Y	1462	1530	1			34
						227	4	1608	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	40812	-0-	40812	78778	1274	1	32440	3	Y	6452	6597	1	1	8	182
							1	4	7097	9							
*12	0	W	39790	-0-	39790	118568	1385	1	32912	3	Y	4929	4913	1	17	8	181
							71	4	5422	9							
*01	0	W	39116	-0-	39116	157684	1640	1	30968	3	Y	5879	5737	1	4	8	319
							41	4	6467	9							
*02	178803	X	21119	-0-	-157684	-0-	737	1	17265	3	Y	2773	2958	1	1	8	133
							67	4	3050	9							
*03	35195	X	35195	-0-	-0-	-0-	1254	1	27882	3	Y	5504	5502	1			135
							5	4	6054	9							
*04	27450	X	22060	-0-	-5390	-0-	569	1	17569	3	Y	3526	3558	1			103
							43	4	3879	9							
*05	35000	X	35000	-0-	-0-	-0-	754	1	28474	3	Y	5035	4948	1	6	8	184
							233	4	5539	9							
*06	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	582	1	23597	3	Y	3218	3105	1	16	8	281
							490	4	3540	9							
*07	34155	X	34155	-0-	-0-	-0-	710	1	26870	3	Y	3746	3839	1	7	8	181
							2454	4	4121	9							
*08	27931	X	27814	-0-	-117	-0-	1045	1	22651	3	Y	3316	3284	1	1	8	212
							470	4	3648	9							
*09	27030	X	26966	-0-	-64	-0-	2726	1	20362	3	Y	2529	2597	1	3	8	141
							1096	4	2782	9							
10	27931	X	25788	-0-	-2143	-0-	2740	1	19395	3	Y	3003	3074	1			70
							350	4	3303	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	W	41797	-0-	41797	69272	1316	1	33504	3	Y	6342	6489	1	1	8	179
							1	4	6976	9							
*12	0	W	34925	-0-	34925	104197	1107	1	26322	3	Y	6763	6691	1	2	8	249
							57	4	7439	9							
*01	0	W	40221	-0-	40221	144418	1644	1	31054	3	Y	6802	6675	1	7	8	369
							41	4	7482	9							
*02	174781	X	30363	-0-	-144418	-0-	970	1	22716	3	Y	5991	6072	1	1	8	287
							87	4	6590	9							
*03	37494	X	37494	-0-	-0-	-0-	1327	1	29510	3	Y	6046	6185	1			148
							6	4	6651	9							
*04	31320	X	23360	-0-	-7960	-0-	597	1	18430	3	Y	3898	3932	1			114
							45	4	4288	9							
*05	36256	X	36256	-0-	-0-	-0-	785	1	29708	3	Y	5017	4942	1	6	8	183
							244	4	5519	9							
*06	27602	X	27602	-0-	-0-	-0-	551	1	22349	3	Y	3853	3668	1	32	8	336
							464	4	4238	9							
*07	20181	X	19084	-0-	-1097	-0-	381	1	14421	3	Y	2695	2882	1	20	8	129
							1317	4	2965	9							
*08	33070	X	33070	-0-	-0-	-0-	1172	1	25405	3	Y	5424	5196	1	11	8	346
							527	4	5966	9							
*09	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	2529	1	18891	3	Y	3949	4066	1	9	8	220
							1017	4	4344	9							
*10	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	2527	1	17884	3	Y	3595	3732	1			83
							323	4	3955	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	34433	X	34433	-0-	-0-	-0-	1445	1	21284	3	Y	10640	10171	0	24	8	683
							11704	9									
*12	31220	X	31220	-0-	-0-	-0-	1580	1	20894	3	Y	7418	7432	0	145	8	524
							586	4	8160	9							
*01	0	W	28586	-0-	28586	28586	1520	1	18065	3	Y	7760	7696	0	180	8	408
							465	4	8536	9							
*02	52618	X	24032	-0-	-28586	-0-	802	1	15684	3	Y	6491	6323	0	33	8	543
							406	4	7140	9							
*03	13020	X	12104	-0-	-916	-0-	376	1	7718	3	Y	3361	3551	0	6	8	347
							313	4	3697	9							
*04	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	215	1	13900	3	Y	6653	6901	0	30	8	69
							803	4	7318	9							
*05	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	66	1	16896	3	Y	6624	6537	0	106	8	50
							1098	4	7286	9							
*06	22043	X	22043	-0-	-0-	-0-	176	1	15862	3	Y	4822	4711	0	116	8	45
							701	4	5304	9							
*07	21328	X	15433	-0-	-5895	-0-	168	1	9633	3	Y	3736	3691	0	45	8	45
							1522	4	4110	9							
*08	17763	X	15213	-0-	-2550	-0-	296	1	10667	3	Y	3512	3443	0	66	8	48
							387	4	3863	9							
*09	20670	X	20248	-0-	-422	-0-	520	1	14927	3	Y	4203	4160	0	20	8	71
							178	4	4623	9							
10	21359	X	14567	-0-	-6792	-0-	462	1	10248	3	Y	2881	2896	0	3	8	53
							688	4	3169	9							

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

05	19933	X	4377	-0-	-15556	-0-	310	1	3470	3	Y	543	546	1			8
							597	9									
06	6840	X	6806	-0-	-34	-0-	281	1	6026	3	Y	454	454	1			8
							499	9									
07	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	509	1	6522	3	Y	458	459	1			7
							504	9									
08	4371	X	3964	-0-	-407	-0-	781	1	2539	3	Y	585	582	1			10
							644	9									
09	6810	X	1171	-0-	-5639	-0-	544	1	627	9	Y	570	122	0	451	1	7
10	7533	X	726	-0-	-6807	-0-	372	1	354	9	Y	322	326	0			3

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500

05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	718	1	9278	3	Y	882	882	1			13
							970	9									
06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	652	1	8188	3	Y	736	735	1			14
							810	9									
07	8804	X	6312	-0-	-2492	-0-	817	1	4915	3	Y	527	533	1			8
							580	9									
08	10974	X	3507	-0-	-7467	-0-	802	1	1542	3	Y	1057	1047	1			18
							1163	9									
09	10620	X	7678	-0-	-2942	-0-	960	1	5678	3	Y	945	176	0	772	1	15
							1040	9									
10	10974	X	10051	-0-	-923	-0-	1307	1	8142	3	Y	547	85	0	464	1	13
							602	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28179	X	16947	-0-	-11232	-0-	1672	1	14349	3	Y	842	777	0	51	1	14
							926	9									
06	27270	X	9102	-0-	-18168	-0-	936	1	7859	3	Y	279	267	0	23	1	3
							307	9									
07	28179	X	12434	-0-	-15745	-0-	1708	1	10579	3	Y	134	123	0	12	1	2
							147	9									
08	18848	X	2980	-0-	-15868	-0-	815	1	2086	3	Y	72	69	0	4	1	1
							79	9									
09	16980	X	3762	-0-	-13218	-0-	759	1	2917	3	Y	78	78	0			1
							86	9									
10	16957	X	5854	-0-	-11103	-0-	817	1	3394	3	Y	1494	1478	0			17
							1643	9									

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	1085	1	10436	3	Y	1425	904	0	530	1	14
							1568	9									
06	13931	X	13931	-0-	-0-	-0-	1325	1	11528	3	Y	980	527	0	457	1	10
							1078	9									
07	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	1183	1	9484	3	Y	645	274	0	370	1	11
							710	9									
08	13082	X	6263	-0-	-6819	-0-	887	1	5092	3	Y	258	218	0	47	1	4
							284	9									
09	13920	X	4663	-0-	-9257	-0-	577	1	3486	3	Y	545	430	0	111	1	8
							600	9									
10	14384	X	1475	-0-	-12909	-0-	509	1	913	3	Y	48	55	0			1
							53	9									

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	9004	-0-	-4357	-0-	1360	1	5738	3	Y	1733	1725	0	18	1	16
							1906	9									
06	12930	X	9317	-0-	-3613	-0-	1227	1	6379	3	Y	1555	1515	0	24	1	32
							1711	9									
07	11563	X	10652	-0-	-911	-0-	1506	1	7413	3	Y	1575	1589	0	5	1	13
							1733	9									
08	9796	X	7749	-0-	-2047	-0-	1385	1	4749	3	Y	1468	1470	0			11
							1615	9									
09	9480	X	5666	-0-	-3814	-0-	877	1	3553	3	Y	1124	1099	0	26	1	10
							1236	9									
10	10664	X	2662	-0-	-8002	-0-	630	1	1570	3	Y	420	419	0			11
							462	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6889	-0-	-86	-0-	1532	1	3569	3	Y	1625	1608	0	17	1	15
							1788	9									
06	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	1086	1	4067	3	Y	1361	1327	0	21	1	28
							1497	9									
07	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	1678	1	3128	3	Y	1507	1518	0	5	1	12
							1658	9									
08	6882	X	5837	-0-	-1045	-0-	1838	1	2726	3	Y	1157	1160	0			9
							1273	9									
09	6660	X	4359	-0-	-2301	-0-	961	1	2377	3	Y	928	907	0	22	1	8
							1021	9									
10	6882	X	5755	-0-	-1127	-0-	1218	1	3200	3	Y	1215	1190	0			33
							1337	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	8308 X	4752	-0-	-3556	-0-	1122	1	2786	3	Y	767	714	0	47	1	13
						844	9									
06	7560 X	3952	-0-	-3608	-0-	685	1	2521	3	Y	678	629	0	55	1	7
						746	9									
07	7812 X	4172	-0-	-3640	-0-	964	1	2475	3	Y	666	606	0	58	1	9
						733	9									
08	5766 X	1654	-0-	-4112	-0-	414	1	913	3	Y	297	286	0	15	1	5
						327	9									
09	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	441	1	7666	3	Y	1906	1888	0			23
						2097	9									
*10	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	493	1	6775	3	Y	1634	1638	0			19
						1797	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031 X	1360	-0-	-29671	-0-	863	1	497	9	Y	452	449	0	5	1	4
06	30030 X	1011	-0-	-29019	-0-	689	1	322	9	Y	293	286	0	5	1	6
07	20677 X	1177	-0-	-19500	-0-	492	1	264	3	Y	383	385	0	1	1	3
						421	9									
08	6355 X	1875	-0-	-4480	-0-	927	1	447	3	Y	455	455	0			3
						501	9									
09	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	684	1	589	3	Y	394	384	0	9	1	4
						433	9									
*10	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	648	1	525	3	Y	404	397	0			11
						444	9									

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176 X	6313	-0-	-2863	-0-	1174	1	4114	3	Y	932	870	0	57	1	16
						1025	9									
06	8490 X	4517	-0-	-3973	-0-	737	1	2998	3	Y	711	662	0	58	1	7
						782	9									
07	8773 X	8651	-0-	-122	-0-	1199	1	6610	3	Y	765	695	0	67	1	10
						842	9									
08	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	1195	1	6862	3	Y	991	935	0	49	1	17
						1090	9									
09	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	5758	1	2902	3	Y	1912	1906	0			23
						2103	9									
*10	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	1045	1	8644	3	Y	2966	2955	0			34
						3263	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
RANCHO GRANDE TRUST 168-1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 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	9486	X	4713	-0-	-4773	-0-	547	1	3213	3	Y	866	257	0	626	1	27
							953	9									
06	7170	X	6085	-0-	-1085	-0-	498	1	4034	3	Y	1412	297	0	1121	1	21
							1553	9									
07	7409	X	4919	-0-	-2490	-0-	441	1	3255	3	Y	1112	32	0	1055	1	46
							1223	9									
08	6789	X	5568	-0-	-1221	-0-	475	1	3767	3	Y	1205	349	0	863	1	39
							1326	9									
09	6090	X	5271	-0-	-819	-0-	471	1	3894	3	Y	824	264	0	568	1	31
							906	9									
10	6293	X	5208	-0-	-1085	-0-	764	1	4283	3	Y	146	171	0			6
							161	9									

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

05	15872	X	3950	-0-	-11922	-0-	931	1	1955	3	N	833	862	1			12
							148	4	916	9							
06	15360	X	3105	-0-	-12255	-0-	748	1	1173	3	N	685	692	1			5
							430	4	754	9							
07	3906	X	3370	-0-	-536	-0-	789	1	1573	3	N	775	768	1			12
							155	4	853	9							
08	3937	X	3731	-0-	-206	-0-	905	1	1897	3	N	725	720	1			17
							131	4	798	9							
09	3810	X	3211	-0-	-599	-0-	1017	1	1300	3	N	724	722	1			19
							98	4	796	9							
10	3937	X	3008	-0-	-929	-0-	887	1	991	3	N	682	680	1			21
							380	4	750	9							

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

05	7099	X	3013	-0-	-4086	-0-	562	1	2451	9	Y	2228	1416	0	829	1	22
06	8880	X	63	-0-	-8817	-0-	63	1			Y	-0-	12	0	10	1	-0-
07	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					Y	-0-					-0-
08	9176	X	8	-0-	-9168	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
*10	15045	X	15045	-0-	-0-	-0-	538	1	9830	3	Y	4252	4165	0	16	1	71
							4677	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

05	9269	X	8229	-0-	-1040	-0-	840	1	5787	3	Y	1456	930	0	545	1	14
							1602	9									
06	8970	X	7573	-0-	-1397	-0-	1155	1	4877	3	Y	1401	750	0	650	1	15
							1541	9									
07	9052	X	8080	-0-	-972	-0-	1194	1	5245	3	Y	1492	630	0	851	1	26
							1641	9									
08	8804	X	7250	-0-	-1554	-0-	1109	1	4584	3	Y	1415	1168	0	252	1	21
							1557	9									
09	8310	X	7428	-0-	-882	-0-	1011	1	4904	3	Y	1375	1094	0	281	1	21
							1513	9									
*10	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	1086	1	7035	3	Y	1535	1524	0	6	1	26
							1689	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478	X	8527	-0-	-1951	-0-	638	1	5503	3	N	1888	1871	1			46
							309	4	2077	9							
06	9990	X	8699	-0-	-1291	-0-	576	1	6127	3	N	1728	1730	1			44
							95	4	1901	9							
07	10323	X	5185	-0-	-5138	-0-	273	1	3633	3	N	1093	76	0	1002	1	59
							77	4	1202	9							
08	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	1180	1	10693	3	N	2305	2319	0	5	1	40
							766	4	2536	9							
09	9270	X	8768	-0-	-502	-0-	670	1	6398	3	N	1414	1422	0	3	1	29
							145	4	1555	9							
*10	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	955	1	8184	3	N	1845	1743	0	115	1	16
							235	4	2030	9							

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25048	X	7749	-0-	-17299	-0-	1495	1	5170	3	N	874	875	1			32
							123	4	961	9							
06	14370	X	8583	-0-	-5787	-0-	1243	1	6346	3	N	881	848	1			65
							25	4	969	9							
07	18662	X	8253	-0-	-10409	-0-	1327	1	5973	3	N	855	123	0	747	1	50
							12	4	941	9							
08	18662	X	8779	-0-	-9883	-0-	1336	1	6583	3	N	773	774	0			49
							10	4	850	9							
09	18060	X	8738	-0-	-9322	-0-	1205	1	6676	3	N	744	745	0			48
							39	4	818	9							
10	8866	X	8232	-0-	-634	-0-	1185	1	6121	3	N	755	740	0			63
							95	4	831	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	4900	-0-	-5516	-0-	246	1	3951	3	Y	639	648	1			11
							703	9									
06	10080	X	6231	-0-	-3849	-0-	517	1	4799	3	Y	832	823	1			20
							915	9									
07	8432	X	7517	-0-	-915	-0-	792	1	5877	3	Y	771	1	0	759	1	31
							848	9									
08	7781	X	7188	-0-	-593	-0-	2436	1	3963	3	Y	717	267	0	450	1	31
							789	9									
09	6960	X	6123	-0-	-837	-0-	1131	1	4246	3	Y	678	690	0	11	1	8
							746	9									
*10	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	1841	1	7054	3	Y	688	685	0	2	1	9
							757	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		6	-0-	6	6	2	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	160	N	154	-0-	-6	-0-	4	1	129	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	170	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	55	1	491	3	Y	72	71	0			1
							79	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	16306	X	7786	-0-	-8520	-0-	1399	1	5333	3	N	854	845	1			31
							115	4	939	9							
06	15780	X	8303	-0-	-7477	-0-	1329	1	5730	3	N	1106	1056	1			81
							27	4	1217	9							
07	8122	X	7005	-0-	-1117	-0-	1281	1	4686	3	N	934	136	0	825	1	54
							11	4	1027	9							
08	7781	X	6011	-0-	-1770	-0-	1256	1	3938	3	N	734	742	0			46
							10	4	807	9							
09	8310	X	5326	-0-	-2984	-0-	870	1	3626	3	N	729	728	0			47
							28	4	802	9							
10	8587	X	5425	-0-	-3162	-0-	846	1	3711	3	N	727	713	0			61
							68	4	800	9							

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

05	12741	X	11396	-0-	-1345	-0-	433	1	8887	3	Y	1887	1197	0	701	1	18
							2076	9									
06	12330	X	8849	-0-	-3481	-0-	871	1	6394	3	Y	1440	773	0	670	1	15
							1584	9									
07	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	938	1	5757	3	Y	1081	458	0	619	1	19
							1189	9									
08	11408	X	6388	-0-	-5020	-0-	813	1	4502	3	Y	975	806	0	174	1	14
							1073	9									
09	11040	X	6110	-0-	-4930	-0-	685	1	4450	3	Y	886	705	0	181	1	14
							975	9									
10	11408	X	5733	-0-	-5675	-0-	643	1	3949	3	Y	1037	1030	0	4	1	17
							1141	9									

KENEDY JONES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265064 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12750 - 15974

05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	467	1	1822	3	N	95	95	1			4
							105	9									
06	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	656	1	1853	3	N	69	63	1			10
							76	9									
07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	629	1	5392	3	N	34	42	1			2
							37	9									
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	559	1	5279	3	N	32	28	1			6
							35	9									
09	2580	X	483	-0-	-2097	-0-	446	1	37	9	N	34	34	1			6
10	6045	X	266	-0-	-5779	-0-	177	1	89	9	N	81	75	1			12

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

05	13702	X	9870	-0-	-3832	-0-	472	1	9109	3	Y	263	266	1			4
							289	9									
06	13260	X	9734	-0-	-3526	-0-	510	1	8937	3	Y	261	260	1			5
							287	9									
07	13702	X	8056	-0-	-5646	-0-	970	1	6843	3	Y	221	223	1			3
							243	9									
08	10819	X	4158	-0-	-6661	-0-	722	1	3381	3	Y	50	52	1			1
							55	9									
09	10470	X	7308	-0-	-3162	-0-	835	1	6195	3	Y	253	48	0	202	1	4
							278	9									
*10	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	1326	1	10494	3	Y	269	41	0	226	1	6
							296	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
07	651	X	83	-0-	-568	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	918	1	5520	3	Y	1316	1290	0	3	1	23
							595	4	1448	9							
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	971	1	4639	3	Y	1414	1405	0	3	1	29
							211	4	1555	9							
*10	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	853	1	4403	3	Y	1405	1334	0	88	1	12
							210	4	1546	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

05	8308	X	6786	-0-	-1522	-0-	632	1	3928	3	Y	2024	593	0	1446	1	64
							2226	9									
06	7080	X	5893	-0-	-1187	-0-	613	1	3517	3	Y	1603	344	0	1299	1	24
							1763	9									
07	7006	X	5426	-0-	-1580	-0-	622	1	3428	3	Y	1251	36	0	1187	1	52
							1376	9									
08	6882	X	5694	-0-	-1188	-0-	631	1	3491	3	Y	1429	413	0	1022	1	46
							1572	9									
09	6660	X	3942	-0-	-2718	-0-	554	1	2508	3	Y	800	259	0	556	1	31
							880	9									
10	6789	X	1793	-0-	-4996	-0-	343	1	1046	3	Y	367	382	0	1	1	15
							404	9									

KRANER UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

05	16306	X	12797	-0-	-3509	-0-	1697	1	10472	3	N	444	445	1			16
							140	4	488	9							
06	15780	X	15434	-0-	-346	-0-	1756	1	13161	3	N	438	422	1			32
							35	4	482	9							
07	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	1898	1	14341	3	N	442	63	0	385	1	26
							17	4	486	9							
08	15841	X	14257	-0-	-1584	-0-	1952	1	11830	3	N	418	418	0			26
							15	4	460	9							
09	15420	X	11915	-0-	-3505	-0-	1377	1	10112	3	N	346	350	0			22
							45	4	381	9							
10	16740	X	14326	-0-	-2414	-0-	1523	1	12154	3	N	478	460	0			40
							123	4	526	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

05	30225	X	13401	-0-	-16824	-0-	822	1	9674	3	Y	2279	2271	1			56
							398	4	2507	9							
06	21180	X	11293	-0-	-9887	-0-	665	1	8376	3	Y	1947	1954	1			49
							110	4	2142	9							
07	19933	X	10551	-0-	-9382	-0-	491	1	7753	3	Y	1971	1914	1			106
							139	4	2168	9							
08	18073	X	11920	-0-	-6153	-0-	806	1	8429	3	Y	1965	2037	1			34
							523	4	2162	9							
09	13980	X	7055	-0-	-6925	-0-	399	1	4033	3	Y	2305	2292	1			47
							87	4	2536	9							
10	13392	X	7740	-0-	-5652	-0-	363	1	5596	3	Y	1538	1572	1			13
							89	4	1692	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20646	X	10354	-0-	-10292	-0-	756	1	6540	3	Y	2447	2418	1			60
							366	4	2692	9							
06	14130	X	13089	-0-	-1041	-0-	1490	1	9434	3	Y	1744	1760	1			44
							247	4	1918	9							
07	14601	X	12094	-0-	-2507	-0-	1083	1	8803	3	Y	1728	119	0	1560	1	93
							307	4	1901	9							
08	12338	X	10299	-0-	-2039	-0-	1109	1	6925	3	Y	1405	1471	0	3	1	24
							719	4	1546	9							
09	13080	X	1634	-0-	-11446	-0-	466	1	771	3	Y	269	286	0	1	1	6
							101	4	296	9							
10	13516	X	409	-0-	-13107	-0-	325	1	80	4	Y	4	9	0	1	1	-0-
							4	9									

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21421	X	20069	-0-	-1352	-0-	1038	1	18031	3	Y	909	919	1			14
							1000	9									
06	35100	X	21250	-0-	-13850	-0-	1165	1	17823	3	Y	2056	2032	1			38
							2262	9									
07	39277	X	19389	-0-	-19888	-0-	2202	1	16249	3	Y	853	879	1			12
							938	9									
08	39277	X	17228	-0-	-22049	-0-	2175	1	14119	3	Y	849	847	1			14
							934	9									
09	38010	X	15111	-0-	-22899	-0-	1596	1	12635	3	Y	800	171	0	634	1	9
							880	9									
10	21948	X	14031	-0-	-7917	-0-	1666	1	11500	3	Y	786	786	0	1	1	8
							865	9									

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	25141	X	20901	-0-	-4240	-0-	1373	1	17006	3	N	2293	653	0	1592	1	72
							2522	9									
06	24330	X	16833	-0-	-7497	-0-	1457	1	13261	3	N	1923	324	0	1524	1	147
							2115	9									
07	25141	X	19854	-0-	-5287	-0-	2716	1	15026	3	N	1920	1	0	1990	1	76
							2112	9									
08	20894	X	16745	-0-	-4149	-0-	2226	1	12581	3	Y	1762	1815	1			23
							1938	9									
09	20220	X	15925	-0-	-4295	-0-	2056	1	12120	3	Y	1590	3	0	1540	1	70
							1749	9									
10	20894	X	15863	-0-	-5031	-0-	1665	1	12548	3	Y	1500	232	0	1303	1	35
							1650	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15775	X	15775	-0-	-0-	-0-	575	1	14015	3	Y	1077	1091	1			16
							1185	9									
06	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	550	1	14175	3	Y	1360	1351	1			25
							1496	9									
07	14756	X	8258	-0-	-6498	-0-	501	1	6848	3	Y	826	839	1			12
							909	9									
08	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	1032	1	12906	3	Y	1910	1890	1			32
							2101	9									
09	16230	X	9797	-0-	-6433	-0-	569	1	8122	3	Y	1005	207	0	816	1	14
							1106	9									
10	16771	X	11468	-0-	-5303	-0-	768	1	9346	3	Y	1231	205	0	1011	1	29
							1354	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22847 X	-0-	-0-	-22847	-0-					Y	-0-					-0-
06	18510 X	9	-0-	-18501	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	682	1	9221	3	Y	1383	1363	1			20
						1521	9									
08	32533 X	32533	-0-	-0-	-0-	2199	1	26363	3	Y	3610	3570	1			60
						3971	9									
09	30626 X	30626	-0-	-0-	-0-	1784	1	25343	3	Y	3181	682	0	2522	1	37
						3499	9									
*10	29686 X	29686	-0-	-0-	-0-	1709	1	24552	3	Y	3114	3118	0	3	1	30
						3425	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

05	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	603	1	12486	3	Y	3162	2010	0	1177	1	31
						3478	9									
06	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	696	1	11266	3	Y	2972	1592	0	1379	1	32
						3269	9									
07	15314 X	14784	-0-	-530	-0-	661	1	10876	3	Y	2952	1247	0	1685	1	52
						3247	9									
08	15314 X	13664	-0-	-1650	-0-	607	1	9861	3	Y	2905	2397	0	517	1	43
						3196	9									
09	14820 X	13915	-0-	-905	-0-	577	1	10372	3	Y	2696	2145	0	552	1	42
						2966	9									
*10	20517 X	20517	-0-	-0-	-0-	1185	1	16135	3	Y	2906	2889	0	11	1	48
						3197	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

05	31992 X	18502	-0-	-13490	-0-	947	1	13672	3	N	3530	3521	0	37	1	33
						3883	9									
06	30960 X	19636	-0-	-11324	-0-	808	1	15233	3	N	3268	3185	0	50	1	66
						3595	9									
07	31992 X	17549	-0-	-14443	-0-	972	1	12750	3	N	3479	3506	0	11	1	28
						3827	9									
08	23932 X	16718	-0-	-7214	-0-	1017	1	12201	3	N	3182	3187	0			23
						3500	9									
09	20670 X	15787	-0-	-4883	-0-	764	1	11662	3	N	3055	2979	0	71	1	28
						3361	9									
10	20305 X	15299	-0-	-5006	-0-	660	1	11610	3	N	2754	2708	0			74
						3029	9									

MAY UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992

05	18445 X	10161	-0-	-8284	-0-	1578	1	6517	3	Y	1878	1867	0	20	1	18
						2066	9									
06	17850 X	10878	-0-	-6972	-0-	1353	1	7306	3	Y	2017	1963	0	31	1	41
						2219	9									
07	10757 X	9470	-0-	-1287	-0-	1435	1	5981	3	Y	1867	1887	0	6	1	15
						2054	9									
08	10757 X	8272	-0-	-2485	-0-	1615	1	4578	3	Y	1890	1891	0			14
						2079	9									
09	10890 X	4776	-0-	-6114	-0-	649	1	2236	3	Y	1719	1677	0	40	1	16
						1891	9									
*10	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-	877	1	7088	3	Y	3280	3208	0			88
						3608	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	14571	-0-	-4866	-0-	1033	1	11829	3	Y	1554	463	0	1127	1	49
							1709	9									
06	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	1243	1	11755	3	Y	1500	265	0	1187	1	97
							1650	9									
07	20987	X	13936	-0-	-7051	-0-	2312	1	10154	3	Y	1336	1	0	1379	1	53
							1470	9									
08	20987	X	11799	-0-	-9188	-0-	1900	1	8594	3	Y	1186	1224	1			15
							1305	9									
09	20310	X	9551	-0-	-10759	-0-	1597	1	6912	3	Y	947	3	0	917	1	42
							1042	9									
10	15128	X	7720	-0-	-7408	-0-	1008	1	5862	3	Y	773	127	0	670	1	18
							850	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

05	24397	X	14223	-0-	-10174	-0-	440	1	11737	3	Y	1860	1889	1			28
							2046	9									
06	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	433	1	11079	3	Y	1622	1620	1			30
							1784	9									
07	16492	X	10759	-0-	-5733	-0-	634	1	8604	3	Y	1383	1393	1			20
							1521	9									
08	16492	X	7497	-0-	-8995	-0-	592	1	5972	3	Y	848	854	1			14
							933	9									
09	15960	X	12363	-0-	-3597	-0-	719	1	10113	3	Y	1392	296	0	1094	1	16
							1531	9									
10	14229	X	10045	-0-	-4184	-0-	581	1	8176	3	Y	1171	1175	0	1	1	11
							1288	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

05	19778	X	17889	-0-	-1889	-0-	573	1	15363	3	Y	1775	1793	1			27
							1953	9									
06	18600	X	16340	-0-	-2260	-0-	545	1	14055	3	Y	1582	1579	1			30
							1740	9									
07	19220	X	8735	-0-	-10485	-0-	595	1	6832	3	Y	1189	1202	1			17
							1308	9									
08	18414	X	17835	-0-	-579	-0-	1196	1	14892	3	Y	1588	1578	1			27
							1747	9									
09	17430	X	15352	-0-	-2078	-0-	949	1	13347	3	Y	960	185	0	787	1	15
							1056	9									
10	17887	X	10211	-0-	-7676	-0-	713	1	9054	3	Y	404	72	0	337	1	10
							444	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268772 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190

05	15841	X	14625	-0-	-1216	-0-	449	1	12052	3	Y	1931	1947	1			29
							2124	9									
06	14760	X	12946	-0-	-1814	-0-	423	1	10916	3	Y	1461	1463	1			27
							1607	9									
07	15252	X	11305	-0-	-3947	-0-	708	1	9270	3	Y	1206	1215	1			18
							1327	9									
08	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	991	1	12362	3	Y	1731	1720	1			29
							1904	9									
09	14160	X	5092	-0-	-9068	-0-	461	1	3650	3	Y	892	158	0	747	1	16
							981	9									
*10	23606	X	23606	-0-	-0-	-0-	6158	1	15646	3	Y	1638	270	0	1345	1	39
							1802	9									

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 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13965	X	13965	-0-	-0-	-0-	734	1	10651	3	Y	2345	2332	0	24	1	22
							2580	9									
06	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	549	1	11281	3	Y	1859	1814	0	29	1	38
							2045	9									
07	0	W	10484	-0-	10484	10484	602	1	7936	3	Y	1769	1787	0	6	1	14
							1946	9									
08	0	W	11316	-0-	11316	21800	770	1	8408	3	Y	1944	1944	0			14
							2138	9									
09	31186	X	9386	-0-	-21800	-0-	471	1	7218	3	Y	1543	1507	0	36	1	14
							1697	9									
10	14353	X	11254	-0-	-3099	-0-	487	1	8583	3	Y	1985	1946	0			53
							2184	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268782 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530

05	11191	X	5292	-0-	-5899	-0-	716	1	2367	3	Y	2008	1287	0	754	1	20
							2209	9									
06	9870	X	3168	-0-	-6702	-0-	843	1	2325	9	Y	2114	1131	0	980	1	23
07	10199	X	2853	-0-	-7346	-0-	728	1	2125	9	Y	1932	817	0	1104	1	34
08	7843	X	2555	-0-	-5288	-0-	682	1	1873	9	Y	1703	1408	0	304	1	25
09	5130	X	3745	-0-	-1385	-0-	727	1	1181	3	Y	1670	1327	0	342	1	26
							1837	9									
*10	0	W	7279	-0-	7279	7279	860	1	4543	3	Y	1705	1696	0	7	1	28
							1876	9									

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

05	13330	X	11812	-0-	-1518	-0-	502	1	9013	3	Y	2088	614	0	1497	1	66
							2297	9									
06	12900	X	10977	-0-	-1923	-0-	484	1	8529	3	Y	1785	382	0	1442	1	27
							1964	9									
07	13330	X	10936	-0-	-2394	-0-	490	1	8421	3	Y	1841	53	0	1738	1	77
							2025	9									
08	13330	X	9859	-0-	-3471	-0-	481	1	7462	3	Y	1742	508	0	1255	1	56
							1916	9									
09	12480	X	10054	-0-	-2426	-0-	449	1	7847	3	Y	1598	506	0	1087	1	61
							1758	9									
10	11811	X	1190	-0-	-10621	-0-	47	1	871	3	Y	247	297	0	1	1	10
							272	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

05	32984	X	10731	-0-	-22253	-0-	403	1	8340	3	Y	1807	1158	0	678	1	18
							1988	9									
06	31920	X	8427	-0-	-23493	-0-	391	1	6281	3	Y	1595	855	0	741	1	17
							1755	9									
07	32984	X	8149	-0-	-24835	-0-	488	1	6030	3	Y	1483	627	0	847	1	26
							1631	9									
08	21452	X	7219	-0-	-14233	-0-	672	1	5165	3	Y	1256	1040	0	224	1	18
							1382	9									
09	13680	X	8325	-0-	-5355	-0-	1224	1	6083	3	Y	925	739	0	190	1	14
							1018	9									
10	10726	X	6157	-0-	-4569	-0-	781	1	4493	3	Y	803	801	0	3	1	13
							883	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12958	X	12139	-0-	-819	-0-	1080 1604	1 9	9455	3	Y	1458	923	0	540	1	14
06	12540	X	11982	-0-	-558	-0-	1373 1525	1 9	9084	3	Y	1386	742	0	643	1	15
07	12958	X	11856	-0-	-1102	-0-	1344 1452	1 9	9060	3	Y	1320	558	0	754	1	23
08	12152	X	10465	-0-	-1687	-0-	1235 1507	1 9	7723	3	Y	1370	1129	0	244	1	20
09	11970	X	10576	-0-	-1394	-0-	1182 1430	1 9	7964	3	Y	1300	1034	0	266	1	20
10	12369	X	9994	-0-	-2375	-0-	1058 1393	1 9	7543	3	Y	1266	1260	0	5	1	21

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15252	X	7743	-0-	-7509	-0-	1565 1741	1 9	4437	3	Y	1583	1585	0	17	1	15
06	14760	X	7663	-0-	-7097	-0-	1192 1440	1 9	5031	3	Y	1309	1277	0	20	1	27
07	10571	X	6881	-0-	-3690	-0-	1422 1450	1 9	4009	3	Y	1318	1330	0	4	1	11
08	10571	X	6070	-0-	-4501	-0-	1485 1233	1 9	3352	3	Y	1121	1124	0			8
*09	0	W	5613	-0-	5613	5613	745 985	1 9	3883	3	Y	895	874	0	21	1	8
*10	0	W	16913	-0-	16913	22526	1621 1148	1 9	14144	3	Y	1044	1024	0			28

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	33704	X	33704	-0-	-0-	-0-	1054 4575	1 9	28075	3	Y	4159	4189	1			63
06	34260	X	30208	-0-	-4052	-0-	982 4118	1 9	25108	3	Y	3744	3737	1			70
07	35402	X	29190	-0-	-6212	-0-	1741 3867	1 9	23582	3	Y	3515	3534	1			51
08	35402	X	22071	-0-	-13331	-0-	1430 3203	1 9	17438	3	Y	2912	2914	1			49
09	32610	X	26378	-0-	-6232	-0-	1464 3568	1 9	21346	3	Y	3244	693	0	2562	1	38
10	33697	X	24737	-0-	-8960	-0-	1622 3488	1 9	19627	3	Y	3171	3175	0	3	1	31

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20460	X	12084	-0-	-8376	-0-	1406 2787	1 9	7891	3	Y	2534	2364	0	154	1	43
06	14550	X	11407	-0-	-3143	-0-	1033 2426	1 9	7948	3	Y	2205	2048	0	179	1	21
07	12865	X	12421	-0-	-444	-0-	1389 2520	1 9	8512	3	Y	2291	2081	0	200	1	31
08	12865	X	10311	-0-	-2554	-0-	1242 2349	1 9	6720	3	Y	2135	2025	0	105	1	36
09	12450	X	10198	-0-	-2252	-0-	1014 2334	1 9	6850	3	Y	2122	2133	0			25
10	12431	X	9542	-0-	-2889	-0-	855 2093	1 9	6594	3	Y	1903	1906	0			22

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16244	X	13977	-0-	-2267	-0-	600 2530	1 9	10847	3	Y	2300	679	0	1654	1	72
06	15150	X	13101	-0-	-2049	-0-	578 2291	1 9	10232	3	Y	2083	444	0	1680	1	31
07	15655	X	13706	-0-	-1949	-0-	615 2522	1 9	10569	3	Y	2293	66	0	2162	1	96
08	15655	X	12800	-0-	-2855	-0-	606 2742	1 9	9452	3	Y	2493	722	0	1786	1	81
09	14310	X	12361	-0-	-1949	-0-	543 2356	1 9	9462	3	Y	2142	680	0	1461	1	82
10	13981	X	2205	-0-	-11776	-0-	96 344	1 9	1765	3	Y	313	381	0	1	1	13

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21483	X	19700	-0-	-1783	-0-	880 3002	1 9	15818	3	Y	2729	798	0	1943	1	86
06	19890	X	14420	-0-	-5470	-0-	784 2105	1 9	11531	3	Y	1914	319	0	1526	1	155
07	20553	X	15307	-0-	-5246	-0-	1368 2430	1 9	11509	3	Y	2209	1	0	2276	1	87
08	19747	X	16959	-0-	-2788	-0-	1451 2606	1 9	12902	3	Y	2369	2426	1			30
09	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	1871 3110	1 9	17727	3	Y	2827	5	0	2728	1	124
*10	22712	X	22712	-0-	-0-	-0-	1450 2871	1 9	18391	3	Y	2610	424	0	2249	1	61

OLSSE-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23641	X	23641	-0-	-0-	-0-	796 1507	1 9	21338	3	Y	1370	1380	1			21
06	22216	X	22216	-0-	-0-	-0-	776 1427	1 9	20013	3	Y	1297	1294	1			24
07	0	W	22332	-0-	22332	22332	1427 1396	1 9	19509	3	Y	1269	1275	1			18
08	0	W	20823	-0-	20823	43155	1448 1316	1 9	18059	3	Y	1196	1194	1			20
09	63546	X	20391	-0-	-43155	-0-	1219 1100	1 9	18072	3	Y	1000	215	0	793	1	12
10	23653	X	23573	-0-	-80	-0-	1641 1400	1 9	20532	3	Y	1273	1272	0	1	1	12

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
05	30287	X	15809	-0-	-14478	-0-	698 2604	1 9	12507	3	Y	2367	695	0	1694	1	74
06	17790	X	13722	-0-	-4068	-0-	875 2162	1 9	10685	3	Y	1965	420	0	1589	1	30
07	18011	X	13712	-0-	-4299	-0-	978 2193	1 9	10541	3	Y	1994	57	0	1884	1	83
08	18011	X	12193	-0-	-5818	-0-	919 2373	1 9	8901	3	Y	2157	625	0	1545	1	70
09	17430	X	11223	-0-	-6207	-0-	801 1937	1 9	8485	3	Y	1761	560	0	1204	1	67
10	15810	X	9350	-0-	-6460	-0-	641 2225	1 9	6484	3	Y	2023	2002	0	4	1	84

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	5986	-0-	-2632	-0-	1217 1582	1 9	3187	3	Y	1438	1341	0	87	1	24
06	6720	X	6474	-0-	-246	-0-	952 1515	1 9	4007	3	Y	1377	1277	0	111	1	13
07	6572	X	5181	-0-	-1391	-0-	1159 1104	1 9	2918	3	Y	1004	916	0	88	1	13
08	6572	X	5062	-0-	-1510	-0-	1002 1085	1 9	2975	3	Y	986	933	0	49	1	17
09	6480	X	3635	-0-	-2845	-0-	617 749	1 9	2269	3	Y	681	690	0			8
10	6696	X	3939	-0-	-2757	-0-	629 997	1 9	2313	3	Y	906	904	0			10

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	954 2416	1 9	11989	3	Y	2196	642	0	1563	1	69
06	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	1286 2772	1 9	15355	3	Y	2520	534	0	2017	1	38
07	17975	X	17975	-0-	-0-	-0-	1172 3403	1 9	13400	3	Y	3094	88	0	2915	1	129
08	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	1141 4148	1 9	11681	3	Y	3771	1088	0	2690	1	122
09	16476	X	16476	-0-	-0-	-0-	1015 4310	1 9	11151	3	Y	3918	1235	0	2655	1	150
10	14725	X	11720	-0-	-3005	-0-	809 2472	1 9	8439	3	Y	2247	2298	0	5	1	94

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24443	X	24443	-0-	-0-	-0-	1347 3642	1 9	19454	3	Y	3311	3285	0	34	1	31
06	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	1501 3337	1 9	19857	3	Y	3034	2956	0	47	1	62
07	22693	X	22693	-0-	-0-	-0-	1909 3053	1 9	17731	3	Y	2775	2806	0	9	1	22
08	16461	X	15201	-0-	-1260	-0-	1927 2594	1 9	10680	3	Y	2358	2363	0			17
09	15930	X	13451	-0-	-2479	-0-	1245 2910	1 9	9296	3	Y	2645	2577	0	61	1	24
10	16461	X	15605	-0-	-856	-0-	1218 4091	1 9	10296	3	Y	3719	3643	0			100

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	1036 2267	1 9	16006	3	Y	2061	581	0	1415	1	65
06	17130	X	15733	-0-	-1397	-0-	945 1674	1 9	13114	3	Y	1522	327	0	1237	1	23
07	17701	X	16056	-0-	-1645	-0-	988 2520	1 9	12548	3	Y	2291	65	0	2153	1	96
08	19313	X	13997	-0-	-5316	-0-	935 2378	1 9	10684	3	Y	2162	630	0	1558	1	70
09	18690	X	14454	-0-	-4236	-0-	877 2936	1 9	10641	3	Y	2669	837	0	1800	1	102
10	19313	X	11264	-0-	-8049	-0-	773 1961	1 9	8530	3	Y	1783	1807	0	4	1	74

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18600	X	11822	-0-	-6778	-0-	922	1	7846	3	Y	2776	1761	0	1031	1	27
							3054	9									
06	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	1113	1	7433	3	Y	2799	1498	0	1298	1	30
							3079	9									
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	1118	1	7155	3	Y	2406	1018	0	1376	1	42
							2647	9									
08	11811	X	9751	-0-	-2060	-0-	995	1	6181	3	Y	2341	1932	0	417	1	34
							2575	9									
09	11640	X	8788	-0-	-2852	-0-	466	1	6170	3	Y	1956	1559	0	401	1	30
							2152	9									
10	12028	X	11544	-0-	-484	-0-	457	1	8052	3	Y	2759	2733	0	10	1	46
							3035	9									

WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

05	20057	X	16755	-0-	-3302	-0-	732	1	15244	3	Y	708	459	0	269	1	7
							779	9									
06	19410	X	15350	-0-	-4060	-0-	888	1	13729	3	Y	666	357	0	309	1	7
							733	9									
07	23172	X	23172	-0-	-0-	-0-	1476	1	20406	3	Y	1173	493	0	666	1	21
							1290	9									
08	22479	X	22479	-0-	-0-	-0-	1703	1	20066	3	Y	645	540	0	117	1	9
							710	9									
09	20147	X	20147	-0-	-0-	-0-	1488	1	18117	3	Y	493	393	0	101	1	8
							542	9									
10	21018	X	18773	-0-	-2245	-0-	1532	1	16369	3	Y	793	785	0	3	1	13
							872	9									

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

05	29459	X	29459	-0-	-0-	-0-	671	1	27588	3	Y	1091	1099	1			19
							1200	9									
06	42502	X	42502	-0-	-0-	-0-	1212	1	40176	3	Y	1013	1008	1			24
							1114	9									
07	35971	X	35971	-0-	-0-	-0-	1562	1	33395	3	Y	922	1	0	907	1	38
							1014	9									
08	31069	X	31069	-0-	-0-	-0-	4457	1	25505	3	Y	1006	373	0	628	1	43
							1107	9									
09	36090	X	26595	-0-	-9495	-0-	2036	1	23584	3	Y	886	905	0	14	1	10
							975	9									
10	37293	X	26185	-0-	-11108	-0-	2558	1	22635	3	Y	902	898	0	2	1	12
							992	9									

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

05	30752	X	25742	-0-	-5010	-0-	576	1	23673	3	Y	1357	1371	1			23
							1493	9									
06	28890	X	22713	-0-	-6177	-0-	612	1	20816	3	Y	1168	1163	1			28
							1285	9									
07	29481	X	22091	-0-	-7390	-0-	930	1	19889	3	Y	1156	2	0	1135	1	47
							1272	9									
08	28210	X	20672	-0-	-7538	-0-	2892	1	16555	3	Y	1114	415	0	698	1	48
							1225	9									
09	25740	X	18857	-0-	-6883	-0-	1401	1	16207	3	Y	1135	1152	0	18	1	13
							1249	9									
10	25730	X	19625	-0-	-6105	-0-	1860	1	16510	3	Y	1141	1136	0	3	1	15
							1255	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261 X	991	-0-	-9270	-0-	484	1	507	9	Y	461	466	1			7
06	8160 X	1514	-0-	-6646	-0-	301	1	965	3	Y	225	228	1			4
						248	9									
07	9176 X	1569	-0-	-7607	-0-	599	1	785	3	Y	168	170	1			2
						185	9									
08	9176 X	7348	-0-	-1828	-0-	776	1	5867	3	Y	641	632	1			11
						705	9									
09	8880 X	8385	-0-	-495	-0-	892	1	6752	3	Y	674	144	0	533	1	8
						741	9									
*10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	599	1	4319	3	Y	423	427	0			4
						465	9									

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

05	32891 X	18741	-0-	-14150	-0-	1116	1	15480	3	Y	1950	575	0	1401	1	61
						2145	9									
06	31830 X	15709	-0-	-16121	-0-	1344	1	12430	3	Y	1759	291	0	1388	1	141
						1935	9									
07	32891 X	19535	-0-	-13356	-0-	2882	1	14247	3	Y	2187	1	0	2241	1	86
						2406	9									
08	27125 X	16935	-0-	-10190	-0-	2350	1	12672	3	Y	1739	1803	1			22
						1913	9									
09	22470 X	15634	-0-	-6836	-0-	2146	1	11498	3	Y	1809	3	0	1748	1	80
						1990	9									
10	19530 X	15909	-0-	-3621	-0-	1809	1	12220	3	Y	1709	259	0	1490	1	40
						1880	9									

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

05	33858 X	33858	-0-	-0-	-0-	1187	1	31007	3	Y	1513	1524	1			23
						1664	9									
06	31430 X	31430	-0-	-0-	-0-	1124	1	28879	3	Y	1297	1296	1			24
						1427	9									
07	30587 X	30587	-0-	-0-	-0-	1997	1	27220	3	Y	1245	1251	1			18
						1370	9									
08	33852 X	27583	-0-	-6269	-0-	1960	1	24257	3	Y	1242	1239	1			21
						1366	9									
09	32760 X	25889	-0-	-6871	-0-	1621	1	23030	3	Y	1125	219	0	910	1	17
						1238	9									
10	33852 X	21278	-0-	-12574	-0-	1541	1	18739	3	Y	907	149	0	754	1	21
						998	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

05	20398 X	18253	-0-	-2145	-0-	479	1	12791	3	N	4530	4588	1			68
						4983	9									
06	19740 X	16394	-0-	-3346	-0-	448	1	11514	3	N	4029	4022	1			75
						4432	9									
07	23392 X	23392	-0-	-0-	-0-	1285	1	17535	3	N	4156	4171	1			60
						4572	9									
08	20398 X	20115	-0-	-283	-0-	1209	1	14915	3	N	3628	3627	1			61
						3991	9									
09	20460 X	20460	-0-	-0-	-0-	1064	1	15379	3	N	3652	782	0	2888	1	43
						4017	9									
10	20398 X	19240	-0-	-1158	-0-	1036	1	14649	3	N	3232	3241	0	3	1	31
						3555	9									

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 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 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	23839	X	19585	-0-	-4254	-0-	664	1	17806	3	Y	1014	1024	1			15
							1115	9									
06	21210	X	18059	-0-	-3151	-0-	637	1	16412	3	Y	918	916	1			17
							1010	9									
07	21917	X	18101	-0-	-3816	-0-	1164	1	15937	3	Y	909	913	1			13
							1000	9									
08	20894	X	16811	-0-	-4083	-0-	1174	1	14660	3	Y	888	886	1			15
							977	9									
09	19440	X	16390	-0-	-3050	-0-	976	1	14528	3	Y	805	173	0	638	1	9
							886	9									
10	19592	X	16425	-0-	-3167	-0-	1026	1	14493	3	Y	824	824	0	1	1	8
							906	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

05	20336	X	15428	-0-	-4908	-0-	570	1	10237	3	Y	4201	1248	0	3042	1	132
							4621	9									
06	19380	X	14270	-0-	-5110	-0-	625	1	9479	3	Y	3787	658	0	3001	1	260
							4166	9									
07	20026	X	13401	-0-	-6625	-0-	992	1	8333	3	Y	3705	1	0	3818	1	146
							4076	9									
08	20026	X	11964	-0-	-8062	-0-	850	1	7550	3	Y	3240	3344	1			42
							3564	9									
09	16260	X	12222	-0-	-4038	-0-	853	1	8051	3	Y	3016	4	0	2921	1	133
							3318	9									
10	15438	X	10963	-0-	-4475	-0-	631	1	8008	3	Y	2113	332	0	1864	1	50
							2324	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

05	24056	X	19279	-0-	-4777	-0-	1442	1	14557	3	Y	2982	1904	0	1115	1	29
							3280	9									
06	20070	X	19379	-0-	-691	-0-	1704	1	14507	3	Y	2880	1542	0	1336	1	31
							3168	9									
07	20460	X	20226	-0-	-234	-0-	1716	1	15375	3	Y	2850	1204	0	1627	1	50
							3135	9									
08	20460	X	18584	-0-	-1876	-0-	1544	1	13984	3	Y	2778	2292	0	495	1	41
							3056	9									
09	19800	X	19297	-0-	-503	-0-	1417	1	14965	3	Y	2650	2108	0	542	1	41
							2915	9									
10	20212	X	20091	-0-	-121	-0-	1374	1	15822	3	Y	2632	2619	0	10	1	44
							2895	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

05	2139	X	415	-0-	-1724	-0-	111	1	93	3	Y	192	54	0	132	1	6
							211	9									
06	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	432	1	259	3	Y	460	72	0	354	1	40
							506	9									
07	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	1254	1	264	3	Y	662	676	1			26
							728	9									
08	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	1105	1	816	3	Y	725	742	1			9
							798	9									
09	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	1183	1	994	3	Y	641	1	0	621	1	28
							705	9									
*10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	947	1	1668	3	Y	588	106	0	496	1	14
							647	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25203 X	21042	-0-	-4161	-0-	828	1	16779	3	Y	3123	1997	0	1170	1	30
						3435	9									
06	23220 X	18551	-0-	-4669	-0-	921	1	14420	3	Y	2918	1563	0	1354	1	31
						3210	9									
07	23994 X	17326	-0-	-6668	-0-	829	1	13197	3	Y	3000	1267	0	1712	1	52
						3300	9									
08	23994 X	15753	-0-	-8241	-0-	750	1	11917	3	Y	2805	2316	0	500	1	41
						3086	9									
09	21090 X	15858	-0-	-5232	-0-	697	1	12244	3	Y	2652	2109	0	543	1	41
						2917	9									
10	21049 X	15017	-0-	-6032	-0-	709	1	11611	3	Y	2452	2443	0	9	1	41
						2697	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

05	35340 X	27734	-0-	-7606	-0-	1090	1	22126	3	Y	4107	2626	0	1538	1	40
						4518	9									
06	31560 X	25419	-0-	-6141	-0-	1263	1	19841	3	Y	3923	2101	0	1820	1	42
						4315	9									
07	32612 X	24747	-0-	-7865	-0-	1214	1	19391	3	Y	3765	1591	0	2150	1	66
						4142	9									
08	32612 X	22296	-0-	-10316	-0-	1085	1	17289	3	Y	3565	2944	0	635	1	52
						3922	9									
09	28650 X	22409	-0-	-6241	-0-	1008	1	17754	3	Y	3315	2637	0	679	1	51
						3647	9									
10	27745 X	21335	-0-	-6410	-0-	936	1	16827	3	Y	3247	3232	0	12	1	54
						3572	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

05	28033 X	28033	-0-	-0-	-0-	1729	1	23433	3	Y	2610	1654	0	969	1	25
						2871	9									
06	26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	2065	1	21892	3	Y	2552	1366	0	1184	1	27
						2807	9									
07	26040 X	23517	-0-	-2523	-0-	1836	1	18931	3	Y	2500	1056	0	1427	1	44
						2750	9									
08	26040 X	18897	-0-	-7143	-0-	1439	1	14805	3	Y	2412	1991	0	430	1	35
						2653	9									
09	25200 X	20304	-0-	-4896	-0-	1416	1	16411	3	Y	2252	1791	0	461	1	35
						2477	9									
10	26040 X	21386	-0-	-4654	-0-	1476	1	17701	3	Y	2008	2002	0	8	1	33
						2209	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

05	36146 X	24575	-0-	-11571	-0-	799	1	20617	3	Y	2872	2928	1			43
						3159	9									
06	32610 X	28869	-0-	-3741	-0-	936	1	23820	3	Y	3739	3712	1			70
						4113	9									
07	32457 X	28127	-0-	-4330	-0-	1662	1	22611	3	Y	3504	3523	1			51
						3854	9									
08	30318 X	25496	-0-	-4822	-0-	1634	1	20086	3	Y	3433	3427	1			57
						3776	9									
09	28860 X	23784	-0-	-5076	-0-	1308	1	19118	3	Y	3053	655	0	2419	1	36
						3358	9									
10	29822 X	24438	-0-	-5384	-0-	1395	1	19611	3	Y	3120	3123	0	3	1	30
						3432	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	1196 4859	1 9	21201	3	Y	4417	1310	0	3192	1	139
06	25777	X	25777	-0-	-0-	-0-	1146 4367	1 9	20264	3	Y	3970	847	0	3202	1	60
07	24603	X	24603	-0-	-0-	-0-	1075 4714	1 9	18814	3	Y	4285	123	0	4043	1	179
08	22878	X	21052	-0-	-1826	-0-	1016 4297	1 9	15739	3	Y	3906	1140	0	2819	1	126
09	22140	X	20494	-0-	-1646	-0-	914 3673	1 9	15907	3	Y	3339	1060	0	2277	1	128
10	22878	X	18566	-0-	-4312	-0-	773 3582	1 9	14211	3	Y	3256	3241	0	7	1	136

MOBIL UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27094	X	24968	-0-	-2126	-0-	267 4872	1 9	19829	3	Y	4429	1307	0	3184	1	139
06	26220	X	23535	-0-	-2685	-0-	254 4369	1 9	18912	3	Y	3972	848	0	3203	1	60
07	27094	X	21192	-0-	-5902	-0-	191 4144	1 9	16857	3	Y	3767	108	0	3562	1	157
08	27094	X	26400	-0-	-694	-0-	1233 5266	1 9	19901	3	Y	4787	1379	0	3410	1	155
09	27408	X	27408	-0-	-0-	-0-	1239 4541	1 9	21628	3	Y	4128	1310	0	2815	1	158
10	24955	X	24735	-0-	-220	-0-	1058 4300	1 9	19377	3	Y	3909	3896	0	8	1	163

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31589	X	25842	-0-	-5747	-0-	1165 3969	1 9	20708	3	Y	3608	1066	0	2597	1	113
06	27000	X	24371	-0-	-2629	-0-	1136 3546	1 9	19689	3	Y	3224	688	0	2600	1	49
07	27962	X	23340	-0-	-4622	-0-	1125 3324	1 9	18891	3	Y	3022	87	0	2858	1	126
08	27962	X	19620	-0-	-8342	-0-	1014 3069	1 9	15537	3	Y	2790	814	0	2012	1	90
09	27060	X	18766	-0-	-8294	-0-	885 2679	1 9	15202	3	Y	2435	772	0	1660	1	93
10	25854	X	17670	-0-	-8184	-0-	769 3046	1 9	13855	3	Y	2769	2741	0	6	1	115

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34720	X	29487	-0-	-5233	-0-	912 4090	1 9	24485	3	Y	3718	3763	1			56
06	29160	X	27469	-0-	-1691	-0-	877 3970	1 9	22622	3	Y	3609	3598	1			67
07	29884	X	27130	-0-	-2754	-0-	1599 3664	1 9	21867	3	Y	3331	3350	1			48
08	29481	X	24023	-0-	-5458	-0-	1534 3485	1 9	19004	3	Y	3168	3163	1			53
09	28530	X	23221	-0-	-5309	-0-	1274 3296	1 9	18651	3	Y	2996	642	0	2372	1	35
10	29481	X	22424	-0-	-7057	-0-	1267 3230	1 9	17927	3	Y	2936	2940	0	2	1	29

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50964	X	43761	-0-	-7203	-0-	1880	1	33356	3	Y	7750	2284	0	5564	1	244
							8525	9									
06	49380	X	41951	-0-	-7429	-0-	1869	1	32240	3	Y	7129	1520	0	5745	1	108
							7842	9									
07	51026	X	40839	-0-	-10187	-0-	1881	1	31417	3	Y	6855	197	0	6480	1	286
							7541	9									
08	51026	X	36524	-0-	-14502	-0-	1812	1	27625	3	Y	6443	1878	0	4643	1	208
							7087	9									
09	45270	X	37961	-0-	-7309	-0-	1748	1	29917	3	Y	5724	1814	0	3899	1	219
							6296	9									
10	43772	X	35095	-0-	-8677	-0-	1538	1	27215	3	Y	5765	5732	0	12	1	240
							6342	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49809	X	49809	-0-	-0-	-0-	2179	1	38519	3	Y	8283	2441	0	5947	1	260
							9111	9									
06	52200	X	50349	-0-	-1851	-0-	2269	1	39461	3	Y	7835	1669	0	6308	1	118
							8619	9									
07	53940	X	53568	-0-	-372	-0-	2512	1	42280	3	Y	7978	229	0	7534	1	333
							8776	9									
08	53940	X	43972	-0-	-9968	-0-	2233	1	34390	3	Y	6681	1958	0	4840	1	216
							7349	9									
09	50490	X	41256	-0-	-9234	-0-	1919	1	32914	3	Y	5839	1852	0	3980	1	223
							6423	9									
10	53568	X	36786	-0-	-16782	-0-	1625	1	28995	3	Y	5605	5582	0	12	1	234
							6166	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	7338	-0-	-2861	-0-	410	1	4869	3	Y	1692	1686	1			42
							198	4	1861	9							
06	9870	X	7140	-0-	-2730	-0-	375	1	4763	3	Y	1764	1761	1			45
							62	4	1940	9							
07	9796	X	7020	-0-	-2776	-0-	289	1	4586	3	Y	1875	129	0	1690	1	101
							82	4	2063	9							
08	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	779	1	7241	3	Y	2070	2130	0	5	1	36
							505	4	2277	9							
09	8100	X	8087	-0-	-13	-0-	645	1	5447	3	Y	1686	1683	0	4	1	35
							140	4	1855	9							
*10	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	650	1	5268	3	Y	1663	1579	0	105	1	14
							160	4	1829	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	7257	-0-	-2167	-0-	405	1	4810	3	Y	1678	1670	1			41
							196	4	1846	9							
06	8280	X	6486	-0-	-1794	-0-	349	1	4397	3	Y	1529	1531	1			39
							58	4	1682	9							
07	8556	X	6953	-0-	-1603	-0-	295	1	4657	3	Y	1743	119	0	1569	1	94
							84	4	1917	9							
08	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	843	1	8524	3	Y	2445	2491	0	6	1	42
							547	4	2690	9							
09	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	1033	1	7195	3	Y	1953	1951	0	4	1	40
							224	4	2148	9							
*10	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	994	1	9037	3	Y	1870	1776	0	118	1	16
							245	4	2057	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15314	X	13791	-0-	-1523	-0-	875	1	9609	3	Y	2622	2603	1			64
							423	4	2884	9							
06	14820	X	12638	-0-	-2182	-0-	717	1	9029	3	Y	2521	2521	1			64
							119	4	2773	9							
07	15314	X	9771	-0-	-5543	-0-	486	1	7069	3	Y	1889	131	0	1721	1	101
							138	4	2078	9							
08	14322	X	10078	-0-	-4244	-0-	977	1	6465	3	Y	1820	1885	0	4	1	32
							634	4	2002	9							
09	13350	X	8555	-0-	-4795	-0-	902	1	5715	3	Y	1584	1580	0	3	1	33
							196	4	1742	9							
10	13795	X	8649	-0-	-5146	-0-	884	1	5783	3	Y	1604	1522	0	101	1	14
							218	4	1764	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49693	X	49342	-0-	-351	-0-	2223	1	39349	3	Y	7064	2086	0	5083	1	222
							7770	9									
06	53820	X	47441	-0-	-6379	-0-	2210	1	38218	3	Y	6375	1360	0	5141	1	96
							7013	9									
07	55614	X	44889	-0-	-10725	-0-	2172	1	36330	3	Y	5806	167	0	5493	1	242
							6387	9									
08	55614	X	34638	-0-	-20976	-0-	1803	1	27578	3	Y	4779	1402	0	3465	1	154
							5257	9									
09	51390	X	34430	-0-	-16960	-0-	1635	1	27980	3	Y	4377	1386	0	2978	1	167
							4815	9									
10	49352	X	29294	-0-	-20058	-0-	1325	1	23502	3	Y	4061	4051	0	8	1	169
							4467	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	54219	X	46071	-0-	-8148	-0-	2034	1	36072	3	Y	7241	2134	0	5200	1	228
							7965	9									
06	49830	X	43968	-0-	-5862	-0-	1988	1	34650	3	Y	6664	1421	0	5370	1	101
							7330	9									
07	51491	X	43965	-0-	-7526	-0-	2051	1	34525	3	Y	6717	193	0	6345	1	280
							7389	9									
08	51491	X	44336	-0-	-7155	-0-	2228	1	34407	3	Y	7001	2032	0	5023	1	226
							7701	9									
09	47340	X	43179	-0-	-4161	-0-	2018	1	34535	3	Y	6024	1912	0	4108	1	230
							6626	9									
10	46066	X	39038	-0-	-7028	-0-	1725	1	30748	3	Y	5968	5937	0	12	1	249
							6565	9									

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30039	X	13681	-0-	-16358	-0-	565	1	11665	3	Y	1319	843	0	494	1	13
							1451	9									
06	29070	X	12489	-0-	-16581	-0-	648	1	10421	3	Y	1291	691	0	599	1	14
							1420	9									
07	30039	X	12000	-0-	-18039	-0-	612	1	10056	3	Y	1211	512	0	692	1	21
							1332	9									
08	19747	X	13163	-0-	-6584	-0-	679	1	11068	3	Y	1287	1060	0	229	1	19
							1416	9									
09	14220	X	12501	-0-	-1719	-0-	599	1	10729	3	Y	1066	849	0	219	1	17
							1173	9									
10	13671	X	12307	-0-	-1364	-0-	572	1	10563	3	Y	1065	1060	0	4	1	18
							1172	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86335	X	19949	-0-	-66386	-0-	177	1	13199	3	Y	5975	1805	0	4397	1	188
							6573	9									
06	83550	X	27363	-0-	-56187	-0-	257	1	19386	3	Y	7018	1280	0	5542	1	384
							7720	9									
07	86335	X	27072	-0-	-59263	-0-	1722	1	19697	3	Y	5139	3	0	5318	1	202
							5653	9									
08	86335	X	27831	-0-	-58504	-0-	2218	1	19520	3	Y	5539	5670	1			71
							6093	9									
09	51930	X	27668	-0-	-24262	-0-	2097	1	19610	3	Y	5419	11	0	5241	1	238
							5961	9									
*10	30754	X	30754	-0-	-0-	-0-	1790	1	22420	3	Y	5949	934	0	5113	1	140
							6544	9									

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26381	X	20627	-0-	-5754	-0-	855	1	17673	3	Y	1908	1219	0	714	1	19
							2099	9									
06	25530	X	19342	-0-	-6188	-0-	1019	1	16356	3	Y	1788	958	0	830	1	19
							1967	9									
07	26381	X	18926	-0-	-7455	-0-	985	1	16123	3	Y	1653	699	0	944	1	29
							1818	9									
08	23002	X	16647	-0-	-6355	-0-	863	1	14070	3	Y	1558	1286	0	278	1	23
							1714	9									
09	21300	X	17533	-0-	-3767	-0-	833	1	14879	3	Y	1655	1314	0	338	1	26
							1821	9									
10	20615	X	17935	-0-	-2680	-0-	812	1	14936	3	Y	1988	1973	0	8	1	33
							2187	9									

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39060	X	26049	-0-	-13011	-0-	1040	1	21424	3	Y	3259	2082	0	1219	1	32
							3585	9									
06	41130	X	28043	-0-	-13087	-0-	1475	1	23765	3	Y	2548	1368	0	1185	1	27
							2803	9									
07	42501	X	26705	-0-	-15796	-0-	139	1	23851	3	Y	2468	1043	0	1409	1	43
							2715	9									
08	42501	X	22849	-0-	-19652	-0-	1182	1	19223	3	Y	2222	1836	0	396	1	33
							2444	9									
09	39990	X	21956	-0-	-18034	-0-	1063	1	18998	3	Y	1723	1375	0	354	1	27
							1895	9									
10	28985	X	20289	-0-	-8696	-0-	955	1	17529	3	Y	1641	1635	0	6	1	27
							1805	9									

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70618	X	47759	-0-	-22859	-0-	359	1	38253	3	Y	8315	5223	0	3059	1	81
							9147	9									
06	65220	X	16954	-0-	-48266	-0-	154	1	13830	3	Y	2700	1475	0	1277	1	29
							2970	9									
07	67394	X	46966	-0-	-20428	-0-	374	1	39165	3	Y	6752	2834	0	3829	1	118
							7427	9									
08	55304	X	38546	-0-	-16758	-0-	330	1	32144	3	Y	5520	4571	0	986	1	81
							6072	9									
09	46230	X	38128	-0-	-8102	-0-	284	1	32483	3	Y	4874	3881	0	999	1	75
							5361	9									
10	47771	X	34134	-0-	-13637	-0-	250	1	28958	3	Y	4478	4461	0	17	1	75
							4926	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79298	X	52709	-0-	-26589	-0-	391	1	44535	3	Y	7075	4528	0	2652	1	69
							7783	9									
06	72360	X	48074	-0-	-24286	-0-	418	1	40657	3	Y	6363	3410	0	2954	1	68
							6999	9									
07	74772	X	42989	-0-	-31783	-0-	357	1	36312	3	Y	5745	2430	0	3283	1	100
							6320	9									
08	60853	X	35907	-0-	-24946	-0-	320	1	29836	3	Y	5228	4319	0	932	1	77
							5751	9									
09	57360	X	37720	-0-	-19640	-0-	836	1	31909	3	Y	4523	3603	0	927	1	70
							4975	9									
10	52700	X	41503	-0-	-11197	-0-	1945	1	35750	3	Y	3462	3461	0	13	1	58
							3808	9									

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

05	60667	X	37774	-0-	-22893	-0-	272	1	32611	3	Y	4446	2847	0	1668	1	43
							4891	9									
06	56820	X	33186	-0-	-23634	-0-	245	1	28341	3	Y	4182	2240	0	1940	1	45
							4600	9									
07	56079	X	36081	-0-	-19998	-0-	1260	1	31094	3	Y	3388	1435	0	1939	1	59
							3727	9									
08	46531	X	33963	-0-	-12568	-0-	1803	1	29252	3	Y	2644	2191	0	473	1	39
							2908	9									
09	41430	X	31642	-0-	-9788	-0-	1572	1	27508	3	Y	2329	1855	0	477	1	36
							2562	9									
10	37789	X	28976	-0-	-8813	-0-	1375	1	24574	3	Y	2752	2732	0	10	1	46
							3027	9									

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

05	16678	X	15426	-0-	-1252	-0-	578	1	10396	3	N	4047	1185	0	2887	1	127
							4452	9									
06	16140	X	10979	-0-	-5161	-0-	588	1	9130	3	N	1146	212	0	975	1	86
							1261	9									
07	16585	X	9737	-0-	-6848	-0-	915	1	7730	3	N	993	1040	1			39
							1092	9									
08	16585	X	7677	-0-	-8908	-0-	691	1	6176	3	Y	736	727	1			9
							810	9									
09	14940	X	8296	-0-	-6644	-0-	634	1	6003	3	Y	1508	3	0	1448	1	66
							1659	9									
10	15438	X	7999	-0-	-7439	-0-	473	1	6012	3	Y	1376	221	0	1189	1	32
							1514	9									

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695

05	31155	X	11224	-0-	-19931	-0-	56	1	8334	3	Y	2576	726	0	1769	1	81
							2834	9									
06	25590	X	15439	-0-	-10151	-0-	90	1	12096	3	Y	2957	537	0	2335	1	166
							3253	9									
07	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1150	1	9501	3	Y	3759	1	0	3776	1	148
							4135	9									
08	21646	X	21646	-0-	-0-	-0-	1720	1	14991	3	Y	4486	4577	1			57
							4935	9									
09	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	1978	1	18300	3	Y	5071	10	0	4895	1	223
							5578	9									
*10	30114	X	30114	-0-	-0-	-0-	1785	1	22105	3	Y	5658	856	0	4892	1	133
							6224	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 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	28117 X	23098	-0-	-5019	-0-	975	1	20232	3	N	1719	1094	0	641	1	17
						1891	9									
06	27210 X	19441	-0-	-7769	-0-	1045	1	16707	3	N	1535	823	0	713	1	16
						1689	9									
07	28117 X	18623	-0-	-9494	-0-	988	1	16092	3	N	1403	593	0	801	1	25
						1543	9									
08	26505 X	15902	-0-	-10603	-0-	843	1	13702	3	N	1234	1021	0	220	1	18
						1357	9									
09	24420 X	15271	-0-	-9149	-0-	749	1	13339	3	N	1075	856	0	220	1	17
						1183	9									
10	23095 X	13790	-0-	-9305	-0-	655	1	11984	3	N	1046	1042	0	4	1	17
						1151	9									

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

05	74121 X	47594	-0-	-26527	-0-	337	1	41386	3	Y	5337	3413	0	1999	1	52
						5871	9									
06	61170 X	42201	-0-	-18969	-0-	328	1	36646	3	Y	4752	2547	0	2206	1	51
						5227	9									
07	61783 X	38434	-0-	-23349	-0-	286	1	33506	3	Y	4220	1785	0	2412	1	74
						4642	9									
08	55676 X	33869	-0-	-21807	-0-	520	1	29254	3	Y	3723	3078	0	664	1	55
						4095	9									
09	50370 X	34347	-0-	-16023	-0-	1649	1	29480	3	Y	2925	2334	0	601	1	45
						3218	9									
10	47585 X	31890	-0-	-15695	-0-	1460	1	26807	3	Y	3294	3271	0	13	1	55
						3623	9									

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

05	56389 X	32792	-0-	-23597	-0-	112	1	30639	3	Y	1666	1674	1			60
						208	4	1833	9							
06	50970 X	29587	-0-	-21383	-0-	72	1	27648	3	Y	1663	1601	1			122
						38	4	1829	9							
07	45012 X	28024	-0-	-16988	-0-	67	1	26219	3	Y	1566	226	0	1371	1	91
						15	4	1723	9							
08	41819 X	25522	-0-	-16297	-0-	78	1	23889	3	Y	1400	1403	0			88
						15	4	1540	9							
09	35190 X	21044	-0-	-14146	-0-	65	1	19522	3	Y	1287	1293	0			82
						41	4	1416	9							
10	32798 X	19672	-0-	-13126	-0-	125	1	18203	3	Y	1134	1121	0			95
						97	4	1247	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 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	14B2 EXT	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 //CONT.// 525398
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	32497	-0-	-518	-0-	647	1	28508	3	N	2888	2914	1			44
						165	4	3177	9							
06	32670 X	25451	-0-	-7219	-0-	509	1	22096	3	N	2458	2474	1			28
						142	4	2704	9							
07	33759 X	23288	-0-	-10471	-0-	519	1	19843	3	N	2188	636	0	1535	1	45
						519	4	2407	9							
08	33759 X	22526	-0-	-11233	-0-	314	1	20020	3	N	1878	1247	0	657	1	19
						126	4	2066	9							
09	31440 X	18313	-0-	-13127	-0-	1110	1	15144	3	N	1814	1802	0	2	1	29
						64	4	1995	9							
10	32488 X	17117	-0-	-15371	-0-	790	1	14221	3	N	1835	1841	0	3	1	20
						87	4	2019	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274546 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12262 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	67642	-0-	67642	67642	975	1	38135	3	N	25938	25017	0	395	1	526
						28532	9									
07	T. A.	90595	-0-	90595	158237	763	1	67014	3	N	20744	21035	0	68	1	167
						22818	9									
08	14B2 EXT	98603	-0-	98603	256840	864	1	74346	3	N	21266	21276	0			157
						23393	9									
09	14B2 EXT	70023	-0-	70023	326863	487	1	52161	3	N	15795	15443	0	366	1	143
						17375	9									
10	14B2 EXT	67588	-0-	67588	394451	387	1	50781	3	N	14927	14668	0			402
						16420	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

05	90117 X	43382	-0-	-46735	-0-	237	1	37273	3	N	5338	5409	1			80
						5872	9									
06	79770 X	38174	-0-	-41596	-0-	203	1	32892	3	N	4617	4611	1			86
						5079	9									
07	76911 X	31642	-0-	-45269	-0-	1313	1	26184	3	N	3768	3799	1			55
						4145	9									
08	61907 X	26373	-0-	-35534	-0-	1760	1	21092	3	N	3201	3203	1			53
						3521	9									
09	48570 X	23723	-0-	-24847	-0-	1330	1	19004	3	N	3081	660	0	2438	1	36
						3389	9									
10	43369 X	28423	-0-	-14946	-0-	1640	1	23248	3	N	3214	3216	0	3	1	31
						3535	9									

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

05	56978 X	30754	-0-	-26224	-0-	92	1	28791	3	Y	1524	1529	1			55
						195	4	1676	9							
06	54090 X	27784	-0-	-26306	-0-	62	1	26271	3	Y	1286	1246	1			95
						36	4	1415	9							
07	45074 X	25583	-0-	-19491	-0-	54	1	24187	3	Y	1207	174	0	1058	1	70
						14	4	1328	9							
08	39370 X	22954	-0-	-16416	-0-	64	1	21689	3	Y	1079	1081	0			68
						14	4	1187	9							
09	33300 X	22328	-0-	-10972	-0-	797	1	20478	3	Y	916	925	0			59
						45	4	1008	9							
10	30752 X	26010	-0-	-4742	-0-	1643	1	23419	3	Y	742	739	0			62
						132	4	816	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71331	X	31544	-0-	-39787	-0-	1616 6740	1 9	23188	3	N	6127	6052	0	63	1	58
06	45810	X	30930	-0-	-14880	-0-	1210 5062	1 9	24658	3	N	4602	4496	0	71	1	93
07	42594	X	23461	-0-	-19133	-0-	1315 4754	1 9	17392	3	N	4322	4366	0	14	1	35
08	42594	X	20818	-0-	-21776	-0-	1274 4296	1 9	15248	3	N	3905	3911	0			29
09	30930	X	16149	-0-	-14781	-0-	794 3388	1 9	11967	3	N	3080	3010	0	71	1	28
10	31961	X	16679	-0-	-15282	-0-	716 3463	1 9	12500	3	N	3148	3091	0			85

LUNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275446 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66743	X	34696	-0-	-32047	-0-	1795 6995	1 9	25906	3	N	6359	6334	0	66	1	60
06	46440	X	35110	-0-	-11330	-0-	1385 6035	1 9	27690	3	N	5486	5350	0	85	1	111
07	39618	X	27911	-0-	-11707	-0-	1574 5718	1 9	20619	3	N	5198	5250	0	17	1	42
08	37262	X	25597	-0-	-11665	-0-	1563 5281	1 9	18753	3	N	4801	4808	0			35
09	35100	X	24256	-0-	-10844	-0-	3606 4367	1 9	16283	3	N	3970	3877	0	92	1	36
10	36270	X	22182	-0-	-14088	-0-	4978 3820	1 9	13384	3	N	3473	3415	0			94

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52638	X	25143	-0-	-27495	-0-	1326 4696	1 9	19121	3	N	4269	4251	0	45	1	40
06	36810	X	25133	-0-	-11677	-0-	990 3981	1 9	20162	3	N	3619	3530	0	56	1	73
07	23839	X	18789	-0-	-5050	-0-	1080 3586	1 9	14123	3	N	3260	3296	0	11	1	26
08	25141	X	16924	-0-	-8217	-0-	1043 3378	1 9	12503	3	N	3071	3074	0			23
09	25140	X	13741	-0-	-11399	-0-	674 2774	1 9	10293	3	N	2522	2464	0	58	1	23
10	25978	X	8043	-0-	-17935	-0-	348 1588	1 9	6107	3	N	1444	1428	0			39

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78430	X	-0-	-0-	-78430	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
06	75240	X	12927	-0-	-62313	-0-	447 930	1 9	11550	3	Y	845	829	1			16
07	67363	X	44997	-0-	-22366	-0-	196 2896	1 9	41905	3	Y	2633	2611	1			38
08	54126	X	35083	-0-	-19043	-0-	194 2519	1 9	32370	3	Y	2290	2290	1			38
09	30645	X	30645	-0-	-0-	-0-	120 2324	1 9	28201	3	Y	2113	453	0	1673	1	25
10	45012	X	27539	-0-	-17473	-0-	104 1940	1 9	25495	3	Y	1764	1771	0	1	1	17

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89931 X	46657	-0-	-43274	-0-	1001	1	40549	3	Y	4643	4706	1			79
						5107	9									
06	78660 X	39866	-0-	-38794	-0-	1030	1	34581	3	Y	3868	3854	1			93
						4255	9									
07	69316 X	35724	-0-	-33592	-0-	1450	1	30608	3	Y	3333	5	0	3285	1	136
						3666	9									
08	61070 X	29613	-0-	-31457	-0-	709	1	25631	3	Y	2975	1113	0	1871	1	127
						3273	9									
09	51480 X	33456	-0-	-18024	-0-	2368	1	27384	3	Y	3367	3402	0	53	1	39
						3704	9									
10	46655 X	31504	-0-	-15151	-0-	2918	1	25916	3	Y	2427	2429	0	5	1	32
						2670	9									

FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

05	96193 X	44687	-0-	-51506	-0-	956	1	38997	3	Y	4304	4375	1			73
						4734	9									
06	79440 X	36469	-0-	-42971	-0-	938	1	31689	3	Y	3493	3482	1			84
						3842	9									
07	70649 X	30111	-0-	-40538	-0-	112	1	26549	3	Y	3136	5	0	3087	1	128
						3450	9									
08	60822 X	34715	-0-	-26107	-0-	4532	1	27429	3	Y	2504	942	0	1583	1	107
						2754	9									
09	50790 X	33766	-0-	-17024	-0-	2406	1	27860	3	Y	3182	3202	0	50	1	37
						3500	9									
10	44702 X	29213	-0-	-15489	-0-	2669	1	23714	3	Y	2573	2570	0	6	1	34
						2830	9									

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

05	93465 X	47740	-0-	-45725	-0-	1030	1	42098	3	Y	4193	4250	1			72
						4612	9									
06	76470 X	41102	-0-	-35368	-0-	1067	1	36100	3	Y	3577	3563	1			86
						3935	9									
07	74958 X	37811	-0-	-37147	-0-	1537	1	32690	3	Y	3258	5	0	3206	1	133
						3584	9									
08	63581 X	36656	-0-	-26925	-0-	525	1	32357	3	Y	3431	1274	0	2143	1	147
						3774	9									
09	53310 X	31999	-0-	-21311	-0-	1199	1	27620	3	Y	2891	2959	0	46	1	33
						3180	9									
10	47740 X	30321	-0-	-17419	-0-	2819	1	25053	3	Y	2226	2224	0	5	1	30
						2449	9									

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

05	90520 X	40323	-0-	-50197	-0-	834	1	34015	3	Y	4976	5043	1			85
						5474	9									
06	72660 X	33571	-0-	-39089	-0-	833	1	28136	3	Y	4184	4169	1			100
						4602	9									
07	66123 X	29275	-0-	-36848	-0-	1132	1	24043	3	Y	3727	6	0	3669	1	152
						4100	9									
08	56792 X	11759	-0-	-45033	-0-	190	1	9879	3	Y	1536	605	0	1017	1	66
						1690	9									
09	46200 X	22205	-0-	-23995	-0-	1547	1	17659	3	Y	2726	2719	0	42	1	31
						2999	9									
10	40331 X	40181	-0-	-150	-0-	3692	1	32818	3	Y	3337	3317	0	7	1	44
						3671	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79781 X	79781	-0-	-0-	-0-	481	1	65758	3	Y	12311	12443	1			185
						13542	9									
06	69917 X	69917	-0-	-0-	-0-	423	1	57877	3	Y	10561	10549	1			197
						11617	9									
07	67621 X	67621	-0-	-0-	-0-	635	1	56241	3	Y	9768	9823	1			142
						10745	9									
08	64945 X	41262	-0-	-23683	-0-	472	1	33727	3	Y	6421	6456	1			107
						7063	9									
09	62850 X	57532	-0-	-5318	-0-	680	1	47642	3	Y	8373	1785	0	6597	1	98
						9210	9									
10	64945 X	57609	-0-	-7336	-0-	570	1	47883	3	Y	8324	8334	0	7	1	81
						9156	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51678 X	51678	-0-	-0-	-0-	259	1	42979	3	Y	7673	7756	1			115
						8440	9									
06	64560 X	47673	-0-	-16887	-0-	235	1	39963	3	Y	6795	6783	1			127
						7475	9									
07	66464 X	28324	-0-	-38140	-0-	206	1	23904	3	Y	3831	3902	1			56
						4214	9									
08	60512 X	17954	-0-	-42558	-0-	349	1	14444	3	Y	2874	2882	1			48
						3161	9									
09	51930 X	37009	-0-	-14921	-0-	1042	1	30050	3	Y	5379	1142	0	4222	1	63
						5917	9									
10	51677 X	37773	-0-	-13904	-0-	286	1	31826	3	Y	5146	5155	0	4	1	50
						5661	9									

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27038 X	27038	-0-	-0-	-0-	1435	1	20737	3	N	4424	4411	0	46	1	42
						4866	9									
06	39360 X	26819	-0-	-12541	-0-	1060	1	21801	3	N	3598	3512	0	55	1	73
						3958	9									
07	33852 X	20254	-0-	-13598	-0-	1169	1	15338	3	N	3406	3441	0	11	1	27
						3747	9									
08	27714 X	18031	-0-	-9683	-0-	1130	1	13572	3	N	3026	3031	0			22
						3329	9									
09	26820 X	16475	-0-	-10345	-0-	811	1	12406	3	N	2962	2889	0	68	1	27
						3258	9									
10	27714 X	14882	-0-	-12832	-0-	646	1	11359	3	N	2615	2572	0			70
						2877	9									

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25996 X	25996	-0-	-0-	-0-	758	1	19988	3	N	4773	4751	0	50	1	45
						5250	9									
06	46020 X	27363	-0-	-18657	-0-	1112	1	21810	3	N	4037	3938	0	62	1	82
						4441	9									
07	38874 X	21233	-0-	-17641	-0-	1208	1	15979	3	N	3678	3718	0	12	1	30
						4046	9									
08	32612 X	18741	-0-	-13871	-0-	1164	1	13948	3	N	3299	3305	0			24
						3629	9									
09	27360 X	16103	-0-	-11257	-0-	787	1	11884	3	N	3120	3044	0	72	1	28
						3432	9									
10	28272 X	15880	-0-	-12392	-0-	685	1	11984	3	N	2919	2868	0			79
						3211	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106051 X	55059	-0-	-50992	-0-	171	1	50243	3	Y	3913	3930	1			142
						341	4	4304	9							
06	102630 X	48347	-0-	-54283	-0-	117	1	44604	3	Y	3241	3145	1			238
						61	4	3565	9							
07	73191 X	49479	-0-	-23712	-0-	108	1	45944	3	Y	3092	445	0	2705	1	180
						26	4	3401	9							
08	73160 X	49697	-0-	-23463	-0-	121	1	46568	3	Y	2708	2717	0			171
						29	4	2979	9							
09	58470 X	41510	-0-	-16960	-0-	89	1	38675	3	Y	2423	2439	0			155
						81	4	2665	9							
10	55056 X	37560	-0-	-17496	-0-	176	1	34779	3	Y	2200	2171	0			184
						185	4	2420	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

05	99758 X	60318	-0-	-39440	-0-	298	1	50623	3	Y	8543	8615	1			129
						9397	9									
06	96540 X	52772	-0-	-43768	-0-	259	1	44585	3	Y	7207	7201	1			135
						7928	9									
07	78895 X	49870	-0-	-29025	-0-	349	1	42305	3	Y	6560	6600	1			95
						7216	9									
08	69998 X	32786	-0-	-37212	-0-	211	1	27560	3	Y	4559	4578	1			76
						5015	9									
09	58380 X	36904	-0-	-21476	-0-	343	1	31257	3	Y	4822	1031	0	3810	1	57
						5304	9									
10	60326 X	41944	-0-	-18382	-0-	332	1	35769	3	Y	5312	5313	0	4	1	52
						5843	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

05	97681 X	53105	-0-	-44576	-0-	266	1	44157	3	Y	7893	7915	1			119
						8682	9									
06	94530 X	46412	-0-	-48118	-0-	229	1	38866	3	Y	6652	6647	1			124
						7317	9									
07	61256 X	42915	-0-	-18341	-0-	315	1	36099	3	Y	5910	5948	1			86
						6501	9									
08	56854 X	25745	-0-	-31109	-0-	240	1	21392	3	Y	3739	3763	1			62
						4113	9									
09	51390 X	27270	-0-	-24120	-0-	273	1	22628	3	Y	3972	849	0	3138	1	47
						4369	9									
10	53103 X	32561	-0-	-20542	-0-	249	1	27250	3	Y	4602	4600	0	4	1	45
						5062	9									

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

05	116994 X	71394	-0-	-45600	-0-	332	1	57969	3	Y	11903	12016	1			179
						13093	9									
06	113220 X	64680	-0-	-48540	-0-	308	1	52844	3	Y	10480	10463	1			196
						11528	9									
07	87203 X	61901	-0-	-25302	-0-	461	1	50939	3	Y	9546	9603	1			139
						10501	9									
08	82460 X	36638	-0-	-45822	-0-	375	1	30030	3	Y	5666	5710	1			95
						6233	9									
09	71970 X	51953	-0-	-20017	-0-	529	1	42618	3	Y	8005	1705	0	6301	1	94
						8806	9									
10	71393 X	53225	-0-	-18168	-0-	422	1	43882	3	Y	8110	8118	0	7	1	79
						8921	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	48949	-0-	48949	48949	232	1	42543	3	Y	5613	5666	1			84
							6174	9									
06	0	W	39036	-0-	39036	87985	165	1	33964	3	Y	4461	4462	1			83
							4907	9									
07	0	W	31726	-0-	31726	119711	1163	1	26795	3	Y	3425	3458	1			50
							3768	9									
08	0	W	21843	-0-	21843	141554	1550	1	17619	3	Y	2431	2440	1			41
							2674	9									
09	0	W	2230	-0-	2230	143784	59	1	1670	3	Y	455	105	0	386	1	5
							501	9									
10	0	W	186	-0-	186	143970	167	1	19	9	Y	17	22	0			-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	193998	X	124461	-0-	-69537	-0-	2709	1	110171	3	Y	10528	10652	1			180
							11581	9									
06	187740	X	107354	-0-	-80386	-0-	2816	1	94828	3	Y	8827	8796	1			211
							9710	9									
07	193998	X	56503	-0-	-137495	-0-	2311	1	48936	3	Y	4778	7	0	4787	1	195
							5256	9									
08	163835	X	20007	-0-	-143828	-0-	204	1	17988	3	Y	1650	662	0	1112	1	71
							1815	9									
09	137310	X	28151	-0-	-109159	-0-	114	1	25212	3	Y	2568	2570	0	40	1	29
							2825	9									
10	124465	X	26084	-0-	-98381	-0-	171	1	23421	3	Y	2265	2259	0	5	1	30
							2492	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180916	X	111618	-0-	-69298	-0-	2409	1	98299	3	Y	9918	10051	1			169
							10910	9									
06	175080	X	96512	-0-	-78568	-0-	2515	1	84969	3	Y	8207	8180	1			196
							9028	9									
07	177940	X	53144	-0-	-124796	-0-	2170	1	46104	3	Y	4427	7	0	4436	1	180
							4870	9									
08	145111	X	23414	-0-	-121697	-0-	255	1	20922	3	Y	2034	793	0	1334	1	87
							2237	9									
09	120570	X	59095	-0-	-61475	-0-	268	1	53084	3	Y	5221	5168	0	80	1	60
							5743	9									
10	111631	X	59060	-0-	-52571	-0-	373	1	53526	3	Y	4692	4679	0	11	1	62
							5161	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195610	X	102268	-0-	-93342	-0-	2246	1	91625	3	Y	7634	7734	1			130
							8397	9									
06	189300	X	87439	-0-	-101861	-0-	2314	1	78123	3	Y	6365	6343	1			152
							7002	9									
07	170314	X	41249	-0-	-129065	-0-	1686	1	35805	3	Y	3416	5	0	3424	1	139
							3758	9									
08	140678	X	33466	-0-	-107212	-0-	381	1	29584	3	Y	3183	1188	0	1998	1	136
							3501	9									
09	112200	X	70402	-0-	-41798	-0-	305	1	63749	3	Y	5771	5752	0	89	1	66
							6348	9									
10	102269	X	62821	-0-	-39448	-0-	378	1	57396	3	Y	4588	4583	0	10	1	61
							5047	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	120900	X	76117	-0-	-44783	-0-	3022	1	62084	3	Y	10010	6442	0	3774	1	98
							11011	9									
06	117000	X	64341	-0-	-52659	-0-	569	1	54289	3	Y	8621	4623	0	4004	1	92
							9483	9									
07	120900	X	56841	-0-	-64059	-0-	469	1	47928	3	Y	7676	3247	0	4387	1	134
							8444	9									
08	99293	X	46128	-0-	-53165	-0-	395	1	38398	3	Y	6668	5514	0	1190	1	98
							7335	9									
09	85680	X	43028	-0-	-42652	-0-	331	1	36659	3	Y	5489	4376	0	1126	1	85
							6038	9									
10	76105	X	36637	-0-	-39468	-0-	282	1	31151	3	Y	4731	4719	0	18	1	79
							5204	9									

FOSTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277098 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	116436	X	59862	-0-	-56574	-0-	2337	1	47877	3	Y	8771	5623	0	3294	1	85
							9648	9									
06	112680	X	48491	-0-	-64189	-0-	484	1	40246	3	Y	7055	3786	0	3279	1	75
							7761	9									
07	116436	X	39333	-0-	-77103	-0-	370	1	32238	3	Y	6114	2587	0	3495	1	107
							6725	9									
08	91078	X	28793	-0-	-62285	-0-	286	1	23116	3	Y	4901	4060	0	876	1	72
							5391	9									
09	72690	X	29155	-0-	-43535	-0-	248	1	24395	3	Y	4102	3269	0	841	1	64
							4512	9									
10	59861	X	24811	-0-	-35050	-0-	205	1	20543	3	Y	3694	3682	0	14	1	62
							4063	9									

FOSTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105989	X	50018	-0-	-55971	-0-	1960	1	40152	3	Y	7187	4617	0	2705	1	70
							7906	9									
06	102570	X	37916	-0-	-64654	-0-	360	1	31799	3	Y	5234	2812	0	2436	1	56
							5757	9									
07	105989	X	32870	-0-	-73119	-0-	755	1	27496	3	Y	4199	1779	0	2403	1	73
							4619	9									
08	79267	X	30030	-0-	-49237	-0-	1565	1	25295	3	Y	2882	2396	0	517	1	42
							3170	9									
09	61530	X	26507	-0-	-35023	-0-	1233	1	21965	3	Y	3008	2388	0	615	1	47
							3309	9									
10	50003	X	22779	-0-	-27224	-0-	1032	1	18879	3	Y	2607	2601	0	10	1	43
							2868	9									

FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101308	X	78082	-0-	-23226	-0-	3170	1	64635	3	Y	9343	5988	0	3507	1	91
							10277	9									
06	98040	X	67216	-0-	-30824	-0-	574	1	57722	3	Y	8109	4347	0	3766	1	87
							8920	9									
07	101308	X	61095	-0-	-40213	-0-	448	1	52013	3	Y	7849	3317	0	4482	1	137
							8634	9									
08	95790	X	51352	-0-	-44438	-0-	432	1	43628	3	Y	6629	5485	0	1184	1	97
							7292	9									
09	84510	X	48669	-0-	-35841	-0-	352	1	41985	3	Y	5756	4584	0	1180	1	89
							6332	9									
10	78089	X	43765	-0-	-34324	-0-	318	1	37794	3	Y	5139	5122	0	20	1	86
							5653	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73966	X	50678	-0-	-23288	-0-	423	1	41407	3	Y	8044	5154	0	3019	1	78
							8848	9									
06	71580	X	43652	-0-	-27928	-0-	436	1	35784	3	Y	6756	3623	0	3139	1	72
							7432	9									
07	73966	X	39111	-0-	-34855	-0-	343	1	31695	3	Y	6430	2718	0	3672	1	112
							7073	9									
08	69626	X	32124	-0-	-37502	-0-	294	1	25657	3	Y	5612	4641	0	1001	1	82
							6173	9									
09	54480	X	30162	-0-	-24318	-0-	241	1	24513	3	Y	4916	3915	0	1007	1	76
							5408	9									
10	50685	X	24092	-0-	-26593	-0-	192	1	19362	3	Y	4125	4116	0	16	1	69
							4538	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904

05	89280	X	54584	-0-	-34696	-0-	266	1	44247	3	Y	9155	9125	0	96	1	86
							10071	9									
06	86400	X	51370	-0-	-35030	-0-	222	1	44020	3	Y	6480	6335	0	100	1	131
							7128	9									
07	89280	X	30402	-0-	-58878	-0-	894	1	24598	3	Y	4464	4544	0	15	1	36
							4910	9									
08	89280	X	37228	-0-	-52052	-0-	2496	1	29981	3	Y	4319	4323	0			32
							4751	9									
09	66750	X	33420	-0-	-33330	-0-	1735	1	26528	3	Y	4688	4569	0	108	1	43
							5157	9									
10	54591	X	31424	-0-	-23167	-0-	1433	1	25161	3	Y	4391	4316	0			118
							4830	9									

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

05	107818	X	75994	-0-	-31824	-0-	3058	1	62861	3	Y	9159	5859	0	3432	1	89
							10075	9									
06	104340	X	66219	-0-	-38121	-0-	504	1	56794	3	Y	8110	4347	0	3765	1	87
							8921	9									
07	107818	X	60034	-0-	-47784	-0-	434	1	51427	3	Y	7430	3142	0	4245	1	130
							8173	9									
08	97216	X	50349	-0-	-46867	-0-	415	1	42961	3	Y	6339	5244	0	1132	1	93
							6973	9									
09	84960	X	50509	-0-	-34451	-0-	341	1	43994	3	Y	5613	4469	0	1150	1	87
							6174	9									
10	75981	X	44670	-0-	-31311	-0-	315	1	39148	3	Y	4734	4724	0	18	1	79
							5207	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

05	103075	X	82105	-0-	-20970	-0-	606	1	64597	3	Y	15365	15321	0	161	1	145
							16902	9									
06	99750	X	81524	-0-	-18226	-0-	522	1	67790	3	Y	12011	11727	0	185	1	244
							13212	9									
07	103075	X	58883	-0-	-44192	-0-	446	1	46341	3	Y	10996	11115	0	36	1	89
							12096	9									
08	103075	X	48591	-0-	-54484	-0-	409	1	38000	3	Y	9256	9277	0			68
							10182	9									
09	96750	X	42166	-0-	-54584	-0-	297	1	33709	3	Y	7418	7247	0	172	1	67
							8160	9									
10	84227	X	38206	-0-	-46021	-0-	231	1	30790	3	Y	6532	6423	0			176
							7185	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83080	X	42251	-0-	-40829	-0-	377	1	31252	3	Y	9656	9032	0	589	1	162
							10622	9									
06	80400	X	26458	-0-	-53942	-0-	220	1	20684	3	Y	5049	4748	0	414	1	49
							5554	9									
07	83080	X	40463	-0-	-42617	-0-	151	1	28310	3	Y	10911	9867	0	947	1	146
							12002	9									
08	72819	X	16728	-0-	-56091	-0-	172	1	12204	3	Y	3956	3835	0	200	1	67
							4352	9									
09	52110	X	24450	-0-	-27660	-0-	396	1	17833	3	Y	5655	5654	0			68
							6221	9									
10	42253	X	30349	-0-	-11904	-0-	1377	1	23668	3	Y	4822	4835	0			55
							5304	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

05	93155	X	33155	-0-	-60000	-0-	222	1	28720	3	N	3830	1150	0	2801	1	120
							4213	9									
06	90150	X	27899	-0-	-62251	-0-	471	1	23378	3	N	3682	667	0	2921	1	214
							4050	9									
07	93155	X	18942	-0-	-74213	-0-	107	1	15876	3	N	2690	1	0	2797	1	106
							2959	9									
08	93155	X	23926	-0-	-69229	-0-	141	1	20167	3	N	3289	3353	1			42
							3618	9									
09	40920	X	26923	-0-	-13997	-0-	138	1	22474	3	N	3919	8	0	3781	1	172
							4311	9									
10	33170	X	29634	-0-	-3536	-0-	1842	1	23547	3	N	3859	612	0	3328	1	91
							4245	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

05	58776	X	40459	-0-	-18317	-0-	317	1	32595	3	Y	6861	4393	0	2573	1	67
							7547	9									
06	56880	X	48311	-0-	-8569	-0-	2538	1	40623	3	Y	4682	2518	0	2181	1	50
							5150	9									
07	58776	X	48293	-0-	-10483	-0-	2468	1	40737	3	Y	4625	1954	0	2640	1	81
							5088	9									
08	58776	X	38322	-0-	-20454	-0-	1885	1	30660	3	Y	5252	4323	0	933	1	77
							5777	9									
09	56880	X	35907	-0-	-20973	-0-	1660	1	29681	3	Y	4151	3312	0	852	1	64
							4566	9									
10	49910	X	6622	-0-	-43288	-0-	304	1	5262	3	Y	960	1004	0	4	1	16
							1056	9									

LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

05	98208	X	72020	-0-	-26188	-0-	361	1	66678	3	Y	4528	4660	1			175
							4981	9									
06	95040	X	63431	-0-	-31609	-0-	312	1	59031	3	Y	3716	3371	1			520
							4088	9									
07	98208	X	61758	-0-	-36450	-0-	308	1	57786	3	Y	3331	3631	1			220
							3664	9									
08	98208	X	47860	-0-	-50348	-0-	271	1	44513	3	Y	2796	2516	1			500
							3076	9									
09	78840	X	43752	-0-	-35088	-0-	240	1	40632	3	Y	2618	2679	1			439
							2880	9									
10	72013	X	30869	-0-	-41144	-0-	141	1	28091	3	Y	2397	2487	1			349
							2637	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	92473	X	38791	-0-	-53682	-0-	408	1	29183	3	Y	8364	7820	0	510	1	140
							9200	9									
06	89490	X	29981	-0-	-59509	-0-	325	1	23066	3	Y	5991	5586	0	487	1	58
							6590	9									
07	92473	X	22429	-0-	-70044	-0-	90	1	16766	3	Y	5066	4613	0	443	1	68
							5573	9									
08	92473	X	23845	-0-	-68628	-0-	1094	1	18350	3	Y	4001	3803	0	198	1	68
							4401	9									
09	46530	X	24241	-0-	-22289	-0-	3983	1	16192	3	Y	3696	3720	0			44
							4066	9									
10	38781	X	21005	-0-	-17776	-0-	969	1	16505	3	Y	3210	3217	0			37
							3531	9									

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382

05	67734	X	67734	-0-	-0-	-0-	553	1	55933	3	Y	10225	6575	0	3852	1	100
							11248	9									
06	55085	X	55085	-0-	-0-	-0-	507	1	45213	3	Y	8514	4567	0	3956	1	91
							9365	9									
07	46742	X	46742	-0-	-0-	-0-	399	1	38169	3	Y	7431	3144	0	4248	1	130
							8174	9									
08	36393	X	36393	-0-	-0-	-0-	326	1	29258	3	Y	6190	5123	0	1106	1	91
							6809	9									
09	31970	X	31970	-0-	-0-	-0-	240	1	26413	3	Y	4834	3857	0	993	1	75
							5317	9									
*10	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	140	1	10053	3	Y	1520	1564	0	6	1	25
							1672	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

05	100843	X	78812	-0-	-22031	-0-	555	1	62183	3	Y	14613	14584	0	153	1	138
							16074	9									
06	97590	X	78222	-0-	-19368	-0-	488	1	64880	3	Y	11685	11406	0	180	1	237
							12854	9									
07	100843	X	55702	-0-	-45141	-0-	402	1	43089	3	Y	11101	11213	0	36	1	89
							12211	9									
08	100843	X	45515	-0-	-55328	-0-	368	1	34862	3	Y	9350	9370	0			69
							10285	9									
09	93150	X	36858	-0-	-56292	-0-	239	1	28272	3	Y	7588	7412	0	176	1	69
							8347	9									
10	80817	X	34949	-0-	-45868	-0-	180	1	27688	3	Y	6437	6333	0			173
							7081	9									

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

05	137206	X	130836	-0-	-6370	-0-	1202	1	98340	3	Y	28449	17848	0	10455	1	278
							31294	9									
06	99990	X	92448	-0-	-7542	-0-	975	1	69386	3	Y	20079	10793	0	9349	1	215
							22087	9									
07	103323	X	73952	-0-	-29371	-0-	697	1	55196	3	Y	16417	6952	0	9393	1	287
							18059	9									
08	103323	X	56475	-0-	-46848	-0-	594	1	41740	3	Y	12855	10654	0	2299	1	189
							14141	9									
09	99990	X	48188	-0-	-51802	-0-	435	1	36052	3	Y	10637	8479	0	2182	1	165
							11701	9									
10	103323	X	40853	-0-	-62470	-0-	370	1	30309	3	Y	9249	9225	0	35	1	154
							10174	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 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	192355	X	93576	-0-	-98779	-0-	2037 8426	1 9	83113	3	Y	7660	7756	1			131
06	186150	X	79310	-0-	-106840	-0-	2079 7025	1 9	70206	3	Y	6386	6364	1			153
07	192355	X	42281	-0-	-150074	-0-	1738 3654	1 9	36889	3	Y	3322	5	0	3335	1	135
08	192355	X	10016	-0-	-182339	-0-	160 1287	1 9	8569	3	Y	1170	468	0	787	1	50
09	186150	X	26594	-0-	-159556	-0-	106 2350	1 9	24138	3	Y	2136	2128	0	33	1	25
10	93589	X	32522	-0-	-61067	-0-	185 2454	1 9	29883	3	Y	2231	2221	0	5	1	30

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68479	X	27798	-0-	-40681	-0-	1476 5024	1 9	21298	3	N	4567	4549	0	48	1	43
06	66270	X	28090	-0-	-38180	-0-	1108 4480	1 9	22502	3	N	4073	3970	0	63	1	83
07	68479	X	21782	-0-	-46697	-0-	1230 4462	1 9	16090	3	N	4056	4093	0	13	1	33
08	68479	X	19777	-0-	-48702	-0-	1206 4109	1 9	14462	3	N	3735	3740	0			28
09	66270	X	14896	-0-	-51374	-0-	731 2999	1 9	11166	3	N	2726	2666	0	63	1	25
10	29016	X	16291	-0-	-12725	-0-	703 3226	1 9	12362	3	N	2933	2879	0			79

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73567	X	73567	-0-	-0-	-0-	606 13897	1 9	59064	3	Y	12634	8088	0	4737	1	123
06	59562	X	59562	-0-	-0-	-0-	542 11512	1 9	47508	3	Y	10465	5613	0	4863	1	112
07	52916	X	52916	-0-	-0-	-0-	454 10095	1 9	42367	3	Y	9177	3883	0	5246	1	160
08	42638	X	42638	-0-	-0-	-0-	399 8201	1 9	34038	3	Y	7455	6174	0	1332	1	109
09	39893	X	39893	-0-	-0-	-0-	320 6522	1 9	33051	3	Y	5929	4729	0	1217	1	92
*10	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	483 4432	1 9	21837	3	Y	4029	4038	0	16	1	67

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104966	X	77732	-0-	-27234	-0-	2437 9957	1 9	65338	3	Y	9052	9139	1			136
06	101580	X	68799	-0-	-32781	-0-	2254 8510	1 9	58035	3	Y	7736	7728	1			144
07	104966	X	65474	-0-	-39492	-0-	391 7861	1 9	57222	3	Y	7146	7186	1			104
08	104966	X	64604	-0-	-40362	-0-	466 7858	1 9	56280	3	Y	7144	7129	1			119
09	101580	X	25013	-0-	-76567	-0-	241 2880	1 9	21892	3	Y	2618	576	0	2130	1	31
10	77717	X	41138	-0-	-36579	-0-	275 4912	1 9	35951	3	Y	4465	4449	0	4	1	43

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108252	X	46673	-0-	-61579	-0-	112	1	42982	3	Y	2989	3001	1			108
							291	4	3288	9							
06	104760	X	40785	-0-	-63975	-0-	71	1	37916	3	Y	2496	2420	1			184
							52	4	2746	9							
07	108252	X	37845	-0-	-70407	-0-	61	1	35315	3	Y	2226	322	0	1958	1	130
							20	4	2449	9							
08	108252	X	36215	-0-	-72037	-0-	80	1	34022	3	Y	1902	1912	0			120
							21	4	2092	9							
09	104760	X	31606	-0-	-73154	-0-	65	1	29562	3	Y	1743	1751	0			112
							62	4	1917	9							
10	46686	X	26246	-0-	-20440	-0-	117	1	24408	3	Y	1445	1436	0			121
							131	4	1590	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48236	X	44098	-0-	-4138	-0-	219	1	37390	3	Y	5899	3764	0	2205	1	58
							6489	9									
06	46680	X	39148	-0-	-7532	-0-	200	1	33149	3	Y	5272	2826	0	2448	1	56
							5799	9									
07	48236	X	36858	-0-	-11378	-0-	181	1	31065	3	Y	5102	2156	0	2913	1	89
							5612	9									
08	48236	X	32452	-0-	-15784	-0-	180	1	26953	3	Y	4835	3992	0	861	1	71
							5319	9									
09	46680	X	37575	-0-	-9105	-0-	175	1	31217	3	Y	5621	4458	0	1147	1	87
							6183	9									
10	44113	X	39150	-0-	-4963	-0-	179	1	32011	3	Y	6327	6285	0	24	1	105
							6960	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		71108	-0-	71108	128012	377	1	54617	3	N	14649	14782	1			220
							16114	9									
06	183493	X	55481	-0-	-128012	-0-	297	1	42926	3	N	11144	11156	1			208
							12258	9									
07	63240	X	45367	-0-	-17873	-0-	388	1	35322	3	Y	8779	8860	1			127
							9657	9									
08	63240	X	32980	-0-	-30260	-0-	356	1	24975	3	Y	6954	6965	1			116
							7649	9									
09	61200	X	25198	-0-	-36002	-0-	406	1	19839	3	Y	4503	827	0	3717	1	75
							4953	9									
10	63240	X	23294	-0-	-39946	-0-	1377	1	17522	3	Y	3995	846	0	3130	1	94
							4395	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		98702	-0-	98702	176971	599	1	75945	3	N	20144	20368	1			303
							22158	9									
06	254537	X	77566	-0-	-176971	-0-	476	1	60228	3	N	15329	15346	1			286
							16862	9									
07	88505	X	67847	-0-	-20658	-0-	591	1	52450	3	Y	13460	13551	1			195
							14806	9									
08	88505	X	67854	-0-	-20651	-0-	707	1	52049	3	Y	13725	13691	1			229
							15098	9									
09	85650	X	51122	-0-	-34528	-0-	757	1	40403	3	Y	9056	1493	0	7611	1	181
							9962	9									
10	88505	X	51251	-0-	-37254	-0-	542	1	39911	3	Y	9816	2012	0	7754	1	231
							10798	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277687 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	68929 X	68929	-0-	-0-	-0-	933	1	39029	3	Y	26334	25399	0	401	1	534
						28967	9									
07	89504 X	89504	-0-	-0-	-0-	693	1	66832	3	Y	19981	20289	0	65	1	161
						21979	9									
08	37789 X	29707	-0-	-8082	-0-	251	1	22128	3	Y	6662	6774	0			49
						7328	9									
09	77555 X	77555	-0-	-0-	-0-	739	1	57962	3	Y	17140	16639	0	394	1	156
						18854	9									
*10	56830 X	56830	-0-	-0-	-0-	297	1	43454	3	Y	11890	11726	0			320
						13079	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

07	50144 X	50144	-0-	-0-	-0-	399	1	38478	3	Y	10243	10094	1			149
						11267	9									
08	102548 X	75518	-0-	-27030	-0-	581	1	62735	3	Y	11093	11057	1			185
						12202	9									
09	99240 X	65718	-0-	-33522	-0-	584	1	55873	3	Y	8419	1811	0	6694	1	99
						9261	9									
10	102548 X	56094	-0-	-46454	-0-	321	1	48546	3	Y	6570	6599	0	6	1	64
						7227	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

07	51303 X	51303	-0-	-0-	-0-	448	1	40000	3	Y	9868	9725	1			143
						10855	9									
08	103819 X	85427	-0-	-18392	-0-	856	1	67037	3	Y	15940	15817	1			266
						17534	9									
09	100470 X	68985	-0-	-31485	-0-	725	1	54535	3	Y	12477	2683	0	9914	1	146
						13725	9									
10	103819 X	57294	-0-	-46525	-0-	409	1	46094	3	Y	9810	9853	0	8	1	95
						10791	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

07	48488 X	48488	-0-	-0-	-0-	426	1	36981	3	Y	10074	9928	1			146
						11081	9									
08	107566 X	107566	-0-	-0-	-0-	1067	1	82971	3	Y	21389	21178	1			357
						23528	9									
09	91675 X	91675	-0-	-0-	-0-	1216	1	71997	3	Y	16784	3608	0	13336	1	197
						18462	9									
10	84475 X	80529	-0-	-3946	-0-	613	1	65035	3	Y	13528	13582	0	11	1	132
						14881	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

07	50709 X	50709	-0-	-0-	-0-	408	1	39789	3	Y	9556	9417	1			139
						10512	9									
08	108680 X	108680	-0-	-0-	-0-	1017	1	85448	3	Y	20195	19997	1			337
						22215	9									
09	100830 X	100830	-0-	-0-	-0-	1298	1	81265	3	Y	16606	3567	0	13181	1	195
						18267	9									
10	98642 X	95684	-0-	-2958	-0-	741	1	77840	3	Y	15548	15579	0	13	1	151
						17103	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 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
07	48234	X	48234	-0-	-0-	-0-	376	1	38607	3	Y	8410	8288	1			122
							9251	9									
08	117645	X	72956	-0-	-44689	-0-	573	1	61410	3	Y	9975	9930	1			167
							10973	9									
09	113850	X	61021	-0-	-52829	-0-	598	1	52634	3	Y	7081	1526	0	5639	1	83
							7789	9									
10	117645	X	51780	-0-	-65865	-0-	276	1	44772	3	Y	6120	6138	0	5	1	60
							6732	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

08	0		22322	-0-	22322	22322	245	1	19664	3	Y	2194	783	0	1317	1	94
							2413	9									
09	151510	X	129188	-0-	-22322	-0-	424	1	118208	3	Y	9596	9434	0	146	1	110
							10556	9									
10	111724	X	102305	-0-	-9419	-0-	431	1	94531	3	Y	6675	6682	0	15	1	88
							7343	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

08	0		21245	-0-	21245	21245	259	1	18090	3	Y	2633	940	0	1580	1	113
							2896	9									
09	175419	X	154174	-0-	-21245	-0-	684	1	137894	3	Y	14178	13912	0	216	1	163
							15596	9									
*10	111491	X	111491	-0-	-0-	-0-	626	1	100811	3	Y	9140	9161	0	21	1	121
							10054	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

08	0		31559	-0-	31559	31559	373	1	27690	3	Y	3178	1134	0	1908	1	136
							3496	9									
09	215626	X	184067	-0-	-31559	-0-	891	1	164728	3	Y	16771	16460	0	255	1	192
							18448	9									
10	149513	X	137810	-0-	-11703	-0-	826	1	124475	3	Y	11372	11387	0	26	1	151
							12509	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

08	0		31176	-0-	31176	31176	2265	1	27330	3	Y	1437	513	0	863	1	61
							1581	9									
09	151871	X	120695	-0-	-31176	-0-	7948	1	103320	3	Y	8570	8403	0	130	1	98
							9427	9									
*10	89093	X	89093	-0-	-0-	-0-	350	1	82162	3	Y	5983	5988	0	14	1	79
							6581	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

08	0		20513	-0-	20513	20513	179	1	18509	3	Y	1659	592	0	996	1	71
							1825	9									
09	174141	X	153628	-0-	-20513	-0-	503	1	141492	3	Y	10575	10364	0	161	1	121
							11633	9									
*10	108506	X	108506	-0-	-0-	-0-	463	1	100604	3	Y	6763	6779	0	15	1	90
							7439	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		25754	-0-	25754	25754	245	1	23010	3	Y	2272	811	0	1364	1	97
							2499	9									
09	149920	X	124166	-0-	-25754	-0-	381	1	114993	3	Y	7993	7876	0	122	1	92
							8792	9									
10	128774	X	91585	-0-	-37189	-0-	291	1	85092	3	Y	5638	5642	0	13	1	75
							6202	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

07	0		3649	-0-	3649	3649	37	1	2712	3	N	818	786	1			32
							900	9									
08	101023	X	97374	-0-	-3649	-0-	1204	1	78540	3	Y	16027	15854	1			205
							17630	9									
09	110610	X	69371	-0-	-41239	-0-	784	1	57126	3	Y	10419	22	0	10144	1	458
							11461	9									
10	114297	X	57920	-0-	-56377	-0-	470	1	48729	3	Y	7928	1569	0	6630	1	187
							8721	9									

EASLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278350 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277

07	0		3861	-0-	3861	3861	39	1	2873	3	N	863	829	1			34
							949	9									
08	118272	X	114411	-0-	-3861	-0-	1698	1	88855	3	Y	21689	21445	1			278
							23858	9									
09	106500	X	80100	-0-	-26400	-0-	1031	1	65268	3	Y	12546	26	0	12246	1	552
							13801	9									
10	110050	X	66315	-0-	-43735	-0-	567	1	55144	3	Y	9640	1858	0	8107	1	227
							10604	9									

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13745 - 18650

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-

MARSHFIELD OIL & GAS, LLC 527870
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154

05	DLQ G-10		3778	-0-	3778	3778	823	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4270	-0-	4270	8048	921	1	3349	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6603	-0-	6603	14651	2432	1	4171	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5770	-0-	5770	20421	1068	1	4702	2	N	-0-					-0-
09	23933	X	3512	-0-	-20421	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

05	DLQ G-10		1849	-0-	1849	1849	403	1	1446	2	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3112	-0-	3112	4961	671	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1726	-0-	1726	6687	636	1	1090	2	N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3038	-0-	3038	9725	562	1	2476	2	N	-0-					-0-
09	11796	X	2071	-0-	-9725	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
*10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARSHFIELD OIL & GAS, LLC //CONT.// 527870
DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	201	1	720	2	N	-0-					-0-
06	570	N	310	-0-	-260	-0-	67	1	243	2	N	-0-					-0-
07	558	N	469	-0-	-89	-0-	173	1	296	2	N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	183	1	808	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

05	5239	X	3325	-0-	-1914	-0-	3070	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
06	4740	X	4399	-0-	-341	-0-	4088	3	311	9	Y	283	281	1	2	8	-0-
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	4277	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4185	X	4115	-0-	-70	-0-	3834	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
09	4410	X	4315	-0-	-95	-0-	4025	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
10	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	3923	3	277	9	Y	252	252	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

05	14477	X	12724	-0-	-1753	-0-	12724	3			Y	-0-					-0-
06	13980	X	11037	-0-	-2943	-0-	11037	3			Y	-0-					-0-
07	14229	X	13416	-0-	-813	-0-	13416	3			Y	-0-					-0-
08	14988	X	14988	-0-	-0-	-0-	14988	3			Y	-0-					-0-
09	12300	X	9756	-0-	-2544	-0-	9756	3			Y	-0-					-0-
10	13423	X	10485	-0-	-2938	-0-	10485	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

05	0	W	8831	-0-	8831	8831	8725	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	0	W	7912	-0-	7912	16743	7829	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
07	0	W	7972	-0-	7972	24715	7870	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
08	0	W	6678	-0-	6678	31393	6597	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	37193	X	5800	-0-	-31393	-0-	5569	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
10	8711	X	6118	-0-	-2593	-0-	6001	3	117	9	Y	106	106	1			-0-

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182

05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	7019	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
06	8610	X	7743	-0-	-867	-0-	6622	3	1121	9	Y	1019	1019	1			-0-
07	8897	X	7213	-0-	-1684	-0-	6195	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
08	8897	X	37	-0-	-8860	-0-	30	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	9054	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-
*10	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	10850	3	2448	9	Y	2225	2225	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

05	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	3169	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	3270	X	2773	-0-	-497	-0-	2761	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3514	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3429	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3111	3	155	9	Y	141	141	1			-0-
10	3534	X	2845	-0-	-689	-0-	2803	3	42	9	Y	38	38	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7257	-0-	-1361	-0-	4963	3	2294	9	Y	2085	2085	1			-0-
06	8340	X	6434	-0-	-1906	-0-	4424	3	2010	9	Y	1827	1824	1	3	8	-0-
07	8463	X	7379	-0-	-1084	-0-	5088	3	2291	9	Y	2083	2075	1	8	8	-0-
08	7812	X	6069	-0-	-1743	-0-	4241	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-
09	7020	X	5322	-0-	-1698	-0-	3732	3	1590	9	Y	1445	1445	1			-0-
10	7378	X	2740	-0-	-4638	-0-	1868	3	872	9	Y	793	793	1			-0-

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

05	10354	X	7745	-0-	-2609	-0-	6047	3	1698	9	Y	1544	1544	1			-0-
06	10080	X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-					-0-
07	20964	X	20964	-0-	-0-	-0-	16398	3	4566	9	Y	4151	4123	1	28	8	-0-
08	28072	X	28072	-0-	-0-	-0-	22305	3	5767	9	Y	5243	5243	1			-0-
09	21128	X	21128	-0-	-0-	-0-	16843	3	4285	9	Y	3895	3895	1			-0-
*10	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	14641	3	3709	9	Y	3372	3372	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

05	13206	X	49	-0-	-13157	-0-	40	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	12780	X	45	-0-	-12735	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	10664	X	31	-0-	-10633	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	7502	X	78	-0-	-7424	-0-	63	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

05	7192	X	6706	-0-	-486	-0-	6706	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6457	-0-	-503	-0-	6457	3			N	-0-					-0-
07	6944	X	6443	-0-	-501	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	3			N	-0-					-0-
09	6540	X	6460	-0-	-80	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	5890	-0-	-806	-0-	5890	3			N	-0-					-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

05	11470	X	10629	-0-	-841	-0-	9133	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
06	11130	X	7178	-0-	-3952	-0-	6180	3	998	9	Y	907	907	1			-0-
07	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	-0-					-0-
09	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	16192	3	2995	9	Y	2723	2723	1			-0-
*10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	9860	3	1737	9	Y	1579	1579	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405

05	10416	X	7487	-0-	-2929	-0-	6400	3	1087	9	Y	988	987	1	1	8	-0-
06	10080	X	7158	-0-	-2922	-0-	6129	3	1029	9	Y	935	935	1			-0-
07	10416	X	7277	-0-	-3139	-0-	6256	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-
08	8401	X	6864	-0-	-1537	-0-	5980	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
09	7440	X	6251	-0-	-1189	-0-	5431	3	820	9	Y	745	745	1			-0-
10	7502	X	6592	-0-	-910	-0-	5716	3	876	9	Y	796	796	1			-0-

SJOBERG 01 WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850

05	9424	X	7404	-0-	-2020	-0-	7345	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
06	9120	X	7912	-0-	-1208	-0-	7851	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
07	9424	X	8044	-0-	-1380	-0-	7983	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	8649	X	7652	-0-	-997	-0-	7599	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
09	8370	X	7637	-0-	-733	-0-	7590	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
10	8184	X	8032	-0-	-152	-0-	7982	3	50	9	Y	45	45	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1483	-0-	-284	-0-	124	1	477	3	Y	802	802	1			-0-
							882	9									
06	1710	X	1295	-0-	-415	-0-	188	1	313	3	Y	722	722	1			-0-
							794	9									
07	1674	X	1465	-0-	-209	-0-	176	1	500	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
08	1674	X	1214	-0-	-460	-0-	219	1	281	3	Y	649	649	1			-0-
							714	9									
09	1440	X	949	-0-	-491	-0-	204	1	131	3	Y	558	558	1			-0-
							614	9									
10	1488	X	1179	-0-	-309	-0-	209	1	165	3	Y	732	732	1			-0-
							805	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259979 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992

05	11878	X	5730	-0-	-6148	-0-	4149	3	1581	9	Y	1437	1437	1			-0-
06	6210	X	5628	-0-	-582	-0-	4093	3	1535	9	Y	1395	1395	1			-0-
07	6417	X	5263	-0-	-1154	-0-	3854	3	1409	9	Y	1281	1281	1			-0-
08	6417	X	4149	-0-	-2268	-0-	3026	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
09	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					Y	-0-					-0-
10	5828	X	5757	-0-	-71	-0-	4219	3	1538	9	Y	1398	1398	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 01H RRCID -> 260295 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050

05	16430	X	13016	-0-	-3414	-0-	10894	3	2122	9	Y	1929	1929	1			-0-
06	14610	X	12212	-0-	-2398	-0-	10214	3	1998	9	Y	1816	1816	1			-0-
07	15097	X	12266	-0-	-2831	-0-	10233	3	2033	9	Y	1848	1848	1			-0-
08	14105	X	12057	-0-	-2048	-0-	10126	3	1931	9	Y	1755	1755	1			-0-
09	13080	X	11619	-0-	-1461	-0-	9775	3	1844	9	Y	1676	1676	1			-0-
10	13020	X	11135	-0-	-1885	-0-	9373	3	1762	9	Y	1602	1602	1			-0-

RANEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 260384 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236

05	4619	X	3728	-0-	-891	-0-	3728	3			Y	-0-					-0-
06	4470	X	3157	-0-	-1313	-0-	3157	3			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3075	-0-	-1327	-0-	3075	3			Y	-0-					-0-
08	4309	X	3516	-0-	-793	-0-	3516	3			Y	-0-					-0-
09	3990	X	3143	-0-	-847	-0-	3143	3			Y	-0-					-0-
10	3720	X	3306	-0-	-414	-0-	3306	3			Y	-0-					-0-

HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

05	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4055	3	917	9	N	834	834	1			-0-
06	5400	X	4577	-0-	-823	-0-	3751	3	826	9	N	751	751	1			-0-
07	5580	X	4646	-0-	-934	-0-	3798	3	848	9	N	771	771	1			-0-
08	5146	X	4635	-0-	-511	-0-	3780	3	855	9	N	777	777	1			-0-
09	4800	X	4346	-0-	-454	-0-	3557	3	789	9	N	717	717	1			-0-
10	4960	X	4345	-0-	-615	-0-	3561	3	784	9	N	713	713	1			-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

05	10137	X	9174	-0-	-963	-0-	8852	3	322	9	N	293	293	1			-0-
06	9810	X	8638	-0-	-1172	-0-	8355	3	283	9	N	257	257	1			-0-
07	9424	X	8831	-0-	-593	-0-	8544	3	287	9	N	261	261	1			-0-
08	9424	X	9215	-0-	-209	-0-	8916	3	299	9	N	272	272	1			-0-
09	8880	X	8530	-0-	-350	-0-	8263	3	267	9	N	243	243	1			-0-
10	9176	X	8406	-0-	-770	-0-	8144	3	262	9	N	238	238	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604 X	627	-0-	-1977	-0-	357	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
06	2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	1030	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
07	2015 X	1858	-0-	-157	-0-	1111	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
08	2015 X	1602	-0-	-413	-0-	901	3	701	9	Y	637	637	1			-0-
09	2040 X	1169	-0-	-871	-0-	618	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
10	2108 X	1232	-0-	-876	-0-	629	3	603	9	Y	548	548	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

05	12059 X	7796	-0-	-4263	-0-	6836	3	960	9	Y	873	873	1			-0-
06	11430 X	7232	-0-	-4198	-0-	6353	3	879	9	Y	799	799	1			-0-
07	11129 X	7322	-0-	-3807	-0-	6381	3	941	9	Y	855	855	1			-0-
08	11067 X	7039	-0-	-4028	-0-	6172	3	867	9	Y	788	788	1			-0-
09	8130 X	6674	-0-	-1456	-0-	5892	3	782	9	Y	711	711	1			-0-
10	7781 X	6310	-0-	-1471	-0-	5585	3	725	9	Y	659	659	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

05	11284 X	7981	-0-	-3303	-0-	5802	3	2179	9	N	1981	1981	1			-0-
06	10920 X	7904	-0-	-3016	-0-	5696	3	2208	9	N	2007	2007	1			-0-
07	11284 X	8324	-0-	-2960	-0-	6012	3	2312	9	N	2102	2102	1			-0-
08	9982 X	8036	-0-	-1946	-0-	5901	3	2135	9	N	1941	1941	1			-0-
09	8190 X	7676	-0-	-514	-0-	5671	3	2005	9	N	1823	1823	1			-0-
*10	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	149	1	6573	3	N	1991	1991	1			-0-
						2190	9									

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

05	16058 X	11332	-0-	-4726	-0-	10463	3	869	9	N	790	790	1			-0-
06	15540 X	11724	-0-	-3816	-0-	10849	3	875	9	N	795	795	1			-0-
07	12369 X	11537	-0-	-832	-0-	10646	3	891	9	N	810	810	1			-0-
08	12369 X	10946	-0-	-1423	-0-	10060	3	886	9	N	805	805	1			-0-
09	11970 X	10702	-0-	-1268	-0-	9877	3	825	9	N	750	750	1			-0-
10	12121 X	11122	-0-	-999	-0-	10264	3	858	9	N	780	780	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

05	7417 X	7417	-0-	-0-	-0-	5727	3	1690	9	N	1536	1536	1			-0-
06	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	7144	3	1877	9	N	1706	1706	1			-0-
07	8452 X	8452	-0-	-0-	-0-	6726	3	1726	9	N	1569	1569	1			-0-
08	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	6627	3	1763	9	N	1603	1603	1			-0-
09	9030 X	6943	-0-	-2087	-0-	5472	3	1471	9	N	1337	1337	1			-0-
10	9331 X	5793	-0-	-3538	-0-	4582	3	1211	9	N	1101	1101	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

05	19716 X	18562	-0-	-1154	-0-	17630	3	932	9	Y	847	845	1	2	8	-0-
06	19890 X	18247	-0-	-1643	-0-	17387	3	860	9	Y	782	782	1			-0-
07	20553 X	17861	-0-	-2692	-0-	17046	3	815	9	Y	741	741	1			-0-
08	20553 X	17045	-0-	-3508	-0-	16228	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
09	18510 X	15597	-0-	-2913	-0-	14878	3	719	9	Y	654	654	1			-0-
10	18848 X	15885	-0-	-2963	-0-	15144	3	741	9	Y	674	674	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	7999	3	3064	9	Y	2785	2784	1	1	8	-0-
06	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	13041	3	4893	9	Y	4448	4448	1			-0-
07	18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	13293	3	4960	9	Y	4509	4509	1			-0-
08	23640 X	23640	-0-	-0-	-0-	17295	3	6345	9	Y	5768	5768	1			-0-
09	24324 X	24324	-0-	-0-	-0-	17830	3	6494	9	Y	5904	5904	1			-0-
*10	21557 X	21557	-0-	-0-	-0-	15748	3	5809	9	Y	5281	5281	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

05	15841 X	12089	-0-	-3752	-0-	9618	3	2471	9	Y	2246	2246	1			-0-
06	15330 X	13106	-0-	-2224	-0-	10476	3	2630	9	Y	2391	2391	1			-0-
07	15407 X	12206	-0-	-3201	-0-	9808	3	2398	9	Y	2180	2180	1			-0-
08	15407 X	9363	-0-	-6044	-0-	7535	3	1828	9	Y	1662	1662	1			-0-
09	13110 X	12736	-0-	-374	-0-	10214	3	2522	9	Y	2293	2293	1			-0-
10	13547 X	10413	-0-	-3134	-0-	8300	3	2113	9	Y	1921	1921	1			-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871

05	16368 X	11292	-0-	-5076	-0-	9182	3	2110	9	Y	1918	1918	1			-0-
06	12930 X	10285	-0-	-2645	-0-	8419	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
07	13237 X	10213	-0-	-3024	-0-	8328	3	1885	9	Y	1714	1714	1			-0-
08	13237 X	8795	-0-	-4442	-0-	7170	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
09	12180 X	-0-	-0-	-12180	-0-					Y	-0-					-0-
10	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

05	1240 X	3	-0-	-1237	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1240 X	102	-0-	-1138	-0-	65	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	155 X	78	-0-	-77	-0-	45	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
09	150 X	32	-0-	-118	-0-	21	3	11	9	Y	10	10	1			-0-
10	93 X	59	-0-	-34	-0-	42	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

05	6200 X	5277	-0-	-923	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
06	6000 X	4751	-0-	-1249	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
07	5766 X	5167	-0-	-599	-0-	5167	3			Y	-0-					-0-
08	5766 X	4795	-0-	-971	-0-	4795	3			Y	-0-					-0-
09	5280 X	4305	-0-	-975	-0-	4305	3			Y	-0-					-0-
10	5270 X	4667	-0-	-603	-0-	4667	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

05	5983 X	4602	-0-	-1381	-0-	4602	3			N	-0-					-0-
06	5790 X	4566	-0-	-1224	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
07	5983 X	4780	-0-	-1203	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
08	5518 X	5099	-0-	-419	-0-	5099	3			N	-0-					-0-
09	5220 X	4225	-0-	-995	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
10	4774 X	4169	-0-	-605	-0-	4169	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

05	19871 X	15431	-0-	-4440	-0-	13425	3	2006	9	Y	1824	1824	1			-0-
06	21150 X	13951	-0-	-7199	-0-	12094	3	1857	9	Y	1688	1688	1			-0-
07	21855 X	2539	-0-	-19316	-0-	2209	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
08	21855 X	-0-	-0-	-21855	-0-					Y	-0-					-0-
09	15510 X	11388	-0-	-4122	-0-	9739	3	1649	9	Y	1499	1499	1			-0-
*10	25260 X	25260	-0-	-0-	-0-	21590	3	3670	9	Y	3336	3336	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919 X	11784	-0-	-2135	-0-	10436	3	1348	9	Y	1225	1225	1			-0-
06	13470 X	11332	-0-	-2138	-0-	10070	3	1262	9	Y	1147	1147	1			-0-
07	12834 X	11468	-0-	-1366	-0-	10210	3	1258	9	Y	1144	1144	1			-0-
08	12400 X	11088	-0-	-1312	-0-	9889	3	1199	9	Y	1090	1090	1			-0-
09	11670 X	10443	-0-	-1227	-0-	9315	3	1128	9	Y	1025	1025	1			-0-
10	11780 X	10502	-0-	-1278	-0-	9352	3	1150	9	Y	1045	1045	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

05	4774 X	4237	-0-	-537	-0-	2816	3	1421	9	Y	1292	1292	1			-0-
06	4680 X	3151	-0-	-1529	-0-	2487	3	664	9	Y	604	604	1			-0-
07	5022 X	2982	-0-	-2040	-0-	2377	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
08	5022 X	2335	-0-	-2687	-0-	1848	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
09	4860 X	1630	-0-	-3230	-0-	1294	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
10	4247 X	3622	-0-	-625	-0-	2852	3	770	9	Y	700	700	1			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

05	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	7863	3	1722	9	Y	1565	1565	1			-0-
06	12120 X	7463	-0-	-4657	-0-	6059	3	1404	9	Y	1276	1276	1			-0-
07	12524 X	9500	-0-	-3024	-0-	7791	3	1709	9	Y	1554	1554	1			-0-
08	12524 X	7772	-0-	-4752	-0-	6391	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
09	9270 X	6571	-0-	-2699	-0-	5332	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-
10	9579 X	6581	-0-	-2998	-0-	5334	3	1247	9	Y	1134	1134	1			-0-

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

05	20398 X	17669	-0-	-2729	-0-	17377	3	292	9	Y	265	265	1			-0-
06	19530 X	17506	-0-	-2024	-0-	17231	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
07	20181 X	17806	-0-	-2375	-0-	17546	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
08	19003 X	17214	-0-	-1789	-0-	16972	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
09	17640 X	16222	-0-	-1418	-0-	15979	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
10	18104 X	15241	-0-	-2863	-0-	14986	3	255	9	Y	232	232	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

05	13113 X	11677	-0-	-1436	-0-	9302	3	2375	9	Y	2159	2159	1			-0-
06	15300 X	10551	-0-	-4749	-0-	8505	3	2046	9	Y	1860	1860	1			-0-
07	15810 X	10835	-0-	-4975	-0-	8805	3	2030	9	Y	1845	1845	1			-0-
08	15810 X	10343	-0-	-5467	-0-	8244	3	2099	9	Y	1908	1908	1			-0-
09	12810 X	6828	-0-	-5982	-0-	5441	3	1387	9	Y	1261	1261	1			-0-
10	11687 X	11290	-0-	-397	-0-	9011	3	2279	9	Y	2072	2072	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

05	9858 X	8135	-0-	-1723	-0-	5717	3	2418	9	Y	2198	2197	1	1	8	-0-
06	9540 X	4311	-0-	-5229	-0-	3075	3	1236	9	Y	1124	1124	1			-0-
07	9858 X	3697	-0-	-6161	-0-	2598	3	1099	9	Y	999	995	1	4	8	-0-
08	9858 X	6680	-0-	-3178	-0-	4756	3	1924	9	Y	1749	1749	1			-0-
09	8100 X	5668	-0-	-2432	-0-	4081	3	1587	9	Y	1443	1443	1			-0-
10	8122 X	4994	-0-	-3128	-0-	3595	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

05	22847 X	18447	-0-	-4400	-0-	18447	3			Y	-0-					-0-
06	21900 X	18921	-0-	-2979	-0-	18906	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
07	19716 X	19474	-0-	-242	-0-	19452	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
08	18989 X	18989	-0-	-0-	-0-	18968	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	18930 X	18341	-0-	-589	-0-	18323	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
10	19561 X	18386	-0-	-1175	-0-	18365	3	21	9	Y	19	19	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16895 X	14971	-0-	-1924	-0-	14084	3	887	9	Y	806	806	1			-0-
06	16350 X	13690	-0-	-2660	-0-	12912	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
07	16895 X	12881	-0-	-4014	-0-	12158	3	723	9	Y	657	657	1			-0-
08	16120 X	14438	-0-	-1682	-0-	13665	3	773	9	Y	703	703	1			-0-
09	14490 X	13775	-0-	-715	-0-	13014	3	761	9	Y	692	692	1			-0-
10	14973 X	13753	-0-	-1220	-0-	12979	3	774	9	Y	704	704	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

05	28644 X	28065	-0-	-579	-0-	24572	3	3493	9	Y	3175	3175	1			-0-
06	27720 X	25088	-0-	-2632	-0-	22714	3	2374	9	Y	2158	2158	1			-0-
07	28241 X	26225	-0-	-2016	-0-	22960	3	3265	9	Y	2968	2968	1			-0-
08	28241 X	27368	-0-	-873	-0-	24532	3	2836	9	Y	2578	2578	1			-0-
09	27150 X	24864	-0-	-2286	-0-	22299	3	2565	9	Y	2332	2332	1			-0-
10	28055 X	25398	-0-	-2657	-0-	499	1	22113	3	Y	2533	2533	1			-0-
						2786	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

05	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	10547	3	3269	9	Y	2972	2972	1			-0-
06	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	10465	3	3263	9	Y	2966	2966	1			-0-
07	14043 X	13677	-0-	-366	-0-	10443	3	3234	9	Y	2940	2940	1			-0-
08	14043 X	13306	-0-	-737	-0-	10197	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
09	13740 X	12719	-0-	-1021	-0-	9834	3	2885	9	Y	2623	2623	1			-0-
10	14198 X	11590	-0-	-2608	-0-	9223	3	2367	9	Y	2152	2152	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892

05	9238 X	6843	-0-	-2395	-0-	5411	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
06	8940 X	5979	-0-	-2961	-0-	4700	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
07	8308 X	5116	-0-	-3192	-0-	4001	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
08	7812 X	7146	-0-	-666	-0-	5786	3	1360	9	Y	1236	1236	1			-0-
09	6900 X	6517	-0-	-383	-0-	5352	3	1165	9	Y	1059	1059	1			-0-
10	6851 X	5937	-0-	-914	-0-	4858	3	1079	9	Y	981	981	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

05	7161 X	6044	-0-	-1117	-0-	5147	3	897	9	Y	815	815	1			-0-
06	6570 X	5618	-0-	-952	-0-	4795	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
07	6541 X	5637	-0-	-904	-0-	4832	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
08	6541 X	5381	-0-	-1160	-0-	4619	3	762	9	Y	693	693	1			-0-
09	6330 X	5083	-0-	-1247	-0-	4369	3	714	9	Y	649	649	1			-0-
10	6045 X	5110	-0-	-935	-0-	4381	3	729	9	Y	663	663	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

05	14663 X	12632	-0-	-2031	-0-	12632	3			Y	-0-					-0-
06	13770 X	12530	-0-	-1240	-0-	12530	3			Y	-0-					-0-
07	13826 X	11987	-0-	-1839	-0-	11987	3			Y	-0-					-0-
08	13020 X	11540	-0-	-1480	-0-	11540	3			Y	-0-					-0-
09	12540 X	10707	-0-	-1833	-0-	10707	3			Y	-0-					-0-
10	12958 X	10748	-0-	-2210	-0-	10748	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	3689	X	3298	-0-	-391	-0-	2278	3	1020	9	Y	927	925	1	2	8	-0-
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	2724	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-
07	8959	X	4022	-0-	-4937	-0-	2728	3	1294	9	Y	1176	1176	1			-0-
08	8959	X	3702	-0-	-5257	-0-	2442	3	1260	9	Y	1145	1145	1			-0-
09	8670	X	4229	-0-	-4441	-0-	2834	3	1395	9	Y	1268	1268	1			-0-
10	4061	X	3195	-0-	-866	-0-	2071	3	1124	9	Y	1022	1022	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	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	23548	3	9686	9	Y	8805	8798	1	7	8	-0-
06	21760	X	21760	-0-	-0-	-0-	16180	3	5580	9	Y	5073	5073	1			-0-
07	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	13196	3	4584	9	Y	4167	4167	1			-0-
08	23591	X	13953	-0-	-9638	-0-	10522	3	3431	9	Y	3119	3119	1			-0-
09	22830	X	12878	-0-	-9952	-0-	9766	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
10	23591	X	8754	-0-	-14837	-0-	6424	3	2330	9	Y	2118	2118	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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	870	3	494	9	N	449	449	1			-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	353	207	1	1575	3	N	1428	1428	1			-0-
							1571	9									
07	2607	N	2254	-0-	-353	-0-	215	1	1282	3	N	688	688	1			-0-
							757	9									
08	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	223	1	1114	3	N	697	697	1			-0-
							767	9									
09	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	219	1	1044	3	N	734	734	1			-0-
							807	9									
*10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	223	1	978	3	N	660	660	1			-0-
							726	9									

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	10261	X	10183	-0-	-78	-0-	8246	3	1937	9	Y	1761	1758	1	3	8	-0-
06	11820	X	10148	-0-	-1672	-0-	8288	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
07	12214	X	10010	-0-	-2204	-0-	8162	3	1848	9	Y	1680	1680	1			-0-
08	12214	X	9306	-0-	-2908	-0-	7609	3	1697	9	Y	1543	1543	1			-0-
09	10230	X	8715	-0-	-1515	-0-	7122	3	1593	9	Y	1448	1448	1			-0-
10	10478	X	8009	-0-	-2469	-0-	6482	3	1527	9	Y	1388	1388	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	9424	X	8157	-0-	-1267	-0-	8157	3			Y	-0-					-0-
06	8850	X	7832	-0-	-1018	-0-	7832	3			Y	-0-					-0-
07	9145	X	6220	-0-	-2925	-0-	6220	3			Y	-0-					-0-
08	8649	X	6386	-0-	-2263	-0-	6386	3			Y	-0-					-0-
09	7890	X	6512	-0-	-1378	-0-	6512	3			Y	-0-					-0-
10	8153	X	7713	-0-	-440	-0-	7713	3			Y	-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	8029	X	6562	-0-	-1467	-0-	5365	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
06	7770	X	6177	-0-	-1593	-0-	5074	3	1103	9	Y	1003	1003	1			-0-
07	8029	X	6170	-0-	-1859	-0-	5072	3	1098	9	Y	998	998	1			-0-
08	7657	X	5844	-0-	-1813	-0-	4807	3	1037	9	Y	943	943	1			-0-
09	6360	X	5744	-0-	-616	-0-	4710	3	1034	9	Y	940	940	1			-0-
10	6572	X	5654	-0-	-918	-0-	4647	3	1007	9	Y	915	915	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	15531 X	13997	-0-	-1534	-0-	12517	3	1480	9	Y	1345	1345	1			-0-
06	14670 X	13061	-0-	-1609	-0-	11731	3	1330	9	Y	1209	1209	1			-0-
07	14570 X	13065	-0-	-1505	-0-	11760	3	1305	9	Y	1186	1186	1			-0-
08	14229 X	12624	-0-	-1605	-0-	11344	3	1280	9	Y	1164	1164	1			-0-
09	13560 X	12068	-0-	-1492	-0-	10873	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-
10	14012 X	11988	-0-	-2024	-0-	10786	3	1202	9	Y	1093	1093	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

05	9672 X	9519	-0-	-153	-0-	6265	3	3254	9	Y	2958	2958	1			-0-
06	9360 X	8047	-0-	-1313	-0-	5180	3	2867	9	Y	2606	2606	1			-0-
07	9672 X	8800	-0-	-872	-0-	6019	3	2781	9	Y	2528	2528	1			-0-
08	9517 X	7635	-0-	-1882	-0-	5321	3	2314	9	Y	2104	2104	1			-0-
09	9210 X	6941	-0-	-2269	-0-	4862	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
10	9517 X	6443	-0-	-3074	-0-	5062	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662

05	6696 X	5473	-0-	-1223	-0-	4250	3	1223	9	Y	1112	1112	1			-0-
06	6480 X	5071	-0-	-1409	-0-	3938	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
07	5983 X	4927	-0-	-1056	-0-	3784	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
08	5704 X	4167	-0-	-1537	-0-	3213	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
09	5520 X	3047	-0-	-2473	-0-	2431	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
10	5487 X	3564	-0-	-1923	-0-	2612	3	952	9	Y	865	865	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451

05	12927 X	10072	-0-	-2855	-0-	7232	3	2840	9	Y	2582	2582	1			-0-
06	11310 X	3602	-0-	-7708	-0-	2664	3	938	9	Y	853	853	1			-0-
07	11687 X	8000	-0-	-3687	-0-	5665	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
08	11036 X	8493	-0-	-2543	-0-	6022	3	2471	9	Y	2246	2246	1			-0-
09	10110 X	8188	-0-	-1922	-0-	5847	3	2341	9	Y	2128	2128	1			-0-
10	10075 X	7411	-0-	-2664	-0-	47	1	5262	3	Y	1911	1911	1			-0-
						2102	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062

05	13764 X	10029	-0-	-3735	-0-	8707	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
06	13320 X	9572	-0-	-3748	-0-	8328	3	1244	9	Y	1131	1131	1			-0-
07	11160 X	9859	-0-	-1301	-0-	8596	3	1263	9	Y	1148	1148	1			-0-
08	10509 X	9782	-0-	-727	-0-	8537	3	1245	9	Y	1132	1132	1			-0-
09	10050 X	9522	-0-	-528	-0-	8328	3	1194	9	Y	1085	1085	1			-0-
10	10044 X	9994	-0-	-50	-0-	188	1	8637	3	Y	1063	1063	1			-0-
						1169	9									

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

05	7564 X	5467	-0-	-2097	-0-	4254	3	1213	9	Y	1103	1103	1			-0-
06	6000 X	5154	-0-	-846	-0-	4009	3	1145	9	Y	1041	1041	1			-0-
07	5983 X	5243	-0-	-740	-0-	4104	3	1139	9	Y	1035	1035	1			-0-
08	5735 X	5367	-0-	-368	-0-	4223	3	1144	9	Y	1040	1040	1			-0-
09	5550 X	3077	-0-	-2473	-0-	2472	3	605	9	Y	550	550	1			-0-
10	5456 X	4304	-0-	-1152	-0-	3281	3	1023	9	Y	930	930	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	10044	X	7499	-0-	-2545	-0-	5578	3	1921	9	Y	1746	1746	1			-0-
06	9270	X	7474	-0-	-1796	-0-	5623	3	1851	9	Y	1683	1683	1			-0-
07	8401	X	7472	-0-	-929	-0-	5639	3	1833	9	Y	1666	1666	1			-0-
08	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	5467	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
09	7470	X	6836	-0-	-634	-0-	5171	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-
10	7719	X	6691	-0-	-1028	-0-	5054	3	1637	9	Y	1488	1488	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

05	3658	X	3003	-0-	-655	-0-	1888	3	1115	9	N	1014	1014	1			-0-
06	4050	X	1966	-0-	-2084	-0-	1225	3	741	9	N	674	674	1			-0-
07	4867	X	1122	-0-	-3745	-0-	642	3	480	9	N	436	436	1			-0-
08	4867	X	1328	-0-	-3539	-0-	821	3	507	9	N	461	461	1			-0-
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	382	-0-	-2625	-0-	253	3	129	9	N	117	117	1			-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

05	15252	X	4687	-0-	-10565	-0-	4604	3	83	9	N	75	75	1			-0-
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-
07	13888	X	4852	-0-	-9036	-0-	4735	3	117	9	N	106	106	1			-0-
08	13516	X	299	-0-	-13217	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	13080	X	82	-0-	-12998	-0-	76	3	6	9	N	5	5	1			-0-
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

05	10850	X	7410	-0-	-3440	-0-	6617	3	793	9	Y	721	721	1			-0-
06	9540	X	6915	-0-	-2625	-0-	6172	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
07	8308	X	7804	-0-	-504	-0-	6900	3	904	9	Y	822	822	1			-0-
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	8799	3	1041	9	Y	946	946	1			-0-
09	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8112	3	848	9	Y	771	771	1			-0-
*10	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	7689	3	862	9	Y	784	784	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432

05	11625	X	9640	-0-	-1985	-0-	8483	3	1157	9	Y	1052	1052	1			-0-
06	11250	X	9079	-0-	-2171	-0-	8009	3	1070	9	Y	973	973	1			-0-
07	11625	X	9081	-0-	-2544	-0-	8025	3	1056	9	Y	960	960	1			-0-
08	11315	X	8771	-0-	-2544	-0-	7783	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
09	9900	X	8402	-0-	-1498	-0-	7441	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
10	9641	X	8380	-0-	-1261	-0-	7415	3	965	9	Y	877	877	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

05	10230	X	8559	-0-	-1671	-0-	6434	3	2125	9	Y	1932	1932	1			-0-
06	9630	X	8050	-0-	-1580	-0-	6110	3	1940	9	Y	1764	1764	1			-0-
07	9455	X	8361	-0-	-1094	-0-	6349	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-
08	8773	X	8235	-0-	-538	-0-	6287	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-
09	8280	X	7849	-0-	-431	-0-	6047	3	1802	9	Y	1638	1638	1			-0-
10	8556	X	8388	-0-	-168	-0-	128	1	6399	3	Y	1692	1692	1			-0-
							1861	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19499	X	-0-	-0-	-19499	-0-					Y	-0-					-0-
06	15330	X	64	-0-	-15266	-0-	43	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	4557	X	21	-0-	-4536	-0-	9	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
08	4247	X	69	-0-	-4178	-0-	62	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	540	X	65	-0-	-475	-0-	50	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	55	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

05	2325	X	2007	-0-	-318	-0-	1741	3	266	9	Y	242	242	1			-0-
06	2250	X	1017	-0-	-1233	-0-	851	3	166	9	Y	151	151	1			-0-
07	2325	X	842	-0-	-1483	-0-	744	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
08	2201	X	1353	-0-	-848	-0-	1200	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
09	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2274	3	286	9	Y	260	260	1			-0-
*10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	1918	3	251	9	Y	228	228	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

05	23715	X	18514	-0-	-5201	-0-	15995	3	2519	9	Y	2290	2290	1			-0-
06	24870	X	16369	-0-	-8501	-0-	14138	3	2231	9	Y	2028	2028	1			-0-
07	25699	X	15064	-0-	-10635	-0-	12978	3	2086	9	Y	1896	1896	1			-0-
08	25699	X	15299	-0-	-10400	-0-	13178	3	2121	9	Y	1928	1928	1			-0-
09	20760	X	12358	-0-	-8402	-0-	10586	3	1772	9	Y	1611	1611	1			-0-
10	18507	X	9828	-0-	-8679	-0-	8310	3	1518	9	Y	1380	1380	1			-0-

JANSSEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594

05	22723	X	20382	-0-	-2341	-0-	17793	3	2589	9	Y	2354	2354	1			-0-
06	22650	X	18269	-0-	-4381	-0-	15952	3	2317	9	Y	2106	2106	1			-0-
07	23405	X	18238	-0-	-5167	-0-	15922	3	2316	9	Y	2105	2105	1			-0-
08	23405	X	19303	-0-	-4102	-0-	16679	3	2624	9	Y	2385	2385	1			-0-
09	20940	X	16342	-0-	-4598	-0-	14281	3	2061	9	Y	1874	1874	1			-0-
10	20367	X	14959	-0-	-5408	-0-	13088	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-

DOUGLAS 02 WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802

05	7626	X	4083	-0-	-3543	-0-	3326	3	757	9	Y	688	688	1			-0-
06	7380	X	3808	-0-	-3572	-0-	3175	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
07	4712	X	4087	-0-	-625	-0-	3387	3	700	9	Y	636	636	1			-0-
08	4588	X	3638	-0-	-950	-0-	3015	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
09	4140	X	3571	-0-	-569	-0-	2954	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
10	4092	X	3475	-0-	-617	-0-	2883	3	592	9	Y	538	538	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632

05	31579	X	31579	-0-	-0-	-0-	21174	3	10405	9	Y	9459	9459	1			-0-
06	29375	X	29375	-0-	-0-	-0-	19880	3	9495	9	Y	8632	8627	1	5	8	-0-
07	25129	X	25129	-0-	-0-	-0-	17229	3	7900	9	Y	7182	7181	1	1	8	-0-
08	26784	X	26784	-0-	-0-	-0-	18503	3	8281	9	Y	7528	7528	1			-0-
09	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	16821	3	7346	9	Y	6678	6678	1			-0-
10	23808	X	19039	-0-	-4769	-0-	13117	3	5922	9	Y	5384	5384	1			-0-

BERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275

05	7006	X	6207	-0-	-799	-0-	5826	3	381	9	Y	346	346	1			-0-
06	6780	X	5748	-0-	-1032	-0-	5363	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
07	7006	X	5820	-0-	-1186	-0-	5421	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
08	6975	X	5539	-0-	-1436	-0-	5236	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
09	6000	X	5281	-0-	-719	-0-	4975	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
10	6200	X	5273	-0-	-927	-0-	4967	3	306	9	Y	278	278	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5397	-0-	-1144	-0-	5393	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	6330	X	4794	-0-	-1536	-0-	4791	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	6541	X	4234	-0-	-2307	-0-	4232	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	6479	X	5308	-0-	-1171	-0-	5304	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
09	5880	X	4736	-0-	-1144	-0-	4732	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
10	5394	X	4344	-0-	-1050	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808

05	15965	X	11874	-0-	-4091	-0-	10161	3	1713	9	Y	1557	1557	1			-0-
06	14460	X	11209	-0-	-3251	-0-	9706	3	1503	9	Y	1366	1366	1			-0-
07	14942	X	11491	-0-	-3451	-0-	9972	3	1519	9	Y	1381	1381	1			-0-
08	14942	X	10528	-0-	-4414	-0-	9200	3	1328	9	Y	1207	1207	1			-0-
09	11490	X	8465	-0-	-3025	-0-	7335	3	1130	9	Y	1027	1027	1			-0-
10	11873	X	8498	-0-	-3375	-0-	7361	3	1137	9	Y	1034	1034	1			-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

05	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	3560	3	64	9	Y	58	56	1	2	8	-0-
06	3720	X	3333	-0-	-387	-0-	3276	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
07	3844	X	3308	-0-	-536	-0-	3265	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	3782	X	3060	-0-	-722	-0-	2990	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
09	3660	X	2925	-0-	-735	-0-	2905	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
10	3627	X	2991	-0-	-636	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497

05	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	11178	3	4521	9	Y	4110	4110	1			-0-
06	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	10299	3	4212	9	Y	3829	3829	1			-0-
07	14663	X	13998	-0-	-665	-0-	10018	3	3980	9	Y	3618	3614	1	4	8	-0-
08	14663	X	13527	-0-	-1136	-0-	9684	3	3843	9	Y	3494	3494	1			-0-
09	14190	X	12541	-0-	-1649	-0-	8966	3	3575	9	Y	3250	3250	1			-0-
10	14663	X	12132	-0-	-2531	-0-	8658	3	3474	9	Y	3158	3158	1			-0-

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852

05	21979	X	18527	-0-	-3452	-0-	18527	3			Y	-0-					-0-
06	19830	X	17686	-0-	-2144	-0-	17686	3			Y	-0-					-0-
07	20491	X	17216	-0-	-3275	-0-	17216	3			Y	-0-					-0-
08	20491	X	16434	-0-	-4057	-0-	16434	3			Y	-0-					-0-
09	19320	X	15365	-0-	-3955	-0-	15365	3			Y	-0-					-0-
10	18538	X	15344	-0-	-3194	-0-	15344	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154

05	3751	X	2990	-0-	-761	-0-	2856	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
06	4110	X	3090	-0-	-1020	-0-	3044	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
07	4247	X	3524	-0-	-723	-0-	3471	3	53	9	Y	48	48	1			-0-
08	4247	X	2669	-0-	-1578	-0-	2644	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
09	3300	X	2115	-0-	-1185	-0-	2078	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
10	3534	X	2638	-0-	-896	-0-	2588	3	50	9	Y	45	45	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

05	6386	X	3162	-0-	-3224	-0-	1965	3	1197	9	Y	1088	1088	1			-0-
06	6180	X	2905	-0-	-3275	-0-	1818	3	1087	9	Y	988	985	1	3	8	-0-
07	4309	X	2830	-0-	-1479	-0-	2075	3	755	9	Y	686	685	1	1	8	-0-
08	4309	X	2867	-0-	-1442	-0-	1864	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
09	4170	X	1928	-0-	-2242	-0-	1269	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
10	3162	X	923	-0-	-2239	-0-	636	3	287	9	Y	261	261	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	17391 X	11359	-0-	-6032	-0-	11304	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	15930 X	14630	-0-	-1300	-0-	14574	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	16170	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
08	15531 X	14750	-0-	-781	-0-	14707	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	14640 X	12411	-0-	-2229	-0-	12370	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
10	16213 X	13732	-0-	-2481	-0-	13688	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

05	9610 X	8250	-0-	-1360	-0-	8250	3			Y	-0-					-0-
06	8910 X	7911	-0-	-999	-0-	7911	3			Y	-0-					-0-
07	8866 X	7700	-0-	-1166	-0-	7700	3			Y	-0-					-0-
08	8773 X	7380	-0-	-1393	-0-	7380	3			Y	-0-					-0-
09	7980 X	6847	-0-	-1133	-0-	6847	3			Y	-0-					-0-
10	8246 X	7239	-0-	-1007	-0-	7239	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

05	8494 X	7441	-0-	-1053	-0-	5327	3	2114	9	Y	1922	1922	1			-0-
06	8220 X	6966	-0-	-1254	-0-	5010	3	1956	9	Y	1778	1778	1			-0-
07	8184 X	7345	-0-	-839	-0-	5266	3	2079	9	Y	1890	1890	1			-0-
08	8184 X	7302	-0-	-882	-0-	5290	3	2012	9	Y	1829	1829	1			-0-
09	7260 X	5036	-0-	-2224	-0-	3655	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
*10	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	50	1	5775	3	Y	1904	1904	1			-0-
						2094	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

05	8649 X	4697	-0-	-3952	-0-	3223	3	1474	9	Y	1340	1340	1			-0-
06	8370 X	4150	-0-	-4220	-0-	2930	3	1220	9	Y	1109	1109	1			-0-
07	7378 X	4445	-0-	-2933	-0-	3057	3	1388	9	Y	1262	1262	1			-0-
08	6200 X	3203	-0-	-2997	-0-	2234	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
09	4770 X	3627	-0-	-1143	-0-	2694	3	933	9	Y	848	848	1			-0-
10	4712 X	3889	-0-	-823	-0-	21	1	2747	3	Y	1019	1019	1			-0-
						1121	9									

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

05	13237 X	5380	-0-	-7857	-0-	4123	3	1257	9	Y	1143	1143	1			-0-
06	12810 X	4014	-0-	-8796	-0-	2995	3	1019	9	Y	926	926	1			-0-
07	13237 X	4010	-0-	-9227	-0-	2891	3	1119	9	Y	1017	1017	1			-0-
08	12028 X	4127	-0-	-7901	-0-	2950	3	1177	9	Y	1070	1070	1			-0-
09	10860 X	4113	-0-	-6747	-0-	2991	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
*10	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	5137	3	1810	9	Y	1645	1645	1			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

05	14415 X	12117	-0-	-2298	-0-	12117	3			Y	-0-					-0-
06	12870 X	11739	-0-	-1131	-0-	11739	3			Y	-0-					-0-
07	13299 X	10389	-0-	-2910	-0-	10389	3			Y	-0-					-0-
08	12121 X	10359	-0-	-1762	-0-	10359	3			Y	-0-					-0-
09	11730 X	9512	-0-	-2218	-0-	9512	3			Y	-0-					-0-
10	12121 X	10294	-0-	-1827	-0-	10294	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	765106					Y	-0-					-0-
09	0	Z	191	-0-	191	765297	99	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
10	0	Z	87	-0-	87	765384	22	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

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	10013	X	8859	-0-	-1154	-0-	8859	3			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8307	-0-	-1083	-0-	8307	3			Y	-0-					-0-
07	9362	X	8165	-0-	-1197	-0-	8165	3			Y	-0-					-0-
08	9083	X	7979	-0-	-1104	-0-	7979	3			Y	-0-					-0-
09	8580	X	7388	-0-	-1192	-0-	7388	3			Y	-0-					-0-
10	8866	X	7412	-0-	-1454	-0-	7412	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13361	X	11571	-0-	-1790	-0-	8991	3	2580	9	Y	2345	2345	1			-0-
06	12930	X	10741	-0-	-2189	-0-	8379	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-
07	13361	X	10851	-0-	-2510	-0-	8482	3	2369	9	Y	2154	2154	1			-0-
08	12524	X	10595	-0-	-1929	-0-	8270	3	2325	9	Y	2114	2114	1			-0-
09	12120	X	9900	-0-	-2220	-0-	7795	3	2105	9	Y	1914	1914	1			-0-
10	11563	X	10135	-0-	-1428	-0-	69	1	7870	3	Y	1996	1996	1			-0-
							2196	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5027	-0-	-2320	-0-	3395	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
06	7110	X	759	-0-	-6351	-0-	350	3	409	9	Y	372	372	1			-0-
07	5487	X	4007	-0-	-1480	-0-	2070	3	1937	9	Y	1761	1761	1			-0-
08	5487	X	2970	-0-	-2517	-0-	1962	3	1008	9	Y	916	916	1			-0-
09	5310	X	2897	-0-	-2413	-0-	2038	3	859	9	Y	781	781	1			-0-
10	5022	X	2836	-0-	-2186	-0-	17	1	2008	3	Y	737	737	1			-0-
							811	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5173	-0-	-1368	-0-	3538	3	1635	9	Y	1486	1486	1			-0-
06	6690	X	2426	-0-	-4264	-0-	1702	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
07	7285	X	6079	-0-	-1206	-0-	4023	3	2056	9	Y	1869	1869	1			-0-
08	7285	X	5334	-0-	-1951	-0-	3645	3	1689	9	Y	1535	1535	1			-0-
09	7050	X	5047	-0-	-2003	-0-	3473	3	1574	9	Y	1431	1431	1			-0-
10	6076	X	5233	-0-	-843	-0-	32	1	3567	3	Y	1485	1485	1			-0-
							1634	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6417	X	5762	-0-	-655	-0-	4249	3	1513	9	Y	1375	1375	1			-0-
06	6210	X	1365	-0-	-4845	-0-	853	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
07	6417	X	6349	-0-	-68	-0-	4206	3	2143	9	Y	1948	1948	1			-0-
08	6417	X	5539	-0-	-878	-0-	3814	3	1725	9	Y	1568	1568	1			-0-
09	6210	X	5256	-0-	-954	-0-	3728	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
10	6355	X	5010	-0-	-1345	-0-	32	1	3562	3	Y	1287	1287	1			-0-
							1416	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22692	X	20593	-0-	-2099	-0-	20593	3			Y	-0-					-0-
06	21030	X	19767	-0-	-1263	-0-	19767	3			Y	-0-					-0-
07	21731	X	18946	-0-	-2785	-0-	18946	3			Y	-0-					-0-
08	20832	X	17911	-0-	-2921	-0-	17911	3			Y	-0-					-0-
09	19920	X	16231	-0-	-3689	-0-	16231	3			Y	-0-					-0-
10	20584	X	16946	-0-	-3638	-0-	16946	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5190	-0-	-1537	-0-	4495	3	695	9	Y	632	632	1			-0-
06	6510	X	5091	-0-	-1419	-0-	4428	3	663	9	Y	603	602	1	1	8	-0-
07	5580	X	5014	-0-	-566	-0-	4365	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
08	5239	X	4683	-0-	-556	-0-	4122	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
09	5100	X	4469	-0-	-631	-0-	3940	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
10	5270	X	4339	-0-	-931	-0-	3810	3	529	9	Y	481	481	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11315	X	8474	-0-	-2841	-0-	8474	3			Y	-0-					-0-
06	10470	X	8081	-0-	-2389	-0-	8081	3			Y	-0-					-0-
07	10726	X	9829	-0-	-897	-0-	9829	3			Y	-0-					-0-
08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	3			Y	-0-					-0-
09	8430	X	8421	-0-	-9	-0-	8421	3			Y	-0-					-0-
10	9827	X	8469	-0-	-1358	-0-	8469	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	3937	X	3415	-0-	-522	-0-	2140	3	1275	9	Y	1159	1159	1			-0-
06	3810	X	2770	-0-	-1040	-0-	1816	3	954	9	Y	867	867	1			-0-
07	3937	X	3268	-0-	-669	-0-	2188	3	1080	9	Y	982	982	1			-0-
08	3410	X	2683	-0-	-727	-0-	1803	3	880	9	Y	800	800	1			-0-
09	3300	X	2260	-0-	-1040	-0-	1513	3	747	9	Y	679	679	1			-0-
*10	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	2521	3	1111	9	Y	1010	1010	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	18073	X	16770	-0-	-1303	-0-	14954	3	1816	9	Y	1651	1651	1			-0-
06	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	14089	3	1617	9	Y	1470	1470	1			-0-
07	16089	X	15329	-0-	-760	-0-	13747	3	1582	9	Y	1438	1438	1			-0-
08	16771	X	14601	-0-	-2170	-0-	13134	3	1467	9	Y	1334	1334	1			-0-
09	16230	X	13626	-0-	-2604	-0-	12284	3	1342	9	Y	1220	1220	1			-0-
10	16771	X	13733	-0-	-3038	-0-	12330	3	1403	9	Y	1275	1275	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	18135	X	13119	-0-	-5016	-0-	12000	3	1119	9	Y	1017	1017	1			-0-
06	17550	X	12278	-0-	-5272	-0-	11289	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
07	14105	X	12238	-0-	-1867	-0-	11255	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
08	14105	X	11564	-0-	-2541	-0-	10647	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
09	12960	X	10712	-0-	-2248	-0-	9865	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
10	13113	X	10621	-0-	-2492	-0-	9734	3	887	9	Y	806	806	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	15159	X	11120	-0-	-4039	-0-	10123	3	997	9	Y	906	906	1			-0-
06	14670	X	10143	-0-	-4527	-0-	9251	3	892	9	Y	811	811	1			-0-
07	13175	X	9806	-0-	-3369	-0-	8938	3	868	9	Y	789	789	1			-0-
08	11687	X	9494	-0-	-2193	-0-	8666	3	828	9	Y	753	753	1			-0-
09	11190	X	9007	-0-	-2183	-0-	8227	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
10	11129	X	9062	-0-	-2067	-0-	8274	3	788	9	Y	716	716	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	6262 X	3542	-0-	-2720	-0-	2378	3	1164	9	Y	1058	1058	1			-0-
06	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	4122	3	2016	9	Y	1833	1833	1			-0-
07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	3708	3	1528	9	Y	1389	1389	1			-0-
08	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	3633	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
09	6150 X	5299	-0-	-851	-0-	3727	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
10	6355 X	3153	-0-	-3202	-0-	2322	3	831	9	Y	755	755	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

05	10850 X	8925	-0-	-1925	-0-	8922	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	10230 X	8811	-0-	-1419	-0-	8805	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	10571 X	7818	-0-	-2753	-0-	7812	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	10478 X	8022	-0-	-2456	-0-	8022	3			Y	-0-					-0-
09	8820 X	7453	-0-	-1367	-0-	7453	3			Y	-0-					-0-
10	9114 X	7379	-0-	-1735	-0-	7378	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

05	18538 X	13347	-0-	-5191	-0-	11602	3	1745	9	Y	1586	1586	1			-0-
06	15900 X	11953	-0-	-3947	-0-	10376	3	1577	9	Y	1434	1434	1			-0-
07	16368 X	11348	-0-	-5020	-0-	9811	3	1537	9	Y	1397	1397	1			-0-
08	15066 X	10589	-0-	-4477	-0-	9219	3	1370	9	Y	1245	1245	1			-0-
09	14400 X	10341	-0-	-4059	-0-	9050	3	1291	9	Y	1174	1174	1			-0-
10	13361 X	10933	-0-	-2428	-0-	9548	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

05	29078 X	25435	-0-	-3643	-0-	24597	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
06	27420 X	23871	-0-	-3549	-0-	23098	3	773	9	Y	703	703	1			-0-
07	28334 X	23947	-0-	-4387	-0-	23189	3	758	9	Y	689	689	1			-0-
08	26691 X	23177	-0-	-3514	-0-	22461	3	716	9	Y	651	651	1			-0-
09	24630 X	21793	-0-	-2837	-0-	21122	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
10	25420 X	22689	-0-	-2731	-0-	21977	3	712	9	Y	647	647	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

05	22134 X	18985	-0-	-3149	-0-	18985	3			Y	-0-					-0-
06	21420 X	18672	-0-	-2748	-0-	18672	3			Y	-0-					-0-
07	22134 X	18145	-0-	-3989	-0-	18145	3			Y	-0-					-0-
08	20243 X	18442	-0-	-1801	-0-	18442	3			Y	-0-					-0-
09	18660 X	16823	-0-	-1837	-0-	16823	3			Y	-0-					-0-
10	19282 X	16567	-0-	-2715	-0-	16567	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

05	12400 X	10458	-0-	-1942	-0-	9442	3	1016	9	Y	924	924	1			-0-
06	12000 X	9793	-0-	-2207	-0-	8850	3	943	9	Y	857	857	1			-0-
07	11346 X	9934	-0-	-1412	-0-	8956	3	978	9	Y	889	889	1			-0-
08	12289 X	12289	-0-	-0-	-0-	10908	3	1381	9	Y	1255	1255	1			-0-
09	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	10653	3	1198	9	Y	1089	1089	1			-0-
*10	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	10002	3	1045	9	Y	950	950	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822

05	24521 X	20367	-0-	-4154	-0-	16234	3	4133	9	Y	3757	3757	1			-0-
06	23730 X	18159	-0-	-5571	-0-	14471	3	3688	9	Y	3353	3353	1			-0-
07	24521 X	17763	-0-	-6758	-0-	14055	3	3708	9	Y	3371	3371	1			-0-
08	24521 X	18788	-0-	-5733	-0-	15063	3	3725	9	Y	3386	3386	1			-0-
09	21450 X	16925	-0-	-4525	-0-	13610	3	3315	9	Y	3014	3014	1			-0-
10	20367 X	15866	-0-	-4501	-0-	12641	3	3225	9	Y	2932	2932	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	26846 X	23743	-0-	-3103	-0-	21959	3	1784	9	Y	1622	1622	1			-0-
06	25980 X	22432	-0-	-3548	-0-	20741	3	1691	9	Y	1537	1537	1			-0-
07	25978 X	22706	-0-	-3272	-0-	20977	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
08	25513 X	22004	-0-	-3509	-0-	20262	3	1742	9	Y	1584	1584	1			-0-
09	23730 X	23096	-0-	-634	-0-	21477	3	1619	9	Y	1472	1472	1			-0-
10	23746 X	22142	-0-	-1604	-0-	20678	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

05	14074 X	11798	-0-	-2276	-0-	11472	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
06	13620 X	10466	-0-	-3154	-0-	10194	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
07	14074 X	10733	-0-	-3341	-0-	10470	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
08	13485 X	10651	-0-	-2834	-0-	10358	3	293	9	Y	266	266	1			-0-
09	11880 X	9823	-0-	-2057	-0-	9542	3	281	9	Y	255	255	1			-0-
10	11811 X	9769	-0-	-2042	-0-	9473	3	296	9	Y	269	269	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

05	12369 X	9703	-0-	-2666	-0-	9562	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
06	10050 X	8339	-0-	-1711	-0-	8195	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
07	10447 X	7184	-0-	-3263	-0-	7082	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
08	10447 X	7597	-0-	-2850	-0-	7488	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
09	10110 X	7141	-0-	-2969	-0-	7013	3	128	9	Y	116	116	1			-0-
10	9703 X	7978	-0-	-1725	-0-	7873	3	105	9	Y	95	95	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

05	11749 X	7686	-0-	-4063	-0-	7623	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	11370 X	7083	-0-	-4287	-0-	7025	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	11470 X	6836	-0-	-4634	-0-	6777	3	59	9	Y	54	54	1			-0-
08	10695 X	7343	-0-	-3352	-0-	7285	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
09	8010 X	5924	-0-	-2086	-0-	5878	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
10	7688 X	6481	-0-	-1207	-0-	6424	3	57	9	Y	52	52	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

05	17763 X	14436	-0-	-3327	-0-	14436	3			Y	-0-					-0-
06	17130 X	13681	-0-	-3449	-0-	13681	3			Y	-0-					-0-
07	16926 X	13135	-0-	-3791	-0-	13135	3			Y	-0-					-0-
08	15903 X	13393	-0-	-2510	-0-	13393	3			Y	-0-					-0-
09	13980 X	12752	-0-	-1228	-0-	12752	3			Y	-0-					-0-
10	14446 X	13918	-0-	-528	-0-	13918	3			Y	-0-					-0-

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

05	15035 X	11637	-0-	-3398	-0-	11451	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
06	14550 X	10509	-0-	-4041	-0-	10355	3	154	9	Y	140	140	1			-0-
07	15035 X	10458	-0-	-4577	-0-	10314	3	144	9	Y	131	131	1			-0-
08	0 W	10137	-0-	10137	10137	9987	3	150	9	Y	136	136	1			-0-
09	19727 X	9590	-0-	-10137	-0-	9447	3	143	9	Y	130	130	1			-0-
10	11625 X	9690	-0-	-1935	-0-	9537	3	153	9	Y	139	139	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

05	24800 X	19452	-0-	-5348	-0-	17117	3	2335	9	Y	2123	2123	1			-0-
06	22860 X	18916	-0-	-3944	-0-	16701	3	2215	9	Y	2014	2014	1			-0-
07	22072 X	18602	-0-	-3470	-0-	16409	3	2193	9	Y	1994	1994	1			-0-
08	20243 X	17742	-0-	-2501	-0-	15608	3	2134	9	Y	1940	1940	1			-0-
09	18930 X	16336	-0-	-2594	-0-	14464	3	1872	9	Y	1702	1702	1			-0-
10	19561 X	16289	-0-	-3272	-0-	14230	3	2059	9	Y	1872	1872	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	14601 X	11568	-0-	-3033	-0-	11568	3			Y	-0-					-0-
06	13470 X	13444	-0-	-26	-0-	13444	3			Y	-0-					-0-
07	13516 X	11891	-0-	-1625	-0-	11891	3			Y	-0-					-0-
08	13144 X	11594	-0-	-1550	-0-	11594	3			Y	-0-					-0-
09	13440 X	10824	-0-	-2616	-0-	10824	3			Y	-0-					-0-
10	13888 X	10915	-0-	-2973	-0-	10915	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	12028 X	11014	-0-	-1014	-0-	8243	3	2771	9	Y	2519	2519	1			-0-
06	11640 X	9813	-0-	-1827	-0-	7387	3	2426	9	Y	2205	2205	1			-0-
07	12028 X	9711	-0-	-2317	-0-	7265	3	2446	9	Y	2224	2224	1			-0-
08	11656 X	9238	-0-	-2418	-0-	6958	3	2280	9	Y	2073	2073	1			-0-
09	10680 X	8820	-0-	-1860	-0-	6634	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-
10	11005 X	7145	-0-	-3860	-0-	5416	3	1729	9	Y	1572	1572	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	12989 X	10026	-0-	-2963	-0-	7471	3	2555	9	Y	2323	2323	1			-0-
06	12240 X	9305	-0-	-2935	-0-	6986	3	2319	9	Y	2108	2108	1			-0-
07	11563 X	8885	-0-	-2678	-0-	6679	3	2206	9	Y	2005	2005	1			-0-
08	11129 X	8916	-0-	-2213	-0-	6694	3	2222	9	Y	2020	2020	1			-0-
09	10110 X	7933	-0-	-2177	-0-	5929	3	2004	9	Y	1822	1822	1			-0-
10	10013 X	9129	-0-	-884	-0-	6911	3	2218	9	Y	2016	2016	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	13578 X	12925	-0-	-653	-0-	9500	3	3425	9	Y	3114	3114	1			-0-
06	13140 X	11545	-0-	-1595	-0-	8478	3	3067	9	Y	2788	2788	1			-0-
07	13578 X	11602	-0-	-1976	-0-	8340	3	3262	9	Y	2965	2965	1			-0-
08	13578 X	10960	-0-	-2618	-0-	7942	3	3018	9	Y	2744	2744	1			-0-
09	12810 X	9907	-0-	-2903	-0-	7247	3	2660	9	Y	2418	2418	1			-0-
10	12927 X	9125	-0-	-3802	-0-	6749	3	2376	9	Y	2160	2160	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	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	8083	3	3420	9	Y	3109	3109	1			-0-
06	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	7593	3	3203	9	Y	2912	2912	1			-0-
07	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	7594	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-
08	10302 X	10302	-0-	-0-	-0-	7304	3	2998	9	Y	2725	2725	1			-0-
09	9900 X	9601	-0-	-299	-0-	6867	3	2734	9	Y	2485	2485	1			-0-
10	10230 X	9842	-0-	-388	-0-	7068	3	2774	9	Y	2522	2522	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	23622 X	14058	-0-	-9564	-0-	12880	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
06	22860 X	13413	-0-	-9447	-0-	12290	3	1123	9	Y	1021	1021	1			-0-
07	20739 X	13380	-0-	-7359	-0-	12276	3	1104	9	Y	1004	1004	1			-0-
08	16151 X	13062	-0-	-3089	-0-	11998	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
09	15150 X	12280	-0-	-2870	-0-	11291	3	989	9	Y	899	899	1			-0-
10	14043 X	12237	-0-	-1806	-0-	11241	3	996	9	Y	905	905	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	22475 X	17258	-0-	-5217	-0-	14361	3	2897	9	Y	2634	2634	1			-0-
06	19710 X	15159	-0-	-4551	-0-	12585	3	2574	9	Y	2340	2340	1			-0-
07	20367 X	14165	-0-	-6202	-0-	11959	3	2206	9	Y	2005	2005	1			-0-
08	19344 X	10906	-0-	-8438	-0-	9259	3	1647	9	Y	1497	1497	1			-0-
09	18720 X	17856	-0-	-864	-0-	15262	3	2594	9	Y	2358	2358	1			-0-
10	17267 X	14282	-0-	-2985	-0-	12127	3	2155	9	Y	1959	1959	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	14136 X	11174	-0-	-2962	-0-	8379	3	2795	9	Y	2541	2541	1			-0-
06	13440 X	10916	-0-	-2524	-0-	8239	3	2677	9	Y	2434	2434	1			-0-
07	13423 X	8099	-0-	-5324	-0-	6038	3	2061	9	Y	1874	1874	1			-0-
08	12214 X	10035	-0-	-2179	-0-	7581	3	2454	9	Y	2231	2231	1			-0-
09	11820 X	7938	-0-	-3882	-0-	5985	3	1953	9	Y	1775	1775	1			-0-
10	11284 X	6355	-0-	-4929	-0-	4724	3	1631	9	Y	1483	1483	1			-0-

WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249

05	8680 X	6707	-0-	-1973	-0-	6707	3			Y	-0-					-0-
06	7740 X	6379	-0-	-1361	-0-	6379	3			Y	-0-					-0-
07	7471 X	6566	-0-	-905	-0-	6566	3			Y	-0-					-0-
08	7130 X	5917	-0-	-1213	-0-	5917	3			Y	-0-					-0-
09	6480 X	5459	-0-	-1021	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
10	6696 X	5296	-0-	-1400	-0-	5296	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

05	13144 X	10599	-0-	-2545	-0-	9590	3	1009	9	Y	917	917	1			-0-
06	12720 X	8413	-0-	-4307	-0-	7668	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
07	12152 X	9401	-0-	-2751	-0-	8544	3	857	9	Y	779	779	1			-0-
08	11563 X	9229	-0-	-2334	-0-	8365	3	864	9	Y	785	785	1			-0-
09	11100 X	8776	-0-	-2324	-0-	7963	3	813	9	Y	739	739	1			-0-
10	10602 X	8372	-0-	-2230	-0-	7622	3	750	9	Y	682	682	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

05	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	9820	3	3959	9	Y	3599	3599	1			-0-
06	11340 X	11021	-0-	-319	-0-	7915	3	3106	9	Y	2824	2824	1			-0-
07	12090 X	9845	-0-	-2245	-0-	7036	3	2809	9	Y	2554	2554	1			-0-
08	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	9063	3	3032	9	Y	2756	2756	1			-0-
09	11700 X	9823	-0-	-1877	-0-	7096	3	2727	9	Y	2479	2479	1			-0-
10	12090 X	9251	-0-	-2839	-0-	6640	3	2611	9	Y	2374	2374	1			-0-

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

05	12989 X	10225	-0-	-2764	-0-	9181	3	1044	9	Y	949	949	1			-0-
06	12570 X	9442	-0-	-3128	-0-	8485	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
07	12989 X	9338	-0-	-3651	-0-	8385	3	953	9	Y	866	865	1	1	8	-0-
08	11470 X	8600	-0-	-2870	-0-	7750	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
09	11100 X	7964	-0-	-3136	-0-	7177	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
10	10230 X	7456	-0-	-2774	-0-	6477	3	979	9	Y	890	890	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

05	21948 X	16792	-0-	-5156	-0-	15074	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-
06	19170 X	15727	-0-	-3443	-0-	14102	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
07	18693 X	15705	-0-	-2988	-0-	14038	3	1667	9	Y	1515	1515	1			-0-
08	18507 X	14310	-0-	-4197	-0-	12869	3	1441	9	Y	1310	1310	1			-0-
09	17910 X	13228	-0-	-4682	-0-	11929	3	1299	9	Y	1181	1181	1			-0-
10	16802 X	12614	-0-	-4188	-0-	11349	3	1265	9	Y	1150	1150	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

05	18662 X	14602	-0-	-4060	-0-	12312	3	2290	9	Y	2082	2082	1			-0-
06	18000 X	13075	-0-	-4925	-0-	11026	3	2049	9	Y	1863	1863	1			-0-
07	17546 X	13028	-0-	-4518	-0-	10946	3	2082	9	Y	1893	1893	1			-0-
08	16399 X	13521	-0-	-2878	-0-	11420	3	2101	9	Y	1910	1910	1			-0-
09	14550 X	10542	-0-	-4008	-0-	9018	3	1524	9	Y	1385	1385	1			-0-
10	14601 X	14273	-0-	-328	-0-	12236	3	2037	9	Y	1852	1852	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	9734	X	7853	-0-	-1881	-0-	7853	3			Y	-0-					-0-
06	8970	X	7320	-0-	-1650	-0-	7320	3			Y	-0-					-0-
07	8928	X	7652	-0-	-1276	-0-	7652	3			Y	-0-					-0-
08	8308	X	7305	-0-	-1003	-0-	7305	3			Y	-0-					-0-
09	7590	X	6402	-0-	-1188	-0-	6402	3			Y	-0-					-0-
10	7843	X	6479	-0-	-1364	-0-	6479	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41509	X	38358	-0-	-3151	-0-	38358	3			Y	-0-					-0-
06	40170	X	34385	-0-	-5785	-0-	34385	3			Y	-0-					-0-
07	40765	X	34904	-0-	-5861	-0-	34904	3			Y	-0-					-0-
08	40114	X	33713	-0-	-6401	-0-	33713	3			Y	-0-					-0-
09	37110	X	31770	-0-	-5340	-0-	31770	3			Y	-0-					-0-
10	38347	X	31936	-0-	-6411	-0-	31936	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	7022	-0-	-3952	-0-	5187	3	1835	9	Y	1668	1668	1			-0-
06	9690	X	5408	-0-	-4282	-0-	4421	3	987	9	Y	897	897	1			-0-
07	8494	X	6132	-0-	-2362	-0-	5448	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
08	7843	X	6735	-0-	-1108	-0-	5634	3	1101	9	Y	1001	1001	1			-0-
09	6990	X	5595	-0-	-1395	-0-	4684	3	911	9	Y	828	828	1			-0-
10	7037	X	5773	-0-	-1264	-0-	4988	3	785	9	Y	714	714	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	73	-0-	-733	-0-	43	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
06	780	X	585	-0-	-195	-0-	264	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
07	806	X	374	-0-	-432	-0-	168	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
08	589	X	124	-0-	-465	-0-	74	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	600	X	4	-0-	-596	-0-	2	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5305	-0-	-1732	-0-	3420	3	1885	9	Y	1714	1714	1			-0-
06	6810	X	4971	-0-	-1839	-0-	3111	3	1860	9	Y	1691	1691	1			-0-
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	2417	3	5055	9	Y	4595	4595	1			-0-
08	6541	X	5381	-0-	-1160	-0-	3652	3	1729	9	Y	1572	1572	1			-0-
09	5940	X	4447	-0-	-1493	-0-	2922	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
10	7471	X	3553	-0-	-3918	-0-	2402	3	1151	9	Y	1046	1046	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16554	X	13815	-0-	-2739	-0-	10514	3	3301	9	Y	3001	3001	1			-0-
06	16020	X	13000	-0-	-3020	-0-	9891	3	3109	9	Y	2826	2826	1			-0-
07	15066	X	11809	-0-	-3257	-0-	8949	3	2860	9	Y	2600	2600	1			-0-
08	15066	X	14546	-0-	-520	-0-	11007	3	3539	9	Y	3217	3217	1			-0-
09	14010	X	13086	-0-	-924	-0-	10061	3	3025	9	Y	2750	2750	1			-0-
10	13826	X	12336	-0-	-1490	-0-	9395	3	2941	9	Y	2674	2674	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14260	X	10458	-0-	-3802	-0-	8096	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-
06	13620	X	10823	-0-	-2797	-0-	8719	3	2104	9	Y	1913	1913	1			-0-
07	12617	X	9658	-0-	-2959	-0-	7432	3	2226	9	Y	2024	2024	1			-0-
08	12586	X	11723	-0-	-863	-0-	9209	3	2514	9	Y	2285	2285	1			-0-
09	11490	X	10419	-0-	-1071	-0-	8109	3	2310	9	Y	2100	2100	1			-0-
10	11191	X	9889	-0-	-1302	-0-	7653	3	2236	9	Y	2033	2033	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	11625 X	9621	-0-	-2004	-0-	8559	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
06	11760 X	8894	-0-	-2866	-0-	7917	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
07	12152 X	8253	-0-	-3899	-0-	7325	3	928	9	Y	844	844	1			-0-
08	12152 X	7904	-0-	-4248	-0-	7011	3	893	9	Y	812	812	1			-0-
09	9930 X	5248	-0-	-4682	-0-	4663	3	585	9	Y	532	532	1			-0-
10	9610 X	7595	-0-	-2015	-0-	6747	3	848	9	Y	771	771	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

05	15221 X	10797	-0-	-4424	-0-	9621	3	1176	9	Y	1069	1069	1			-0-
06	13920 X	10173	-0-	-3747	-0-	9113	3	1060	9	Y	964	964	1			-0-
07	14384 X	9614	-0-	-4770	-0-	8629	3	985	9	Y	895	895	1			-0-
08	13857 X	9314	-0-	-4543	-0-	8371	3	943	9	Y	857	857	1			-0-
09	11250 X	8673	-0-	-2577	-0-	7785	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
10	10788 X	7380	-0-	-3408	-0-	6573	3	807	9	Y	734	734	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

05	23560 X	15576	-0-	-7984	-0-	13830	3	1746	9	Y	1587	1587	1			-0-
06	22800 X	14135	-0-	-8665	-0-	12528	3	1607	9	Y	1461	1461	1			-0-
07	23560 X	14025	-0-	-9535	-0-	12476	3	1549	9	Y	1408	1408	1			-0-
08	19344 X	13330	-0-	-6014	-0-	11865	3	1465	9	Y	1332	1332	1			-0-
09	17010 X	11978	-0-	-5032	-0-	10623	3	1355	9	Y	1232	1232	1			-0-
10	15562 X	11520	-0-	-4042	-0-	10204	3	1316	9	Y	1196	1196	1			-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

05	9176 X	8238	-0-	-938	-0-	8175	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	8880 X	7476	-0-	-1404	-0-	7422	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
07	9176 X	7781	-0-	-1395	-0-	7727	3	54	9	Y	49	49	1			-0-
08	9176 X	7539	-0-	-1637	-0-	7488	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
09	8280 X	6898	-0-	-1382	-0-	6852	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
10	8246 X	7214	-0-	-1032	-0-	7166	3	48	9	Y	44	44	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

05	18662 X	14709	-0-	-3953	-0-	14608	3	101	9	Y	92	91	1	1	8	-0-
06	18300 X	13597	-0-	-4703	-0-	13525	3	72	9	Y	65	64	1	1	8	-0-
07	18910 X	11362	-0-	-7548	-0-	11304	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
08	18910 X	13528	-0-	-5382	-0-	13465	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	14220 X	11908	-0-	-2312	-0-	11831	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
10	14694 X	11856	-0-	-2838	-0-	11770	3	86	9	Y	78	78	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

05	19034 X	12453	-0-	-6581	-0-	11922	3	531	9	N	483	483	1			-0-
06	15000 X	14848	-0-	-152	-0-	14351	3	497	9	N	452	452	1			-0-
07	15500 X	14082	-0-	-1418	-0-	13629	3	453	9	N	412	412	1			-0-
08	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	12815	3	537	9	N	488	488	1			-0-
09	14850 X	12094	-0-	-2756	-0-	11554	3	540	9	N	491	491	1			-0-
10	15345 X	11865	-0-	-3480	-0-	11432	3	433	9	N	394	394	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10478 X	9228	-0-	-1250	-0-	6677	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
06	9450 X	8241	-0-	-1209	-0-	6053	3	2188	9	Y	1989	1989	1			-0-
07	9765 X	8548	-0-	-1217	-0-	6232	3	2316	9	Y	2105	2105	1			-0-
08	9765 X	8231	-0-	-1534	-0-	6033	3	2198	9	Y	1998	1998	1			-0-
09	9330 X	7816	-0-	-1514	-0-	5700	3	2116	9	Y	1924	1924	1			-0-
10	9238 X	7717	-0-	-1521	-0-	47	1	5584	3	Y	1896	1896	1			-0-
						2086	9									

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

05	26381 X	25296	-0-	-1085	-0-	25296	3			Y	-0-					-0-
06	23700 X	22674	-0-	-1026	-0-	22674	3			Y	-0-					-0-
07	22103 X	20465	-0-	-1638	-0-	20465	3			Y	-0-					-0-
08	25296 X	20153	-0-	-5143	-0-	20153	3			Y	-0-					-0-
09	24480 X	18846	-0-	-5634	-0-	18846	3			Y	-0-					-0-
10	25296 X	18309	-0-	-6987	-0-	18309	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

05	11656 X	7793	-0-	-3863	-0-	7435	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	11280 X	7636	-0-	-3644	-0-	7299	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
07	11656 X	7942	-0-	-3714	-0-	7554	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
08	8494 X	7683	-0-	-811	-0-	7298	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
09	7800 X	7113	-0-	-687	-0-	6770	3	343	9	Y	312	312	1			-0-
10	7936 X	6866	-0-	-1070	-0-	6525	3	341	9	Y	310	310	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

05	20429 X	15876	-0-	-4553	-0-	14457	3	1419	9	Y	1290	1290	1			-0-
06	19770 X	14723	-0-	-5047	-0-	13405	3	1318	9	Y	1198	1198	1			-0-
07	18538 X	14530	-0-	-4008	-0-	13245	3	1285	9	Y	1168	1168	1			-0-
08	18042 X	13847	-0-	-4195	-0-	12681	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
09	16470 X	13173	-0-	-3297	-0-	12074	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
10	15872 X	12112	-0-	-3760	-0-	11091	3	1021	9	Y	928	928	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

05	25761 X	23099	-0-	-2662	-0-	20455	3	2644	9	Y	2404	2404	1			-0-
06	25650 X	15469	-0-	-10181	-0-	13681	3	1788	9	Y	1625	1625	1			-0-
07	26505 X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-					-0-
08	26505 X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-					-0-
09	23820 X	14202	-0-	-9618	-0-	11974	3	2228	9	Y	2025	2025	1			-0-
10	23095 X	12617	-0-	-10478	-0-	10669	3	1948	9	Y	1771	1771	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 19230

05	13733 X	12097	-0-	-1636	-0-	8985	3	3112	9	Y	2829	2829	1			-0-
06	13170 X	9151	-0-	-4019	-0-	6730	3	2421	9	Y	2201	2201	1			-0-
07	13206 X	10250	-0-	-2956	-0-	7443	3	2807	9	Y	2552	2552	1			-0-
08	13206 X	10680	-0-	-2526	-0-	7732	3	2948	9	Y	2680	2680	1			-0-
09	12780 X	10228	-0-	-2552	-0-	7496	3	2732	9	Y	2484	2484	1			-0-
10	12090 X	9598	-0-	-2492	-0-	7023	3	2575	9	Y	2341	2341	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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	13609	X	11465	-0-	-2144	-0-	8560	3	2905	9	Y	2641	2641	1			-0-
06	13170	X	10512	-0-	-2658	-0-	7842	3	2670	9	Y	2427	2427	1			-0-
07	12431	X	8436	-0-	-3995	-0-	6324	3	2112	9	Y	1920	1920	1			-0-
08	12431	X	10290	-0-	-2141	-0-	7718	3	2572	9	Y	2338	2338	1			-0-
09	11400	X	11198	-0-	-202	-0-	8197	3	3001	9	Y	2728	2728	1			-0-
10	11470	X	8857	-0-	-2613	-0-	6654	3	2203	9	Y	2003	2003	1			-0-

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

05	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4106	3	817	9	Y	743	743	1			-0-
06	5070	X	4614	-0-	-456	-0-	3908	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
07	4898	X	4460	-0-	-438	-0-	3800	3	660	9	Y	600	600	1			-0-
08	4929	X	4560	-0-	-369	-0-	3901	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
09	4770	X	4300	-0-	-470	-0-	3697	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
10	4929	X	4395	-0-	-534	-0-	3783	3	612	9	Y	556	556	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 04H RRCID -> 269685 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12794 PERF.13185 - 18858

05	0	W	11142	-0-	11142	693175	7888	3	3254	9	Y	2958	2958	1			-0-
06	0	W	13535	-0-	13535	706710	9200	3	4335	9	Y	3941	3941	1			-0-
07	0	W	9475	-0-	9475	716185	6250	3	3225	9	Y	2932	2932	1			-0-
08	0	W	11152	-0-	11152	727337	7511	3	3641	9	Y	3310	3310	1			-0-
09	0	W	8661	-0-	8661	735998	5798	3	2863	9	Y	2603	2603	1			-0-
10	0	W	8908	-0-	8908	744906	5938	3	2970	9	Y	2700	2700	1			-0-

SCHULZ TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 269686 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551

05	12555	X	10574	-0-	-1981	-0-	9573	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
06	12060	X	9364	-0-	-2696	-0-	8486	3	878	9	Y	798	798	1			-0-
07	11625	X	9417	-0-	-2208	-0-	8478	3	939	9	Y	854	854	1			-0-
08	11315	X	8493	-0-	-2822	-0-	7695	3	798	9	Y	725	725	1			-0-
09	10230	X	8016	-0-	-2214	-0-	7310	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
10	10571	X	9033	-0-	-1538	-0-	8234	3	799	9	Y	726	726	1			-0-

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801

05	19995	X	15527	-0-	-4468	-0-	13752	3	1775	9	Y	1614	1614	1			-0-
06	18060	X	15234	-0-	-2826	-0-	13550	3	1684	9	Y	1531	1531	1			-0-
07	18522	X	18522	-0-	-0-	-0-	16533	3	1989	9	Y	1808	1808	1			-0-
08	16970	X	16970	-0-	-0-	-0-	15229	3	1741	9	Y	1583	1583	1			-0-
09	15900	X	14929	-0-	-971	-0-	13431	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
10	18507	X	14154	-0-	-4353	-0-	12709	3	1445	9	Y	1314	1314	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

05	18166	X	12332	-0-	-5834	-0-	8979	3	3353	9	Y	3048	3048	1			-0-
06	17580	X	9031	-0-	-8549	-0-	6533	3	2498	9	Y	2271	2271	1			-0-
07	18166	X	8825	-0-	-9341	-0-	6022	3	2803	9	Y	2548	2548	1			-0-
08	17639	X	15020	-0-	-2619	-0-	10634	3	4386	9	Y	3987	3987	1			-0-
09	14010	X	13289	-0-	-721	-0-	9562	3	3727	9	Y	3388	3388	1			-0-
10	12338	X	11900	-0-	-438	-0-	8626	3	3274	9	Y	2976	2976	1			-0-

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

05	13857	X	11258	-0-	-2599	-0-	10883	3	375	9	Y	341	341	1			-0-
06	13410	X	10231	-0-	-3179	-0-	9911	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
07	13485	X	9696	-0-	-3789	-0-	9396	3	300	9	Y	273	273	1			-0-
08	13485	X	9689	-0-	-3796	-0-	9392	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
09	11520	X	8792	-0-	-2728	-0-	8516	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
10	11253	X	8631	-0-	-2622	-0-	8361	3	270	9	Y	245	245	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	12194	-0-	-4019	-0-	12194	3			Y	-0-					-0-
06	14340	X	13377	-0-	-963	-0-	13377	3			Y	-0-					-0-
07	14198	X	12613	-0-	-1585	-0-	12613	3			Y	-0-					-0-
08	13640	X	11819	-0-	-1821	-0-	11819	3			Y	-0-					-0-
09	13380	X	10961	-0-	-2419	-0-	10961	3			Y	-0-					-0-
10	13826	X	10931	-0-	-2895	-0-	10931	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25358	X	22424	-0-	-2934	-0-	19921	3	2503	9	Y	2275	2275	1			-0-
06	23850	X	20563	-0-	-3287	-0-	18309	3	2254	9	Y	2049	2049	1			-0-
07	24521	X	19698	-0-	-4823	-0-	17486	3	2212	9	Y	2011	2011	1			-0-
08	23560	X	18581	-0-	-4979	-0-	16570	3	2011	9	Y	1828	1828	1			-0-
09	21990	X	13201	-0-	-8789	-0-	11793	3	1408	9	Y	1280	1280	1			-0-
10	22413	X	17387	-0-	-5026	-0-	15460	3	1927	9	Y	1752	1752	1			-0-

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	22940	X	17578	-0-	-5362	-0-	15707	3	1871	9	Y	1701	1701	1			-0-
06	21000	X	15348	-0-	-5652	-0-	13729	3	1619	9	Y	1472	1472	1			-0-
07	21080	X	15192	-0-	-5888	-0-	13539	3	1653	9	Y	1503	1503	1			-0-
08	20460	X	14738	-0-	-5722	-0-	13201	3	1537	9	Y	1397	1397	1			-0-
09	18990	X	13961	-0-	-5029	-0-	12500	3	1461	9	Y	1328	1328	1			-0-
10	17577	X	13595	-0-	-3982	-0-	12156	3	1439	9	Y	1308	1308	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	11036	-0-	-4309	-0-	7690	3	3346	9	Y	3042	3042	1			-0-
06	13530	X	5134	-0-	-8396	-0-	3627	3	1507	9	Y	1370	1370	1			-0-
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-					-0-
08	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	10410	3	4608	9	Y	4189	4189	1			-0-
09	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	10392	3	4567	9	Y	4152	4152	1			-0-
*10	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	8278	3	3653	9	Y	3321	3321	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	3651	-0-	-3231	-0-	2651	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
06	6660	X	4730	-0-	-1930	-0-	3413	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
07	6882	X	4974	-0-	-1908	-0-	3652	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
08	5208	X	4371	-0-	-837	-0-	3212	3	1159	9	Y	1054	1054	1			-0-
09	5040	X	3011	-0-	-2029	-0-	2174	3	837	9	Y	761	761	1			-0-
*10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	3697	3	1406	9	Y	1278	1278	1			-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29788	X	29788	-0-	-0-	-0-	27464	3	2324	9	Y	2113	2113	1			-0-
06	27630	X	27011	-0-	-619	-0-	24934	3	2077	9	Y	1888	1888	1			-0-
07	26970	X	26193	-0-	-777	-0-	24156	3	2037	9	Y	1852	1852	1			-0-
08	28861	X	24267	-0-	-4594	-0-	22457	3	1810	9	Y	1645	1645	1			-0-
09	27930	X	21433	-0-	-6497	-0-	19794	3	1639	9	Y	1490	1490	1			-0-
10	28861	X	20484	-0-	-8377	-0-	18846	3	1638	9	Y	1489	1489	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 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	21297	X	17546	-0-	-3751	-0-	16517	3	1029	9	N	935	935	1			-0-
06	20490	X	16291	-0-	-4199	-0-	15364	3	927	9	N	843	843	1			-0-
07	19685	X	16837	-0-	-2848	-0-	15909	3	928	9	N	844	844	1			-0-
08	19623	X	18008	-0-	-1615	-0-	17032	3	976	9	N	887	887	1			-0-
09	21024	X	21024	-0-	-0-	-0-	19948	3	1076	9	N	978	978	1			-0-
*10	18870	X	18870	-0-	-0-	-0-	17962	3	908	9	N	825	825	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27311 X	19956	-0-	-7355	-0-	16977	3	2979	9	Y	2708	2708	1			-0-
06	24180 X	18177	-0-	-6003	-0-	15435	3	2742	9	Y	2493	2493	1			-0-
07	24986 X	13815	-0-	-11171	-0-	11359	3	2456	9	Y	2233	2233	1			-0-
08	23033 X	12037	-0-	-10996	-0-	9988	3	2049	9	Y	1863	1863	1			-0-
09	20430 X	11094	-0-	-9336	-0-	9089	3	2005	9	Y	1823	1823	1			-0-
10	19964 X	6356	-0-	-13608	-0-	5161	3	1195	9	Y	1086	1086	1			-0-

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

05	7905 X	5857	-0-	-2048	-0-	5694	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
06	7650 X	5352	-0-	-2298	-0-	5211	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
07	7316 X	4970	-0-	-2346	-0-	4839	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
08	6696 X	5003	-0-	-1693	-0-	4850	3	153	9	Y	139	139	1			-0-
09	5940 X	4659	-0-	-1281	-0-	4510	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
10	5859 X	5017	-0-	-842	-0-	4853	3	164	9	Y	149	149	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

05	16879 X	16879	-0-	-0-	-0-	11743	3	5136	9	Y	4669	4669	1			-0-
06	16230 X	15288	-0-	-942	-0-	10943	3	4345	9	Y	3950	3950	1			-0-
07	16771 X	14934	-0-	-1837	-0-	10710	3	4224	9	Y	3840	3840	1			-0-
08	16771 X	14387	-0-	-2384	-0-	10403	3	3984	9	Y	3622	3622	1			-0-
09	16230 X	13317	-0-	-2913	-0-	9601	3	3716	9	Y	3378	3378	1			-0-
10	16771 X	8954	-0-	-7817	-0-	6440	3	2514	9	Y	2285	2285	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

05	31403 X	22912	-0-	-8491	-0-	18608	3	4304	9	Y	3913	3913	1			-0-
06	30390 X	17707	-0-	-12683	-0-	14670	3	3037	9	Y	2761	2761	1			-0-
07	31403 X	15519	-0-	-15884	-0-	12974	3	2545	9	Y	2314	2314	1			-0-
08	22909 X	14034	-0-	-8875	-0-	11793	3	2241	9	Y	2037	2037	1			-0-
09	22170 X	10494	-0-	-11676	-0-	8882	3	1612	9	Y	1465	1465	1			-0-
10	22909 X	11032	-0-	-11877	-0-	9261	3	1771	9	Y	1610	1610	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

05	33652 X	33652	-0-	-0-	-0-	28272	3	5380	9	Y	4891	4891	1			-0-
06	35610 X	31093	-0-	-4517	-0-	26243	3	4850	9	Y	4409	4409	1			-0-
07	36797 X	30558	-0-	-6239	-0-	25840	3	4718	9	Y	4289	4289	1			-0-
08	36797 X	28299	-0-	-8498	-0-	23986	3	4313	9	Y	3921	3921	1			-0-
09	33750 X	24251	-0-	-9499	-0-	20576	3	3675	9	Y	3341	3341	1			-0-
10	33666 X	22570	-0-	-11096	-0-	19077	3	3493	9	Y	3175	3175	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

05	14508 X	11364	-0-	-3144	-0-	11165	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
06	13290 X	10462	-0-	-2828	-0-	10279	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
07	13733 X	10563	-0-	-3170	-0-	10372	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
08	13733 X	10166	-0-	-3567	-0-	10010	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
09	11400 X	9977	-0-	-1423	-0-	9828	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
10	11377 X	10405	-0-	-972	-0-	10249	3	156	9	Y	142	142	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

05	12772 X	11560	-0-	-1212	-0-	6978	3	4582	9	Y	4165	4165	1			-0-
06	12630 X	10219	-0-	-2411	-0-	6269	3	3950	9	Y	3591	3591	1			-0-
07	13051 X	11193	-0-	-1858	-0-	6412	3	4781	9	Y	4346	4346	1			-0-
08	13051 X	11734	-0-	-1317	-0-	6316	3	5418	9	Y	4925	4925	1			-0-
09	11700 X	10251	-0-	-1449	-0-	6089	3	4162	9	Y	3784	3784	1			-0-
10	11563 X	9317	-0-	-2246	-0-	5900	3	3417	9	Y	3106	3106	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18104	X	13763	-0-	-4341	-0-	9920	3	3843	9	Y	3494	3493	1	1	8	-0-
06	16680	X	12545	-0-	-4135	-0-	9103	3	3442	9	Y	3129	3129	1			-0-
07	16895	X	11689	-0-	-5206	-0-	8433	3	3256	9	Y	2960	2960	1			-0-
08	16895	X	13549	-0-	-3346	-0-	10102	3	3447	9	Y	3134	3134	1			-0-
09	16350	X	11431	-0-	-4919	-0-	8450	3	2981	9	Y	2710	2710	1			-0-
10	13764	X	10452	-0-	-3312	-0-	7707	3	2745	9	Y	2495	2495	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

05	29543	X	23094	-0-	-6449	-0-	18610	3	4484	9	Y	4076	4076	1			-0-
06	24720	X	20614	-0-	-4106	-0-	16601	3	4013	9	Y	3648	3648	1			-0-
07	21421	X	19745	-0-	-1676	-0-	15874	3	3871	9	Y	3519	3519	1			-0-
08	23095	X	18039	-0-	-5056	-0-	14600	3	3439	9	Y	3126	3126	1			-0-
09	22350	X	10126	-0-	-12224	-0-	8048	3	2078	9	Y	1889	1889	1			-0-
10	23095	X	21307	-0-	-1788	-0-	17466	3	3841	9	Y	3492	3492	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439

05	58373	X	24229	-0-	-34144	-0-	19666	3	4563	9	Y	4148	4148	1			-0-
06	58080	X	21499	-0-	-36581	-0-	17406	3	4093	9	Y	3721	3721	1			-0-
07	60016	X	20438	-0-	-39578	-0-	16524	3	3914	9	Y	3558	3558	1			-0-
08	60016	X	18812	-0-	-41204	-0-	15307	3	3505	9	Y	3186	3186	1			-0-
09	33750	X	1286	-0-	-32464	-0-	965	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
10	24242	X	16217	-0-	-8025	-0-	11863	3	4354	9	Y	3958	3958	1			-0-

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301

05	30008	X	26141	-0-	-3867	-0-	25350	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
06	28320	X	24494	-0-	-3826	-0-	23771	3	723	9	Y	657	657	1			-0-
07	28117	X	24263	-0-	-3854	-0-	23546	3	717	9	Y	652	652	1			-0-
08	26877	X	23289	-0-	-3588	-0-	22577	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
09	25290	X	22224	-0-	-3066	-0-	21545	3	679	9	Y	617	617	1			-0-
10	26133	X	22867	-0-	-3266	-0-	22123	3	744	9	Y	676	676	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

05	2201	X	951	-0-	-1250	-0-	779	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
06	857	X	857	-0-	-0-	-0-	706	3	151	9	Y	137	137	1			-0-
07	837	X	759	-0-	-78	-0-	621	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
08	961	X	562	-0-	-399	-0-	441	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	870	N	468	-0-	-402	-0-	360	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
10	744	N	342	-0-	-402	-0-	269	3	73	9	Y	66	66	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

05	31713	X	30495	-0-	-1218	-0-	26491	3	4004	9	Y	3640	3640	1			-0-
06	30690	X	27733	-0-	-2957	-0-	24181	3	3552	9	Y	3229	3229	1			-0-
07	31713	X	27463	-0-	-4250	-0-	24019	3	3444	9	Y	3131	3131	1			-0-
08	31713	X	27228	-0-	-4485	-0-	23620	3	3608	9	Y	3280	3280	1			-0-
09	30690	X	25145	-0-	-5545	-0-	21728	3	3417	9	Y	3106	3106	1			-0-
10	30504	X	24567	-0-	-5937	-0-	21135	3	3432	9	Y	3120	3120	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

05	15252	X	12809	-0-	-2443	-0-	9352	3	3457	9	Y	3143	3143	1			-0-
06	14610	X	11908	-0-	-2702	-0-	8749	3	3159	9	Y	2872	2872	1			-0-
07	14167	X	11824	-0-	-2343	-0-	8622	3	3202	9	Y	2911	2911	1			-0-
08	13640	X	11198	-0-	-2442	-0-	8187	3	3011	9	Y	2737	2737	1			-0-
09	12780	X	9906	-0-	-2874	-0-	7301	3	2605	9	Y	2368	2368	1			-0-
*10	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	9592	3	3385	9	Y	3077	3077	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30101 X	24789	-0-	-5312	-0-	19876	3	4913	9	Y	4466	4466	1			-0-
06	29130 X	22383	-0-	-6747	-0-	17942	3	4441	9	Y	4037	4037	1			-0-
07	30101 X	21444	-0-	-8657	-0-	17175	3	4269	9	Y	3881	3881	1			-0-
08	26691 X	18012	-0-	-8679	-0-	14408	3	3604	9	Y	3276	3276	1			-0-
09	25830 X	2894	-0-	-22936	-0-	2190	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
10	24800 X	23188	-0-	-1612	-0-	17356	3	5832	9	Y	5302	5302	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651

05	34720 X	34130	-0-	-590	-0-	29489	3	4641	9	Y	4219	4219	1			-0-
06	33600 X	30138	-0-	-3462	-0-	26072	3	4066	9	Y	3696	3696	1			-0-
07	34720 X	29971	-0-	-4749	-0-	25998	3	3973	9	Y	3612	3612	1			-0-
08	34720 X	31911	-0-	-2809	-0-	27118	3	4793	9	Y	4357	4357	1			-0-
09	33600 X	31059	-0-	-2541	-0-	26640	3	4419	9	Y	4017	4017	1			-0-
10	34131 X	32394	-0-	-1737	-0-	27718	3	4676	9	Y	4251	4251	1			-0-

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

05	34534 X	27886	-0-	-6648	-0-	23860	3	4026	9	N	3660	3660	1			-0-
06	33420 X	24377	-0-	-9043	-0-	20817	3	3560	9	N	3236	3236	1			-0-
07	34348 X	23625	-0-	-10723	-0-	20031	3	3594	9	N	3267	3267	1			-0-
08	32364 X	21890	-0-	-10474	-0-	18509	3	3381	9	N	3074	3074	1			-0-
09	28350 X	22005	-0-	-6345	-0-	18616	3	3389	9	N	3081	3081	1			-0-
10	27900 X	22676	-0-	-5224	-0-	18912	3	3764	9	N	3422	3422	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

05	33418 X	25838	-0-	-7580	-0-	22721	3	3117	9	Y	2834	2834	1			-0-
06	29850 X	23620	-0-	-6230	-0-	20797	3	2823	9	Y	2566	2566	1			-0-
07	30845 X	22741	-0-	-8104	-0-	20072	3	2669	9	Y	2426	2426	1			-0-
08	28148 X	22220	-0-	-5928	-0-	19665	3	2555	9	Y	2323	2323	1			-0-
09	25710 X	20322	-0-	-5388	-0-	17946	3	2376	9	Y	2160	2160	1			-0-
10	25823 X	19197	-0-	-6626	-0-	16967	3	2230	9	Y	2027	2027	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

05	16337 X	11639	-0-	-4698	-0-	8063	3	3576	9	Y	3251	3251	1			-0-
06	15750 X	10896	-0-	-4854	-0-	7595	3	3301	9	Y	3001	3001	1			-0-
07	15903 X	11238	-0-	-4665	-0-	7868	3	3370	9	Y	3064	3064	1			-0-
08	15004 X	10744	-0-	-4260	-0-	7592	3	3152	9	Y	2865	2865	1			-0-
09	14520 X	9918	-0-	-4602	-0-	7022	3	2896	9	Y	2633	2633	1			-0-
10	11625 X	9594	-0-	-2031	-0-	6757	3	2837	9	Y	2579	2579	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

05	30070 X	26706	-0-	-3364	-0-	21567	3	5139	9	Y	4672	4672	1			-0-
06	26220 X	24078	-0-	-2142	-0-	19425	3	4653	9	Y	4230	4230	1			-0-
07	23467 X	23417	-0-	-50	-0-	18656	3	4761	9	Y	4328	4328	1			-0-
08	26691 X	20557	-0-	-6134	-0-	16256	3	4301	9	Y	3910	3910	1			-0-
09	25830 X	3091	-0-	-22739	-0-	2345	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
10	26691 X	18124	-0-	-8567	-0-	13912	3	4212	9	Y	3829	3829	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

05	23994 X	17580	-0-	-6414	-0-	12782	3	4798	9	Y	4362	4362	1			-0-
06	23040 X	15904	-0-	-7136	-0-	11423	3	4481	9	Y	4074	4074	1			-0-
07	21638 X	14988	-0-	-6650	-0-	10743	3	4245	9	Y	3859	3859	1			-0-
08	20460 X	13905	-0-	-6555	-0-	9881	3	4024	9	Y	3658	3658	1			-0-
09	19800 X	12951	-0-	-6849	-0-	9238	3	3713	9	Y	3375	3375	1			-0-
10	17577 X	12503	-0-	-5074	-0-	8984	3	3519	9	Y	3199	3199	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65255 X	41457	-0-	-23798	-0-	32881	3	8576	9	Y	7796	7796	1			-0-
06	50310 X	35645	-0-	-14665	-0-	28416	3	7229	9	Y	6572	6572	1			-0-
07	51987 X	33167	-0-	-18820	-0-	26409	3	6758	9	Y	6144	6144	1			-0-
08	51987 X	30466	-0-	-21521	-0-	24371	3	6095	9	Y	5541	5541	1			-0-
09	44760 X	27920	-0-	-16840	-0-	22475	3	5445	9	Y	4950	4950	1			-0-
10	41447 X	27097	-0-	-14350	-0-	21957	3	5140	9	Y	4673	4673	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

05	16678 X	7461	-0-	-9217	-0-	4839	3	2622	9	Y	2384	2380	1	4	8	-0-
06	12330 X	8663	-0-	-3667	-0-	5654	3	3009	9	Y	2735	2735	1			-0-
07	11563 X	9689	-0-	-1874	-0-	6231	3	3458	9	Y	3144	3144	1			-0-
08	11563 X	7811	-0-	-3752	-0-	4887	3	2924	9	Y	2658	2658	1			-0-
09	9420 X	5363	-0-	-4057	-0-	3379	3	1984	9	Y	1804	1804	1			-0-
10	9703 X	7351	-0-	-2352	-0-	4621	3	2730	9	Y	2482	2482	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

05	58311 X	42218	-0-	-16093	-0-	35181	3	7037	9	Y	6397	6397	1			-0-
06	53910 X	38433	-0-	-15477	-0-	32134	3	6299	9	Y	5726	5726	1			-0-
07	55645 X	38805	-0-	-16840	-0-	33230	3	5575	9	Y	5068	5068	1			-0-
08	50127 X	43688	-0-	-6439	-0-	37167	3	6521	9	Y	5928	5928	1			-0-
09	42300 X	38689	-0-	-3611	-0-	32653	3	6036	9	Y	5487	5487	1			-0-
10	42222 X	42155	-0-	-67	-0-	35724	3	6431	9	Y	5846	5846	1			-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

05	41044 X	20689	-0-	-20355	-0-	14923	3	5766	9	Y	5242	5242	1			-0-
06	39720 X	28674	-0-	-11046	-0-	21234	3	7440	9	Y	6764	6764	1			-0-
07	41044 X	23004	-0-	-18040	-0-	17138	3	5866	9	Y	5333	5333	1			-0-
08	20677 X	19033	-0-	-1644	-0-	14182	3	4851	9	Y	4410	4410	1			-0-
09	28680 X	15156	-0-	-13524	-0-	11258	3	3898	9	Y	3544	3544	1			-0-
10	29636 X	13437	-0-	-16199	-0-	9961	3	3476	9	Y	3160	3160	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

05	28892 X	17344	-0-	-11548	-0-	12138	3	5206	9	Y	4733	4733	1			-0-
06	22710 X	15938	-0-	-6772	-0-	11138	3	4800	9	Y	4364	4364	1			-0-
07	18104 X	16691	-0-	-1413	-0-	11489	3	5202	9	Y	4729	4729	1			-0-
08	18104 X	15200	-0-	-2904	-0-	10670	3	4530	9	Y	4118	4118	1			-0-
09	17520 X	16137	-0-	-1383	-0-	11393	3	4744	9	Y	4313	4313	1			-0-
*10	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	12470	3	4963	9	Y	4512	4512	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

05	18259 X	17505	-0-	-754	-0-	12786	3	4719	9	Y	4290	4290	1			-0-
06	17670 X	15670	-0-	-2000	-0-	11457	3	4213	9	Y	3830	3830	1			-0-
07	18259 X	15228	-0-	-3031	-0-	11149	3	4079	9	Y	3708	3708	1			-0-
08	18259 X	14890	-0-	-3369	-0-	10967	3	3923	9	Y	3566	3566	1			-0-
09	17220 X	12750	-0-	-4470	-0-	9432	3	3318	9	Y	3016	3016	1			-0-
10	17515 X	13157	-0-	-4358	-0-	9392	3	3765	9	Y	3423	3423	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

05	14787 X	8112	-0-	-6675	-0-	5659	3	2453	9	Y	2230	2230	1			-0-
06	14310 X	9203	-0-	-5107	-0-	6537	3	2666	9	Y	2424	2424	1			-0-
07	10633 X	8289	-0-	-2344	-0-	5741	3	2548	9	Y	2316	2316	1			-0-
08	10633 X	9579	-0-	-1054	-0-	6743	3	2836	9	Y	2578	2578	1			-0-
09	10230 X	7425	-0-	-2805	-0-	5148	3	2277	9	Y	2070	2070	1			-0-
10	9517 X	8213	-0-	-1304	-0-	5155	3	3058	9	Y	2780	2780	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	45942	-0-	-0-	-0-	33026	3	12916	9	Y	11742	11742	1			-0-
06	41490 X	33953	-0-	-7537	-0-	24924	3	9029	9	Y	8208	8208	1			-0-
07	42873 X	28663	-0-	-14210	-0-	21209	3	7454	9	Y	6776	6776	1			-0-
08	42873 X	24566	-0-	-18307	-0-	18163	3	6403	9	Y	5821	5821	1			-0-
09	41490 X	20985	-0-	-20505	-0-	15516	3	5469	9	Y	4972	4972	1			-0-
10	42873 X	18901	-0-	-23972	-0-	13802	3	5099	9	Y	4635	4635	1			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

05	28272 X	23122	-0-	-5150	-0-	20847	3	2275	9	N	2068	2068	1			-0-
06	25980 X	20884	-0-	-5096	-0-	18885	3	1999	9	N	1817	1817	1			-0-
07	21700 X	19484	-0-	-2216	-0-	17630	3	1854	9	N	1685	1685	1			-0-
08	23126 X	18011	-0-	-5115	-0-	16300	3	1711	9	N	1555	1555	1			-0-
09	22380 X	16208	-0-	-6172	-0-	14680	3	1528	9	N	1389	1389	1			-0-
10	23126 X	15926	-0-	-7200	-0-	14351	3	1575	9	N	1432	1432	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

05	24118 X	23547	-0-	-571	-0-	15595	3	7952	9	Y	7229	7229	1			-0-
06	24762 X	24762	-0-	-0-	-0-	16585	3	8177	9	Y	7434	7434	1			-0-
07	24118 X	23248	-0-	-870	-0-	15772	3	7476	9	Y	6796	6796	1			-0-
08	24118 X	20605	-0-	-3513	-0-	13812	3	6793	9	Y	6175	6175	1			-0-
09	23340 X	17294	-0-	-6046	-0-	11365	3	5929	9	Y	5390	5390	1			-0-
10	24118 X	17866	-0-	-6252	-0-	11575	3	6291	9	Y	5719	5719	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

05	22754 X	16711	-0-	-6043	-0-	12489	3	4222	9	Y	3838	3829	1	9	8	-0-
06	22020 X	14830	-0-	-7190	-0-	11166	3	3664	9	Y	3331	3329	1	2	8	-0-
07	22754 X	14281	-0-	-8473	-0-	10688	3	3593	9	Y	3266	3260	1	6	8	-0-
08	21886 X	13086	-0-	-8800	-0-	9796	3	3290	9	Y	2991	2991	1			-0-
09	17790 X	11677	-0-	-6113	-0-	8726	3	2951	9	Y	2683	2683	1			-0-
10	16709 X	10852	-0-	-5857	-0-	8124	3	2728	9	Y	2480	2480	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

05	54374 X	40419	-0-	-13955	-0-	32884	3	7535	9	Y	6850	6850	1			-0-
06	52380 X	36945	-0-	-15435	-0-	30237	3	6708	9	Y	6098	6097	1	1	8	-0-
07	48670 X	36123	-0-	-12547	-0-	29696	3	6427	9	Y	5843	5843	1			-0-
08	43276 X	29657	-0-	-13619	-0-	24407	3	5250	9	Y	4773	4773	1			-0-
09	41880 X	2603	-0-	-39277	-0-	1961	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
10	40424 X	32280	-0-	-8144	-0-	24953	3	7327	9	Y	6661	6661	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

05	24428 X	15438	-0-	-8990	-0-	11116	3	4322	9	Y	3929	3921	1	8	8	-0-
06	23640 X	8459	-0-	-15181	-0-	6108	3	2351	9	Y	2137	2137	1			-0-
07	24428 X	-0-	-0-	-24428	-0-					Y	-0-					-0-
08	39644 X	39644	-0-	-0-	-0-	29172	3	10472	9	Y	9520	9520	1			-0-
09	35019 X	35019	-0-	-0-	-0-	25828	3	9191	9	Y	8355	8355	1			-0-
*10	26404 X	26404	-0-	-0-	-0-	19285	3	7119	9	Y	6472	6472	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

05	29977 X	21672	-0-	-8305	-0-	17230	3	4442	9	Y	4038	4038	1			-0-
06	29010 X	19744	-0-	-9266	-0-	15747	3	3997	9	Y	3634	3634	1			-0-
07	29915 X	18213	-0-	-11702	-0-	14463	3	3750	9	Y	3409	3409	1			-0-
08	26598 X	15547	-0-	-11051	-0-	12318	3	3229	9	Y	2935	2935	1			-0-
09	23250 X	10724	-0-	-12526	-0-	8462	3	2262	9	Y	2056	2056	1			-0-
10	21669 X	16942	-0-	-4727	-0-	13519	3	3423	9	Y	3112	3112	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412 X	19333	-0-	-7079	-0-	13210	3	6123	9	Y	5566	5566	1			-0-
06	25560 X	18697	-0-	-6863	-0-	12954	3	5743	9	Y	5221	5221	1			-0-
07	26195 X	16438	-0-	-9757	-0-	11215	3	5223	9	Y	4748	4748	1			-0-
08	25978 X	15823	-0-	-10155	-0-	10841	3	4982	9	Y	4529	4529	1			-0-
09	21480 X	13486	-0-	-7994	-0-	9229	3	4257	9	Y	3870	3870	1			-0-
10	19344 X	12295	-0-	-7049	-0-	8593	3	3702	9	Y	3365	3365	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31899 X	-0-	-0-	-31899	-0-					Y	-0-					-0-
06	30870 X	-0-	-0-	-30870	-0-					Y	-0-					-0-
07	31279 X	-0-	-0-	-31279	-0-					Y	-0-					-0-
08	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	10659	3	4011	9	Y	3646	3646	1			-0-
09	12469 X	12469	-0-	-0-	-0-	9234	3	3235	9	Y	2941	2941	1			-0-
*10	13631 X	13631	-0-	-0-	-0-	10030	3	3601	9	Y	3274	3274	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	32116 X	-0-	-0-	-32116	-0-					Y	-0-					-0-
06	31110 X	-0-	-0-	-31110	-0-					Y	-0-					-0-
07	32147 X	-0-	-0-	-32147	-0-					Y	-0-					-0-
08	32147 X	12597	-0-	-19550	-0-	8805	3	3792	9	Y	3447	3447	1			-0-
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	3824	3	1495	9	Y	1359	1359	1			-0-
*10	9813 X	9813	-0-	-0-	-0-	7180	3	2633	9	Y	2394	2394	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

05	27032 X	16515	-0-	-10517	-0-	11976	3	4539	9	Y	4126	4126	1			-0-
06	26160 X	15363	-0-	-10797	-0-	10757	3	4606	9	Y	4187	4187	1			-0-
07	27032 X	17443	-0-	-9589	-0-	12630	3	4813	9	Y	4375	4375	1			-0-
08	22847 X	16395	-0-	-6452	-0-	12017	3	4378	9	Y	3980	3980	1			-0-
09	17700 X	12990	-0-	-4710	-0-	9559	3	3431	9	Y	3119	3119	1			-0-
10	17453 X	11640	-0-	-5813	-0-	8354	3	3286	9	Y	2987	2987	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

05	34007 X	26205	-0-	-7802	-0-	23002	3	3203	9	N	2912	2912	1			-0-
06	32790 X	23769	-0-	-9021	-0-	20896	3	2873	9	N	2612	2612	1			-0-
07	33418 X	22786	-0-	-10632	-0-	20010	3	2776	9	N	2524	2524	1			-0-
08	31496 X	23760	-0-	-7736	-0-	21374	3	2386	9	N	2169	2169	1			-0-
09	27540 X	20948	-0-	-6592	-0-	18642	3	2306	9	N	2096	2096	1			-0-
10	26195 X	18815	-0-	-7380	-0-	16623	3	2192	9	N	1993	1993	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431

05	27528 X	25996	-0-	-1532	-0-	20324	3	5672	9	Y	5156	5156	1			-0-
06	26640 X	20658	-0-	-5982	-0-	16051	3	4607	9	Y	4188	4188	1			-0-
07	27528 X	19911	-0-	-7617	-0-	15558	3	4353	9	Y	3957	3957	1			-0-
08	27528 X	18345	-0-	-9183	-0-	14326	3	4019	9	Y	3654	3654	1			-0-
09	26640 X	14389	-0-	-12251	-0-	11191	3	3198	9	Y	2907	2907	1			-0-
10	26009 X	15218	-0-	-10791	-0-	11597	3	3621	9	Y	3292	3292	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21824 X	6820	-0-	-15004	-0-	4524	3	2296	9	Y	2087	2087	1			-0-
06	21120 X	13484	-0-	-7636	-0-	9704	3	3780	9	Y	3436	3436	1			-0-
07	19623 X	11881	-0-	-7742	-0-	8305	3	3576	9	Y	3251	3251	1			-0-
08	19623 X	16939	-0-	-2684	-0-	105	1	12757	3	Y	3706	3706	1			-0-
						4077	9									
09	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	150	1	17584	3	Y	4238	4238	1			-0-
						4662	9									
*10	23085 X	23085	-0-	-0-	-0-	156	1	18687	3	Y	3856	3856	1			-0-
						4242	9									

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981

05	16802 X	548	-0-	-16254	-0-	316	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
06	16260 X	2525	-0-	-13735	-0-	1674	3	851	9	Y	774	774	1			-0-
07	14663 X	601	-0-	-14062	-0-	290	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
08	14663 X	255	-0-	-14408	-0-	152	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	2520 X	157	-0-	-2363	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
10	2604 X	87	-0-	-2517	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461

05	59675 X	44402	-0-	-15273	-0-	40455	3	3947	9	N	3588	3588	1			-0-
06	52410 X	37724	-0-	-14686	-0-	34383	3	3341	9	N	3037	3037	1			-0-
07	54157 X	37463	-0-	-16694	-0-	34218	3	3245	9	N	2950	2950	1			-0-
08	53041 X	34940	-0-	-18101	-0-	31967	3	2973	9	N	2703	2703	1			-0-
09	47250 X	30539	-0-	-16711	-0-	27985	3	2554	9	N	2322	2322	1			-0-
10	44392 X	28321	-0-	-16071	-0-	25904	3	2417	9	N	2197	2197	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

05	49879 X	35806	-0-	-14073	-0-	28418	3	7388	9	Y	6716	6716	1			-0-
06	48270 X	30829	-0-	-17441	-0-	24544	3	6285	9	Y	5714	5714	1			-0-
07	49879 X	28915	-0-	-20964	-0-	23098	3	5817	9	Y	5288	5288	1			-0-
08	45105 X	26547	-0-	-18558	-0-	21257	3	5290	9	Y	4809	4809	1			-0-
09	38880 X	23841	-0-	-15039	-0-	19250	3	4591	9	Y	4174	4174	1			-0-
10	35805 X	21488	-0-	-14317	-0-	17415	3	4073	9	Y	3703	3703	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

05	78771 X	59657	-0-	-19114	-0-	50757	3	8900	9	N	8091	8091	1			-0-
06	69000 X	53607	-0-	-15393	-0-	45782	3	7825	9	N	7114	7114	1			-0-
07	71300 X	52472	-0-	-18828	-0-	44971	3	7501	9	N	6819	6819	1			-0-
08	71300 X	49205	-0-	-22095	-0-	42275	3	6930	9	N	6300	6300	1			-0-
09	63960 X	43962	-0-	-19998	-0-	37760	3	6202	9	N	5638	5638	1			-0-
10	59644 X	44030	-0-	-15614	-0-	37808	3	6222	9	N	5656	5656	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

05	64945 X	55738	-0-	-9207	-0-	47567	3	8171	9	N	7428	7428	1			-0-
06	62850 X	49754	-0-	-13096	-0-	42561	3	7193	9	N	6539	6539	1			-0-
07	64945 X	47379	-0-	-17566	-0-	40568	3	6811	9	N	6192	6192	1			-0-
08	64945 X	45011	-0-	-19934	-0-	38701	3	6310	9	N	5736	5736	1			-0-
09	60000 X	40792	-0-	-19208	-0-	35151	3	5641	9	N	5128	5128	1			-0-
10	55738 X	39767	-0-	-15971	-0-	34323	3	5444	9	N	4949	4949	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159 X	12007	-0-	-3152	-0-	10306	3	1701	9	N	1546	1546	1			-0-
06	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	11075	3	1838	9	N	1671	1671	1			-0-
07	18693 X	8987	-0-	-9706	-0-	7652	3	1335	9	N	1214	1214	1			-0-
08	18693 X	10786	-0-	-7907	-0-	9355	3	1431	9	N	1301	1301	1			-0-
09	18090 X	10393	-0-	-7697	-0-	9003	3	1390	9	N	1264	1264	1			-0-
10	13330 X	1077	-0-	-12253	-0-	922	3	155	9	N	141	141	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

05	55521 X	39480	-0-	-16041	-0-	36114	3	3366	9	N	3060	3060	1			-0-
06	48180 X	33487	-0-	-14693	-0-	30634	3	2853	9	N	2594	2594	1			-0-
07	45291 X	31908	-0-	-13383	-0-	29130	3	2778	9	N	2525	2525	1			-0-
08	45291 X	30310	-0-	-14981	-0-	27717	3	2593	9	N	2357	2357	1			-0-
09	41310 X	21013	-0-	-20297	-0-	19141	3	1872	9	N	1702	1702	1			-0-
10	39494 X	24914	-0-	-14580	-0-	22627	3	2287	9	N	2079	2079	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
06	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
07	12152 X	1328	-0-	-10824	-0-	1066	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
08	8835 X	502	-0-	-8333	-0-	479	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	5640 X	335	-0-	-5305	-0-	142	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
10	1333 X	118	-0-	-1215	-0-	100	3	18	9	Y	16	16	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13030 - 19581

05	53940 X	41250	-0-	-12690	-0-	37100	3	4150	9	Y	3773	3773	1			-0-
06	50670 X	35105	-0-	-15565	-0-	31607	3	3498	9	Y	3180	3180	1			-0-
07	52359 X	33179	-0-	-19180	-0-	29872	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-
08	50065 X	30015	-0-	-20050	-0-	27061	3	2954	9	Y	2685	2685	1			-0-
09	44520 X	26933	-0-	-17587	-0-	24324	3	2609	9	Y	2372	2372	1			-0-
10	41261 X	26069	-0-	-15192	-0-	23618	3	2451	9	Y	2228	2228	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 05H RRCID -> 273094 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12907 PERF.13040 - 16841

05	0 W	3021	-0-	3021	261042	1974	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
06	0 W	4415	-0-	4415	265457	3019	3	1396	9	Y	1269	1269	1			-0-
07	0 W	2812	-0-	2812	268269	1822	3	990	9	Y	900	900	1			-0-
08	0 W	3063	-0-	3063	271332	19	1	2295	3	Y	681	681	1			-0-
						749	9									
09	0 W	614	-0-	614	271946	4	1	439	3	Y	155	155	1			-0-
						171	9									
10	0 W	1176	-0-	1176	273122	8	1	946	3	Y	202	202	1			-0-
						222	9									

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

05	16193 X	16193	-0-	-0-	-0-	10792	3	5401	9	Y	4910	4910	1			-0-
06	13216 X	13216	-0-	-0-	-0-	8839	3	4377	9	Y	3979	3979	1			-0-
07	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	7831	3	3886	9	Y	3533	3533	1			-0-
08	13082 X	10444	-0-	-2638	-0-	6822	3	3622	9	Y	3293	3293	1			-0-
09	12660 X	8783	-0-	-3877	-0-	5752	3	3031	9	Y	2755	2755	1			-0-
10	13082 X	7531	-0-	-5551	-0-	4922	3	2609	9	Y	2372	2372	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	86955	X	45958	-0-	-40997	-0-	41353	3	4605	9	Y	4186	4186	1			-0-
06	84150	X	38850	-0-	-45300	-0-	34958	3	3892	9	Y	3538	3538	1			-0-
07	86955	X	37596	-0-	-49359	-0-	33803	3	3793	9	Y	3448	3448	1			-0-
08	86955	X	34305	-0-	-52650	-0-	30858	3	3447	9	Y	3134	3134	1			-0-
09	84150	X	30843	-0-	-53307	-0-	27786	3	3057	9	Y	2779	2779	1			-0-
10	45973	X	29167	-0-	-16806	-0-	26290	3	2877	9	Y	2615	2615	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

05	25172	X	14804	-0-	-10368	-0-	10918	3	3886	9	Y	3533	3533	1			-0-
06	24360	X	14275	-0-	-10085	-0-	10500	3	3775	9	Y	3432	3432	1			-0-
07	23374	X	12825	-0-	-10549	-0-	9478	3	3347	9	Y	3043	3043	1			-0-
08	19654	X	10391	-0-	-9263	-0-	7582	3	2809	9	Y	2554	2554	1			-0-
09	16470	X	10672	-0-	-5798	-0-	7791	3	2881	9	Y	2619	2619	1			-0-
10	14818	X	10792	-0-	-4026	-0-	7822	3	2970	9	Y	2700	2700	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

05	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	14581	3	6119	9	Y	5563	5563	1			-0-
06	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	3987	3	1876	9	Y	1705	1705	1			-0-
07	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	6194	3	2504	9	Y	2276	2276	1			-0-
08	6138	X	1606	-0-	-4532	-0-	6	1	683	3	Y	834	834	1			-0-
							917	9									
09	5940	X	1910	-0-	-4030	-0-	12	1	1430	3	Y	425	425	1			-0-
							468	9									
10	6138	X	4872	-0-	-1266	-0-	37	1	4224	3	Y	555	555	1			-0-
							611	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

05	16523	X	10938	-0-	-5585	-0-	8146	3	2792	9	Y	2538	2538	1			-0-
06	15360	X	8803	-0-	-6557	-0-	6438	3	2365	9	Y	2150	2150	1			-0-
07	14663	X	8397	-0-	-6266	-0-	5953	3	2444	9	Y	2222	2222	1			-0-
08	14663	X	14400	-0-	-263	-0-	101	1	12223	3	Y	1887	1887	1			-0-
							2076	9									
09	17356	X	17356	-0-	-0-	-0-	125	1	14678	3	Y	2321	2321	1			-0-
							2553	9									
*10	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	82	1	10533	3	Y	1553	1553	1			-0-
							1708	9									

MANGIONE 01 WELL #: 11H RRCID -> 273163 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13088 - 16941

05	SHUT IN		1958	-0-	1958	199658	1005	3	953	9	Y	866	866	1			-0-
06	SHUT IN		3555	-0-	3555	203213	2248	3	1307	9	Y	1188	1188	1			-0-
07	SHUT IN		4506	-0-	4506	207719	2948	3	1558	9	Y	1416	1416	1			-0-
08	SHUT IN		1876	-0-	1876	209595	1	1	740	3	Y	1032	1032	1			-0-
							1135	9									
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	209595					Y	1576	1576	1			-0-
10	SHUT IN		1813	-0-	1813	211408	1	1	1812	9	Y	1647	1647	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	9641	X	7814	-0-	-1827	-0-	5869	3	1945	9	Y	1768	1768	1			-0-
06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	5220	3	1824	9	Y	1658	1658	1			-0-
07	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	5281	3	1675	9	Y	1523	1523	1			-0-
08	7812	X	5447	-0-	-2365	-0-	4044	3	1403	9	Y	1275	1275	1			-0-
09	7560	X	5464	-0-	-2096	-0-	4049	3	1415	9	Y	1286	1286	1			-0-
10	7812	X	4938	-0-	-2874	-0-	3567	3	1371	9	Y	1246	1246	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8680	-0-	-0-	-0-	6275	3	2405	9	Y	2186	2186	1			-0-
06	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	5925	3	2333	9	Y	2121	2121	1			-0-
07	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	5718	3	2298	9	Y	2089	2089	1			-0-
08	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	4734	3	1989	9	Y	1808	1808	1			-0-
09	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	4543	3	1846	9	Y	1678	1678	1			-0-
*10	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	4718	3	1826	9	Y	1660	1660	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

05	36332 X	24964	-0-	-11368	-0-	23098	3	1866	9	Y	1696	1696	1			-0-
06	30810 X	19870	-0-	-10940	-0-	18345	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
07	31837 X	19529	-0-	-12308	-0-	17932	3	1597	9	Y	1452	1452	1			-0-
08	29636 X	19562	-0-	-10074	-0-	18015	3	1547	9	Y	1406	1406	1			-0-
09	26460 X	17660	-0-	-8800	-0-	16261	3	1399	9	Y	1272	1272	1			-0-
10	24955 X	16754	-0-	-8201	-0-	15405	3	1349	9	Y	1226	1226	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

05	10664 X	4954	-0-	-5710	-0-	3729	3	1225	9	Y	1114	1114	1			-0-
06	10320 X	4874	-0-	-5446	-0-	3705	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
07	10664 X	5030	-0-	-5634	-0-	3720	3	1310	9	Y	1191	1191	1			-0-
08	9982 X	5052	-0-	-4930	-0-	3791	3	1261	9	Y	1146	1146	1			-0-
09	5580 X	4528	-0-	-1052	-0-	3417	3	1111	9	Y	1010	1010	1			-0-
10	5022 X	2787	-0-	-2235	-0-	2059	3	728	9	Y	662	662	1			-0-

MANGIONE 01 WELL #: 03H RRCID -> 274569 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13180 - 16881

05	T. A.	3203	-0-	3203	263128	2081	3	1122	9	Y	1020	1020	1			-0-
06	T. A.	4979	-0-	4979	268107	3407	3	1572	9	Y	1429	1429	1			-0-
07	T. A.	1733	-0-	1733	269840	875	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
08	T. A.	3056	-0-	3056	272896	1	1	3055	9	Y	2777	2777	1			-0-
09	T. A.	2090	-0-	2090	274986	1	1	2089	9	Y	1899	1899	1			-0-
10	T. A.	1950	-0-	1950	276936	1	1	1949	9	Y	1772	1772	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

05	34689 X	11040	-0-	-23649	-0-	10288	3	752	9	Y	684	684	1			-0-
06	28140 X	16713	-0-	-11427	-0-	15374	3	1339	9	Y	1217	1217	1			-0-
07	24087 X	15758	-0-	-8329	-0-	14549	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
08	20553 X	14312	-0-	-6241	-0-	13235	3	1077	9	Y	979	979	1			-0-
09	19890 X	12833	-0-	-7057	-0-	11854	3	979	9	Y	890	890	1			-0-
10	17267 X	12046	-0-	-5221	-0-	11124	3	922	9	Y	838	838	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

05	36053 X	22139	-0-	-13914	-0-	20354	3	1785	9	Y	1623	1623	1			-0-
06	31290 X	16696	-0-	-14594	-0-	15285	3	1411	9	Y	1283	1283	1			-0-
07	29264 X	14307	-0-	-14957	-0-	13005	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
08	25017 X	12419	-0-	-12598	-0-	11236	3	1183	9	Y	1075	1075	1			-0-
09	22950 X	11532	-0-	-11418	-0-	10445	3	1087	9	Y	988	988	1			-0-
10	22134 X	10577	-0-	-11557	-0-	9564	3	1013	9	Y	921	921	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

05	45880 X	35929	-0-	-9951	-0-	26667	3	9262	9	Y	8420	8420	1			-0-
06	44400 X	28707	-0-	-15693	-0-	21003	3	7704	9	Y	7004	7004	1			-0-
07	34689 X	28053	-0-	-6636	-0-	20467	3	7586	9	Y	6896	6896	1			-0-
08	35929 X	26501	-0-	-9428	-0-	19301	3	7200	9	Y	6545	6545	1			-0-
09	34770 X	23875	-0-	-10895	-0-	17406	3	6469	9	Y	5881	5881	1			-0-
10	35929 X	22978	-0-	-12951	-0-	16759	3	6219	9	Y	5654	5654	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68014	X	37521	-0-	-30493	-0-	27378	3	10143	9	Y	9221	9221	1			-0-
06	65820	X	33724	-0-	-32096	-0-	24442	3	9282	9	Y	8438	8438	1			-0-
07	44640	X	32133	-0-	-12507	-0-	23668	3	8465	9	Y	7695	7695	1			-0-
08	37510	X	31133	-0-	-6377	-0-	23096	3	8037	9	Y	7306	7306	1			-0-
09	36300	X	29102	-0-	-7198	-0-	21615	3	7487	9	Y	6806	6806	1			-0-
10	37510	X	16264	-0-	-21246	-0-	12019	3	4245	9	Y	3859	3859	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70962	X	70962	-0-	-0-	-0-	50454	3	20508	9	Y	18644	18644	1			-0-
06	63375	X	63375	-0-	-0-	-0-	45145	3	18230	9	Y	16573	16573	1			-0-
07	60928	X	60928	-0-	-0-	-0-	43890	3	17038	9	Y	15489	15489	1			-0-
08	58367	X	58367	-0-	-0-	-0-	42285	3	16082	9	Y	14620	14620	1			-0-
09	52491	X	52491	-0-	-0-	-0-	38251	3	14240	9	Y	12945	12945	1			-0-
10	48329	X	40641	-0-	-7688	-0-	29462	3	11179	9	Y	10163	10163	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29078	X	15533	-0-	-13545	-0-	11664	3	3869	9	Y	3517	3517	1			-0-
06	28140	X	13461	-0-	-14679	-0-	10132	3	3329	9	Y	3026	3026	1			-0-
07	24056	X	13521	-0-	-10535	-0-	10333	3	3188	9	Y	2898	2898	1			-0-
*08	24056	X	12227	-0-	-11829	-0-	9435	3	2792	9	Y	2538	2538	1			-0-
*09	18930	X	5181	-0-	-13749	-0-	3912	3	1269	9	Y	1154	1154	1			-0-
10	15531	X	6084	-0-	-9447	-0-	4531	3	1553	9	Y	1412	1412	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36549	X	15774	-0-	-20775	-0-	12559	3	3215	9	Y	2923	2923	1			-0-
06	35370	X	12837	-0-	-22533	-0-	10145	3	2692	9	Y	2447	2447	1			-0-
07	36549	X	7424	-0-	-29125	-0-	5936	3	1488	9	Y	1353	1353	1			-0-
*08	30411	X	11301	-0-	-19110	-0-	9119	3	2182	9	Y	1984	1984	1			-0-
*09	20340	X	10806	-0-	-9534	-0-	8781	3	2025	9	Y	1841	1841	1			-0-
10	15779	X	6763	-0-	-9016	-0-	5426	3	1337	9	Y	1215	1215	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30876	X	13886	-0-	-16990	-0-	10448	3	3438	9	Y	3125	3125	1			-0-
06	29220	X	10825	-0-	-18395	-0-	8141	3	2684	9	Y	2440	2440	1			-0-
07	30194	X	11917	-0-	-18277	-0-	9122	3	2795	9	Y	2541	2541	1			-0-
*08	23591	X	10422	-0-	-13169	-0-	7992	3	2430	9	Y	2209	2209	1			-0-
*09	15960	X	13308	-0-	-2652	-0-	10347	3	2961	9	Y	2692	2692	1			-0-
*10	16430	X	16430	-0-	-0-	-0-	12782	3	3648	9	Y	3316	3316	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39370	X	18325	-0-	-21045	-0-	14196	3	4129	9	Y	3754	3754	1			-0-
06	34080	X	15489	-0-	-18591	-0-	11980	3	3509	9	Y	3190	3190	1			-0-
07	34534	X	13734	-0-	-20800	-0-	10613	3	3121	9	Y	2837	2837	1			-0-
*08	34534	X	11902	-0-	-22632	-0-	9203	3	2699	9	Y	2454	2454	1			-0-
*09	23730	X	10801	-0-	-12929	-0-	8439	3	2362	9	Y	2147	2147	1			-0-
10	18321	X	15324	-0-	-2997	-0-	12001	3	3323	9	Y	3021	3021	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38750	X	25524	-0-	-13226	-0-	20347	3	5177	9	Y	4706	4706	1			-0-
06	37500	X	21608	-0-	-15892	-0-	17154	3	4454	9	Y	4049	4049	1			-0-
07	38750	X	22555	-0-	-16195	-0-	18046	3	4509	9	Y	4099	4099	1			-0-
*08	34131	X	20059	-0-	-14072	-0-	16070	3	3989	9	Y	3626	3626	1			-0-
*09	29790	X	19221	-0-	-10569	-0-	15438	3	3783	9	Y	3439	3439	1			-0-
10	25513	X	17312	-0-	-8201	-0-	13789	3	3523	9	Y	3203	3203	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	79515 X	66040	-0-	-13475	-0-	52455	3	13585	9	Y	12350	12350	1			-0-
06	76680 X	59367	-0-	-17313	-0-	47187	3	12180	9	Y	11073	11073	1			-0-
07	79236 X	50759	-0-	-28477	-0-	40180	3	10579	9	Y	9617	9617	1			-0-
*08	76880 X	46398	-0-	-30482	-0-	36908	3	9490	9	Y	8627	8627	1			-0-
*09	63900 X	44338	-0-	-19562	-0-	35312	3	9026	9	Y	8205	8205	1			-0-
10	66030 X	38719	-0-	-27311	-0-	30850	3	7869	9	Y	7154	7154	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

05	83948 X	54964	-0-	-28984	-0-	44122	3	10842	9	Y	9856	9856	1			-0-
06	70380 X	44214	-0-	-26166	-0-	35396	3	8818	9	Y	8016	8016	1			-0-
07	72726 X	40723	-0-	-32003	-0-	32595	3	8128	9	Y	7389	7389	1			-0-
*08	69533 X	34363	-0-	-35170	-0-	27552	3	6811	9	Y	6192	6192	1			-0-
*09	53880 X	36310	-0-	-17570	-0-	29241	3	7069	9	Y	6426	6426	1			-0-
10	54963 X	33855	-0-	-21108	-0-	27427	3	6428	9	Y	5844	5844	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211

05	86366 X	51043	-0-	-35323	-0-	38948	3	12095	9	Y	10995	10995	1			-0-
06	63300 X	48077	-0-	-15223	-0-	37584	3	10493	9	Y	9539	9539	1			-0-
07	65410 X	46078	-0-	-19332	-0-	36160	3	9918	9	Y	9016	9016	1			-0-
*08	64945 X	39758	-0-	-25187	-0-	31248	3	8510	9	Y	7736	7736	1			-0-
*09	55890 X	36438	-0-	-19452	-0-	28707	3	7731	9	Y	7028	7028	1			-0-
10	51057 X	32231	-0-	-18826	-0-	25454	3	6777	9	Y	6161	6161	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

05	97092 X	60052	-0-	-37040	-0-	45419	3	14633	9	Y	13303	13303	1			-0-
06	68430 X	51521	-0-	-16909	-0-	38959	3	12562	9	Y	11420	11420	1			-0-
07	70711 X	53240	-0-	-17471	-0-	40429	3	12811	9	Y	11646	11646	1			-0-
*08	70060 X	35402	-0-	-34658	-0-	26799	3	8603	9	Y	7821	7821	1			-0-
*09	62730 X	39845	-0-	-22885	-0-	30287	3	9558	9	Y	8689	8689	1			-0-
10	60047 X	37916	-0-	-22131	-0-	28752	3	9164	9	Y	8331	8331	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

05	49631 X	49631	-0-	-0-	-0-	42748	3	6883	9	N	6257	6257	1			-0-
06	47430 X	41183	-0-	-6247	-0-	35811	3	5372	9	N	4884	4884	1			-0-
07	49011 X	37467	-0-	-11544	-0-	32603	3	4864	9	N	4422	4422	1			-0-
08	49011 X	34114	-0-	-14897	-0-	29773	3	4341	9	N	3946	3946	1			-0-
09	47430 X	30409	-0-	-17021	-0-	26596	3	3813	9	N	3466	3466	1			-0-
10	49011 X	27958	-0-	-21053	-0-	24452	3	3506	9	N	3187	3187	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

05	45446 X	26467	-0-	-18979	-0-	23231	3	3236	9	Y	2942	2942	1			-0-
06	43980 X	22283	-0-	-21697	-0-	19588	3	2695	9	Y	2450	2450	1			-0-
07	41044 X	20516	-0-	-20528	-0-	18048	3	2468	9	Y	2244	2244	1			-0-
*08	38409 X	18283	-0-	-20126	-0-	16113	3	2170	9	Y	1973	1973	1			-0-
*09	29700 X	14143	-0-	-15557	-0-	12478	3	1665	9	Y	1514	1514	1			-0-
10	26474 X	14107	-0-	-12367	-0-	12204	3	1903	9	Y	1730	1730	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

05	38971 X	38971	-0-	-0-	-0-	33569	3	5402	9	N	4911	4911	1			-0-
06	32267 X	32267	-0-	-0-	-0-	28008	3	4259	9	N	3872	3872	1			-0-
07	29247 X	29247	-0-	-0-	-0-	25429	3	3818	9	N	3471	3471	1			-0-
08	26600 X	26600	-0-	-0-	-0-	23215	3	3385	9	N	3077	3077	1			-0-
09	23677 X	23677	-0-	-0-	-0-	20689	3	2988	9	N	2716	2716	1			-0-
*10	22121 X	22121	-0-	-0-	-0-	19281	3	2840	9	N	2582	2582	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62651	X	44129	-0-	-18522	-0-	31833	3	12296	9	Y	11178	11178	1			-0-
06	60630	X	36853	-0-	-23777	-0-	26550	3	10303	9	Y	9366	9366	1			-0-
07	40362	X	33347	-0-	-7015	-0-	24414	3	8933	9	Y	8121	8121	1			-0-
08	44144	X	28276	-0-	-15868	-0-	20837	3	7439	9	Y	6763	6763	1			-0-
09	42720	X	23393	-0-	-19327	-0-	17369	3	6024	9	Y	5476	5476	1			-0-
10	44144	X	19127	-0-	-25017	-0-	14228	3	4899	9	Y	4454	4454	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

05	0	W	34232	-0-	34232	34232	26947	3	7285	9	Y	6623	6623	1			-0-
06	0	W	33740	-0-	33740	67972	26760	3	6980	9	Y	6345	6345	1			-0-
07	0	W	29975	-0-	29975	97947	23742	3	6233	9	Y	5666	5666	1			-0-
*08	123178	X	25231	-0-	-97947	-0-	19798	3	5433	9	Y	4939	4939	1			-0-
*09	47430	X	21923	-0-	-25507	-0-	17579	3	4344	9	Y	3949	3949	1			-0-
10	34875	X	19845	-0-	-15030	-0-	15922	3	3923	9	Y	3566	3566	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

05	0	W	35276	-0-	35276	35276	26882	3	8394	9	Y	7631	7631	1			-0-
06	0	W	32820	-0-	32820	68096	25219	3	7601	9	Y	6910	6910	1			-0-
07	0	W	28636	-0-	28636	96732	22125	3	6511	9	Y	5919	5919	1			-0-
*08	123884	X	27152	-0-	-96732	-0-	21395	3	5757	9	Y	5234	5234	1			-0-
*09	49320	X	23943	-0-	-25377	-0-	19034	3	4909	9	Y	4463	4463	1			-0-
10	35278	X	21588	-0-	-13690	-0-	16994	3	4594	9	Y	4176	4176	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

05	58001	X	39957	-0-	-18044	-0-	34495	3	5462	9	N	4965	4965	1			-0-
06	56130	X	34486	-0-	-21644	-0-	30174	3	4312	9	N	3920	3920	1			-0-
07	32396	X	32396	-0-	-0-	-0-	28416	3	3980	9	N	3618	3618	1			-0-
08	44113	X	29583	-0-	-14530	-0-	26127	3	3456	9	N	3142	3142	1			-0-
09	38670	X	25134	-0-	-13536	-0-	22277	3	2857	9	N	2597	2597	1			-0-
10	39959	X	23040	-0-	-16919	-0-	20411	3	2629	9	N	2390	2390	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

05	75764	X	28202	-0-	-47562	-0-	24993	3	3209	9	Y	2917	2917	1			-0-
06	73320	X	23947	-0-	-49373	-0-	21245	3	2702	9	Y	2456	2456	1			-0-
07	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	19796	3	2550	9	Y	2318	2318	1			-0-
*08	36177	X	21340	-0-	-14837	-0-	19007	3	2333	9	Y	2121	2121	1			-0-
*09	31650	X	18296	-0-	-13354	-0-	16390	3	1906	9	Y	1733	1733	1			-0-
10	28210	X	18483	-0-	-9727	-0-	16518	3	1965	9	Y	1786	1786	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

05	79236	X	41685	-0-	-37551	-0-	31985	3	9700	9	Y	8818	8818	1			-0-
06	76680	X	40783	-0-	-35897	-0-	31579	3	9204	9	Y	8367	8367	1			-0-
07	40333	X	40333	-0-	-0-	-0-	31271	3	9062	9	Y	8238	8238	1			-0-
08	47430	X	38549	-0-	-8881	-0-	30028	3	8521	9	Y	7746	7746	1			-0-
09	45900	X	36065	-0-	-9835	-0-	28231	3	7834	9	Y	7122	7122	1			-0-
10	42129	X	20193	-0-	-21936	-0-	15710	3	4483	9	Y	4075	4075	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

05	77810	X	50522	-0-	-27288	-0-	34060	3	16462	9	Y	14965	14965	1			-0-
06	75300	X	45843	-0-	-29457	-0-	31015	3	14828	9	Y	13480	13480	1			-0-
07	44196	X	44196	-0-	-0-	-0-	30059	3	14137	9	Y	12852	12852	1			-0-
08	50530	X	39997	-0-	-10533	-0-	27416	3	12581	9	Y	11437	11437	1			-0-
09	48900	X	35031	-0-	-13869	-0-	24207	3	10824	9	Y	9840	9840	1			-0-
10	50530	X	33570	-0-	-16960	-0-	23609	3	9961	9	Y	9055	9055	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 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	62992	X	18731	-0-	-44261	-0-	13899	3	4832	9	Y	4393	4393	1			-0-
06	60960	X	16321	-0-	-44639	-0-	12127	3	4194	9	Y	3813	3813	1			-0-
07	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	11340	3	3916	9	Y	3560	3560	1			-0-
*08	27590	X	14302	-0-	-13288	-0-	10688	3	3614	9	Y	3285	3285	1			-0-
*09	20340	X	11782	-0-	-8558	-0-	8801	3	2981	9	Y	2710	2710	1			-0-
10	18724	X	5292	-0-	-13432	-0-	4017	3	1275	9	Y	1159	1159	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

05	51708	X	40590	-0-	-11118	-0-	34741	3	5849	9	N	5317	5317	1			-0-
06	50040	X	34577	-0-	-15463	-0-	29843	3	4734	9	N	4304	4304	1			-0-
07	51708	X	32506	-0-	-19202	-0-	28150	3	4356	9	N	3960	3960	1			-0-
08	46035	X	30100	-0-	-15935	-0-	26188	3	3912	9	N	3556	3556	1			-0-
09	39270	X	26123	-0-	-13147	-0-	22772	3	3351	9	N	3046	3046	1			-0-
10	40579	X	24088	-0-	-16491	-0-	20971	3	3117	9	N	2834	2834	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

05	43155	X	43155	-0-	-0-	-0-	37680	3	5475	9	N	4977	4977	1			-0-
06	36632	X	36632	-0-	-0-	-0-	32470	3	4162	9	N	3784	3784	1			-0-
07	37293	X	34264	-0-	-3029	-0-	30484	3	3780	9	N	3436	3436	1			-0-
08	37293	X	31412	-0-	-5881	-0-	28046	3	3366	9	N	3060	3060	1			-0-
09	36090	X	27740	-0-	-8350	-0-	24836	3	2904	9	N	2640	2640	1			-0-
10	37293	X	25651	-0-	-11642	-0-	22989	3	2662	9	N	2420	2420	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

05	55242	X	45294	-0-	-9948	-0-	39601	3	5693	9	N	5175	5175	1			-0-
06	53460	X	35619	-0-	-17841	-0-	31334	3	4285	9	N	3895	3895	1			-0-
07	55242	X	33523	-0-	-21719	-0-	29592	3	3931	9	N	3574	3574	1			-0-
08	50034	X	30719	-0-	-19315	-0-	27195	3	3524	9	N	3204	3204	1			-0-
09	43830	X	26189	-0-	-17641	-0-	23215	3	2974	9	N	2704	2704	1			-0-
10	45291	X	25264	-0-	-20027	-0-	22362	3	2902	9	N	2638	2638	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

05	57474	X	39969	-0-	-17505	-0-	35066	3	4903	9	N	4457	4457	1			-0-
06	55620	X	34654	-0-	-20966	-0-	30576	3	4078	9	N	3707	3707	1			-0-
07	57474	X	31434	-0-	-26040	-0-	27814	3	3620	9	N	3291	3291	1			-0-
08	48732	X	29606	-0-	-19126	-0-	26314	3	3292	9	N	2993	2993	1			-0-
09	38670	X	26464	-0-	-12206	-0-	23589	3	2875	9	N	2614	2614	1			-0-
10	39959	X	24731	-0-	-15228	-0-	21963	3	2768	9	N	2516	2516	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

05	130541	X	67318	-0-	-63223	-0-	51248	3	16070	9	N	14609	14609	1			-0-
06	126330	X	46190	-0-	-80140	-0-	35443	3	10747	9	N	9770	9770	1			-0-
07	130541	X	37705	-0-	-92836	-0-	28883	3	8822	9	N	8020	8020	1			-0-
08	79608	X	38163	-0-	-41445	-0-	29888	3	8275	9	N	7523	7523	1			-0-
09	77040	X	34025	-0-	-43015	-0-	26770	3	7255	9	N	6595	6595	1			-0-
10	67332	X	31564	-0-	-35768	-0-	24788	3	6776	9	N	6160	6160	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

05	67270	X	34532	-0-	-32738	-0-	29674	3	4858	9	N	4416	4416	1			-0-
06	65100	X	31858	-0-	-33242	-0-	27506	3	4352	9	N	3956	3956	1			-0-
07	67270	X	29226	-0-	-38044	-0-	25336	3	3890	9	N	3536	3536	1			-0-
08	42098	X	26626	-0-	-15472	-0-	23148	3	3478	9	N	3162	3162	1			-0-
09	33420	X	23147	-0-	-10273	-0-	20163	3	2984	9	N	2713	2713	1			-0-
10	34534	X	20305	-0-	-14229	-0-	17607	3	2698	9	N	2453	2453	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	59284	-0-	59284	364061	43616	3	15668	9	Y	14244	14244	1			-0-
06	SHUT IN	47221	-0-	47221	411282	34860	3	12361	9	Y	11237	11237	1			-0-
07	SHUT IN	33242	-0-	33242	444524	24603	3	8639	9	Y	7854	7854	1			-0-
*08	483173 X	38649	-0-	-444524	-0-	28620	3	10029	9	Y	9117	9117	1			-0-
*09	76350 X	32081	-0-	-44269	-0-	24038	3	8043	9	Y	7312	7312	1			-0-
10	78895 X	28845	-0-	-50050	-0-	21425	3	7420	9	Y	6745	6745	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

05	SHUT IN	57923	-0-	57923	328714	44793	3	13130	9	Y	11936	11936	1			-0-
06	SHUT IN	48246	-0-	48246	376960	37459	3	10787	9	Y	9806	9806	1			-0-
07	SHUT IN	38524	-0-	38524	415484	29867	3	8657	9	Y	7870	7870	1			-0-
*08	0 W	33316	-0-	33316	448800	25779	3	7537	9	Y	6852	6852	1			-0-
*09	475007 X	26207	-0-	-448800	-0-	20348	3	5859	9	Y	5326	5326	1			-0-
10	83576 X	22333	-0-	-61243	-0-	17414	3	4919	9	Y	4472	4472	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292

05	0	52853	-0-	52853	264535	41962	3	10891	9	Y	9901	9901	1			-0-
06	0	39444	-0-	39444	303979	31248	3	8196	9	Y	7451	7451	1			-0-
07	0	35126	-0-	35126	339105	27778	3	7348	9	Y	6680	6680	1			-0-
*08	369106 X	30001	-0-	-339105	-0-	23903	3	6098	9	Y	5544	5544	1			-0-
*09	66450 X	27103	-0-	-39347	-0-	21296	3	5807	9	Y	5279	5279	1			-0-
10	68665 X	24046	-0-	-44619	-0-	19283	3	4763	9	Y	4330	4330	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

05	0	47046	-0-	47046	522684	36640	3	10406	9	N	9460	9460	1			-0-
06	557561 X	34877	-0-	-522684	-0-	27301	3	7576	9	N	6887	6887	1			-0-
07	152923 X	27682	-0-	-125241	-0-	21295	3	6387	9	N	5806	5806	1			-0-
08	152923 X	27114	-0-	-125809	-0-	21447	3	5667	9	N	5152	5152	1			-0-
09	147990 X	23762	-0-	-124228	-0-	19076	3	4686	9	N	4260	4260	1			-0-
10	152923 X	22292	-0-	-130631	-0-	17687	3	4605	9	N	4186	4186	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

05	0	57553	-0-	57553	374149	46109	3	11444	9	Y	10404	10404	1			-0-
06	0	31592	-0-	31592	405741	25453	3	6139	9	Y	5581	5581	1			-0-
07	423201 X	17460	-0-	-405741	-0-	14190	3	3270	9	Y	2973	2973	1			-0-
*08	81313 X	3660	-0-	-77653	-0-	2825	3	835	9	Y	759	759	1			-0-
*09	0 W	34262	-0-	34262	34262	27332	3	6930	9	Y	6300	6300	1			-0-
*10	0 W	32939	-0-	32939	67201	26619	3	6320	9	Y	5745	5745	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

05	0	38987	-0-	38987	381938	28970	3	10017	9	N	9106	9106	1			-0-
06	414315 X	32377	-0-	-381938	-0-	24268	3	8109	9	N	7372	7372	1			-0-
07	103447 X	29270	-0-	-74177	-0-	22275	3	6995	9	N	6359	6359	1			-0-
08	103447 X	27390	-0-	-76057	-0-	21396	3	5994	9	N	5449	5449	1			-0-
09	100110 X	23104	-0-	-77006	-0-	18278	3	4826	9	N	4387	4387	1			-0-
10	103447 X	20904	-0-	-82543	-0-	16683	3	4221	9	N	3837	3837	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

05	0	65143	-0-	65143	282412	47095	3	18048	9	Y	16407	16407	1			-0-
06	0	54848	-0-	54848	337260	39981	3	14867	9	Y	13515	13515	1			-0-
07	0	49513	-0-	49513	386773	36300	3	13213	9	Y	12012	12012	1			-0-
*08	429354 X	42581	-0-	-386773	-0-	31695	3	10886	9	Y	9896	9896	1			-0-
*09	87450 X	31541	-0-	-55909	-0-	23295	3	8246	9	Y	7496	7496	1			-0-
10	90365 X	29485	-0-	-60880	-0-	22302	3	7183	9	Y	6530	6530	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		67029	-0-	67029	337212	50371	3	16658	9	Y	15144	15144	1			-0-
06	0		58111	-0-	58111	395323	43836	3	14275	9	Y	12977	12977	1			-0-
07	445756	X	50433	-0-	-395323	-0-	38040	3	12393	9	Y	11266	11266	1			-0-
*08	105307	X	40532	-0-	-64775	-0-	30974	3	9558	9	Y	8689	8689	1			-0-
*09	101910	X	32022	-0-	-69888	-0-	23718	3	8304	9	Y	7549	7549	1			-0-
10	105307	X	32250	-0-	-73057	-0-	23388	3	8862	9	Y	8056	8056	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

*01	0		6895	-0-	6895	6895	4706	3	2189	9	Y	1990	1990	1			-0-
*02	0		85915	-0-	85915	92810	63903	3	22012	9	Y	20011	20011	1			-0-
*03	0		86528	-0-	86528	179338	65016	3	21512	9	Y	19556	19556	1			-0-
*04	0		72710	-0-	72710	252048	54274	3	18436	9	Y	16760	16760	1			-0-
*05	0		65431	-0-	65431	317479	48135	3	17296	9	Y	15724	15724	1			-0-
*06	0		55030	-0-	55030	372509	40487	3	14543	9	Y	13221	13221	1			-0-
*07	0		51042	-0-	51042	423551	37700	3	13342	9	Y	12129	12129	1			-0-
*08	470957	X	47406	-0-	-423551	-0-	35321	3	12085	9	Y	10986	10986	1			-0-
*09	61620	X	34268	-0-	-27352	-0-	25437	3	8831	9	Y	8028	8028	1			-0-
10	63674	X	30206	-0-	-33468	-0-	22982	3	7224	9	Y	6567	6567	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

*02	0		96024	-0-	96024	96024	71107	3	24917	9	Y	22652	22652	1			-0-
*03	0		103296	-0-	103296	199320	76382	3	26914	9	Y	24467	24467	1			-0-
*04	0		54997	-0-	54997	254317	39594	3	15403	9	Y	14003	14003	1			-0-
*05	0		53535	-0-	53535	307852	39913	3	13622	9	Y	12384	12384	1			-0-
*06	0		43775	-0-	43775	351627	32920	3	10855	9	Y	9868	9868	1			-0-
*07	0		39071	-0-	39071	390698	29296	3	9775	9	Y	8886	8886	1			-0-
*08	400545	X	9847	-0-	-390698	-0-	7414	3	2433	9	Y	2212	2212	1			-0-
*09	73950	X	32414	-0-	-41536	-0-	24925	3	7489	9	Y	6808	6808	1			-0-
10	76415	X	25815	-0-	-50600	-0-	19841	3	5974	9	Y	5431	5431	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

*03	0		91844	-0-	91844	91844	20	1	61932	3	Y	26779	26779	1			-0-
							435	4	29457	9							
*04	0		103417	-0-	103417	195261	69957	3	33460	9	Y	30418	30418	1			-0-
*05	0		80830	-0-	80830	276091	54388	3	26442	9	Y	24038	24038	1			-0-
*06	0		64833	-0-	64833	340924	43472	3	21361	9	Y	19419	19419	1			-0-
*07	0		59922	-0-	59922	400846	40234	3	19688	9	Y	17898	17898	1			-0-
*08	0		52041	-0-	52041	452887	35264	3	16777	9	Y	15252	15252	1			-0-
*09	499156	X	46269	-0-	-452887	-0-	31772	3	14497	9	Y	13179	13179	1			-0-
10	107260	X	36705	-0-	-70555	-0-	25594	3	11111	9	Y	10101	10101	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

*03	0		73044	-0-	73044	73044	50556	3	22488	9	Y	20444	20444	1			-0-
*04	0		87683	-0-	87683	160727	61888	3	25795	9	Y	23450	23450	1			-0-
*05	0		75225	-0-	75225	235952	53061	3	22164	9	Y	20149	20149	1			-0-
*06	0		59038	-0-	59038	294990	41545	3	17493	9	Y	15903	15903	1			-0-
*07	0		51706	-0-	51706	346696	36370	3	15336	9	Y	13942	13942	1			-0-
*08	0		47938	-0-	47938	394634	33982	3	13956	9	Y	12687	12687	1			-0-
*09	438757	X	44123	-0-	-394634	-0-	31529	3	12594	9	Y	11449	11449	1			-0-
10	94953	X	34328	-0-	-60625	-0-	24600	3	9728	9	Y	8844	8844	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		75613	-0-	75613	246353	54485	3	21128	9	N	19207	19207	1			-0-
06	0		61136	-0-	61136	307489	44018	3	17118	9	N	15562	15562	1			-0-
07	0		50402	-0-	50402	357891	36245	3	14157	9	N	12870	12870	1			-0-
08	0		43575	-0-	43575	401466	31363	3	12212	9	N	11102	11102	1			-0-
09	436857	X	35391	-0-	-401466	-0-	25427	3	9964	9	N	9058	9058	1			-0-
10	87699	X	29344	-0-	-58355	-0-	21060	3	8284	9	N	7531	7531	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

*03	0		55342	-0-	55342	55342	3	1	37380	3	Y	16280	16280	1			-0-
							51	4	17908	9							
*04	0		68011	-0-	68011	123353	46065	3	21946	9	Y	19951	19951	1			-0-
*05	0		58647	-0-	58647	182000	40064	3	18583	9	Y	16894	16894	1			-0-
*06	0		39449	-0-	39449	221449	27227	3	12222	9	Y	11111	11111	1			-0-
*07	0		36335	-0-	36335	257784	25365	3	10970	9	Y	9973	9973	1			-0-
*08	0		35067	-0-	35067	292851	24652	3	10415	9	Y	9468	9468	1			-0-
*09	325718	X	32867	-0-	-292851	-0-	23485	3	9382	9	Y	8529	8529	1			-0-
10	116591	X	27682	-0-	-88909	-0-	19319	3	8363	9	Y	7603	7603	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

*03	0		66378	-0-	66378	66378	42	1	44160	3	Y	19548	19548	1			-0-
							673	4	21503	9							
*04	0		63462	-0-	63462	129840	43069	3	20393	9	Y	18539	18539	1			-0-
*05	0		55501	-0-	55501	185341	37791	3	17710	9	Y	16100	16100	1			-0-
*06	0		42339	-0-	42339	227680	28956	3	13383	9	Y	12166	12166	1			-0-
*07	0		36424	-0-	36424	264104	25127	3	11297	9	Y	10270	10270	1			-0-
*08	0		32541	-0-	32541	296645	22737	3	9804	9	Y	8913	8913	1			-0-
*09	324085	X	27440	-0-	-296645	-0-	19241	3	8199	9	Y	7454	7454	1			-0-
10	112065	X	21386	-0-	-90679	-0-	14487	3	6899	9	Y	6272	6272	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

*03	0		73751	-0-	73751	73751	2	1	51248	3	Y	20420	20420	1			-0-
							39	4	22462	9							
*04	0		73529	-0-	73529	147280	52170	3	21359	9	Y	19417	19417	1			-0-
*05	0		51167	-0-	51167	198447	36350	3	14817	9	Y	13470	13470	1			-0-
*06	0		45889	-0-	45889	244336	32715	3	13174	9	Y	11976	11976	1			-0-
*07	0		41693	-0-	41693	286029	29787	3	11906	9	Y	10824	10824	1			-0-
*08	0		34614	-0-	34614	320643	24955	3	9659	9	Y	8781	8781	1			-0-
*09	347293	X	26650	-0-	-320643	-0-	19179	3	7471	9	Y	6792	6792	1			-0-
10	112747	X	21663	-0-	-91084	-0-	15401	3	6262	9	Y	5693	5693	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

*04	0		48743	-0-	48743	48743	8	1	35896	3	Y	11530	11530	1			-0-
							156	4	12683	9							
*05	0		78623	-0-	78623	127366	53041	3	25582	9	Y	23256	23256	1			-0-
*06	0		63696	-0-	63696	191062	43599	3	20097	9	Y	18270	18270	1			-0-
*07	0		57611	-0-	57611	248673	39740	3	17871	9	Y	16246	16246	1			-0-
*08	0		51979	-0-	51979	300652	36397	3	15582	9	Y	14165	14165	1			-0-
*09	343330	X	42678	-0-	-300652	-0-	29611	3	13067	9	Y	11879	11879	1			-0-
10	104470	X	36791	-0-	-67679	-0-	25570	3	11221	9	Y	10201	10201	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30236	-0-	30236	30236	4	1	20127	3	Y	9123	9123	1			-0-
							70	4	10035	9							
*05	0		73830	-0-	73830	104066	49591	3	24239	9	Y	22035	22035	1			-0-
*06	0		60621	-0-	60621	164687	41015	3	19606	9	Y	17824	17824	1			-0-
*07	0		55228	-0-	55228	219915	37465	3	17763	9	Y	16148	16148	1			-0-
*08	0		47044	-0-	47044	266959	31951	3	15093	9	Y	13721	13721	1			-0-
*09	306681	X	39722	-0-	-266959	-0-	27086	3	12636	9	Y	11487	11487	1			-0-
10	81654	X	34570	-0-	-47084	-0-	23368	3	11202	9	Y	10184	10184	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		46599	-0-	46599	46599	10	1	32929	3	Y	12252	12252	1			-0-
							183	4	13477	9							
*05	0		65580	-0-	65580	112179	45318	3	20262	9	Y	18420	18420	1			-0-
*06	0		60685	-0-	60685	172864	42082	3	18603	9	Y	16912	16912	1			-0-
*07	0		55327	-0-	55327	228191	38418	3	16909	9	Y	15372	15372	1			-0-
*08	0		47977	-0-	47977	276168	33857	3	14120	9	Y	12836	12836	1			-0-
*09	315667	X	39499	-0-	-276168	-0-	27927	3	11572	9	Y	10520	10520	1			-0-
10	98332	X	35082	-0-	-63250	-0-	23612	3	11470	9	Y	10427	10427	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20199	-0-	20199	20199	26	1	13160	3	Y	5940	5940	1			-0-
							479	4	6534	9							
*05	0		72042	-0-	72042	92241	49506	3	22536	9	Y	20487	20487	1			-0-
*06	0		60740	-0-	60740	152981	41379	3	19361	9	Y	17601	17601	1			-0-
*07	0		53353	-0-	53353	206334	36578	3	16775	9	Y	15250	15250	1			-0-
*08	0		45527	-0-	45527	251861	31655	3	13872	9	Y	12611	12611	1			-0-
*09	291348	X	39487	-0-	-251861	-0-	27079	3	12408	9	Y	11280	11280	1			-0-
10	84351	X	34156	-0-	-50195	-0-	23198	3	10958	9	Y	9962	9962	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		54117	-0-	54117	54117	38609	3	15508	9	Y	14098	14098	1			-0-
*05	0		46801	-0-	46801	100918	33689	3	13112	9	Y	11920	11920	1			-0-
*06	0		39899	-0-	39899	140817	28722	3	11177	9	Y	10161	10161	1			-0-
*07	0		37880	-0-	37880	178697	27297	3	10583	9	Y	9621	9621	1			-0-
*08	0		34341	-0-	34341	213038	24769	3	9572	9	Y	8702	8702	1			-0-
*09	81037420	X	29484	-0-	-1007936	-0-	21282	3	8202	9	Y	7456	7456	1			-0-
10	35608001	X	28099	-0-	-5579902	-0-	20477	3	7622	9	Y	6929	6929	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		74634	-0-	74634	74634	12	1	50854	3	Y	21566	21566	1			-0-
							45	4	23723	9							
*05	0		58826	-0-	58826	133460	40695	3	18131	9	Y	16483	16483	1			-0-
*06	0		49598	-0-	49598	183058	34955	3	14643	9	Y	13312	13312	1			-0-
*07	0		46022	-0-	46022	229080	32826	3	13196	9	Y	11996	11996	1			-0-
*08	0		40158	-0-	40158	269238	28854	3	11304	9	Y	10276	10276	1			-0-
*09	428240	X	33541	-0-	-394699	-0-	24166	3	9375	9	Y	8523	8523	1			-0-
10	663772	X	25928	-0-	-637844	-0-	18458	3	7470	9	Y	6791	6791	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 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
*04	0		58036	-0-	58036	58036	11	1	39846	3	Y	16487	16487	1			-0-
							43	4	18136	9							
*05	0		58433	-0-	58433	116469	40230	3	18203	9	Y	16548	16548	1			-0-
*06	0		47245	-0-	47245	163714	33033	3	14212	9	Y	12920	12920	1			-0-
*07	0		41614	-0-	41614	205328	29240	3	12374	9	Y	11249	11249	1			-0-
*08	0		35533	-0-	35533	240861	25484	3	10049	9	Y	9135	9135	1			-0-
*09	269816	X	28955	-0-	-240861	-0-	21053	3	7902	9	Y	7184	7184	1			-0-
10	68975	X	20906	-0-	-48069	-0-	15200	3	5706	9	Y	5187	5187	1			-0-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

*03	0		91254	-0-	91254	91254	15	1	62272	3	Y	26039	26039	1			-0-
							324	4	28643	9							
*04	0		99603	-0-	99603	190857	68408	3	31195	9	Y	28359	28359	1			-0-
*05	0		75031	-0-	75031	265888	51371	3	23660	9	Y	21509	21509	1			-0-
*06	0		58822	-0-	58822	324710	40225	3	18597	9	Y	16906	16906	1			-0-
*07	0		47828	-0-	47828	372538	32795	3	15033	9	Y	13666	13666	1			-0-
*08	0		42617	-0-	42617	415155	29462	3	13155	9	Y	11959	11959	1			-0-
*09	451974	X	36819	-0-	-415155	-0-	26084	3	10735	9	Y	9759	9759	1			-0-
10	102703	X	38284	-0-	-64419	-0-	28380	3	9904	9	Y	9004	9004	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

04	0		48377	-0-	48377	48377	37041	3	11336	9	N	10305	10305	1			-0-
05	0		86791	-0-	86791	135168	67655	3	19136	9	N	17396	17396	1			-0-
06	0		84200	-0-	84200	219368	66319	3	17881	9	N	16255	16255	1			-0-
07	0		85015	-0-	85015	304383	67261	3	17754	9	N	16140	16140	1			-0-
08	0		80994	-0-	80994	385377	64453	3	16541	9	N	15037	15037	1			-0-
09	0		68767	-0-	68767	454144	55132	3	13635	9	N	12395	12395	1			-0-
*10	516774	X	62630	-0-	-454144	-0-	50181	3	12449	9	N	11317	11317	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

08	0		41090	-0-	41090	41090	32211	3	8879	9	N	8072	8072	1			-0-
09	0		57456	-0-	57456	98546	45113	3	12343	9	N	11221	11221	1			-0-
*10	153930	X	55384	-0-	-98546	-0-	43690	3	11694	9	N	10631	10631	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

04	0		56122	-0-	56122	56122	39433	3	16689	9	Y	15172	15172	1			-0-
05	0		47201	-0-	47201	103323	34054	3	13147	9	Y	11952	11952	1			-0-
06	0		38955	-0-	38955	142278	28194	3	10761	9	Y	9783	9783	1			-0-
07	0		35203	-0-	35203	177481	25509	3	9694	9	Y	8813	8813	1			-0-
08	0		30248	-0-	30248	207729	21954	3	8294	9	Y	7540	7540	1			-0-
09	0		23684	-0-	23684	231413	17279	3	6405	9	Y	5823	5823	1			-0-
*10	251861	X	20448	-0-	-231413	-0-	14821	3	5627	9	Y	5115	5115	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4482	-0-	-881	-0-	22 702	1 9	3758	2	Y	638	624	1			36
06	5190	X	5013	-0-	-177	-0-	19 298	1 9	4696	2	Y	271	290	1			17
07	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	18 178	1 9	4565	2	Y	162	163	1			16
08	4929	X	4266	-0-	-663	-0-	232 177	1 9	3857	2	Y	161	166	1			11
09	5010	X	3918	-0-	-1092	-0-	228 122	1 9	3568	2	Y	111	112	1			10
10	5177	X	3700	-0-	-1477	-0-	232 100	1 9	3368	2	Y	91	96	1			5

T BIRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705

05	31310	X	24113	-0-	-7197	-0-	139 752	1 9	23222	2	Y	684	672	1			40
06	31170	X	23565	-0-	-7605	-0-	92 1098	1 9	22375	2	Y	998	969	1			69
07	32209	X	23572	-0-	-8637	-0-	87 1432	1 9	22053	2	Y	1302	1227	1			144
08	32209	X	24911	-0-	-7298	-0-	1333 1465	1 9	22113	2	Y	1332	1362	1			114
09	24480	X	22278	-0-	-2202	-0-	1264 1208	1 9	19806	2	Y	1098	1097	1			115
10	24366	X	22318	-0-	-2048	-0-	1362 1176	1 9	19780	2	Y	1069	1104	1			80

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

05	44392	X	28320	-0-	-16072	-0-	159 1456	1 9	26705	2	Y	1324	1312	1			83
06	41400	X	23203	-0-	-18197	-0-	91 1012	1 9	22100	2	Y	920	933	1			70
07	30907	X	13642	-0-	-17265	-0-	52 534	1 9	13056	2	Y	485	494	1			61
08	30907	X	12328	-0-	-18579	-0-	673 485	1 9	11170	2	Y	441	460	1			42
09	28200	X	20636	-0-	-7564	-0-	1215 377	1 9	19044	2	Y	343	345	1			40
10	28334	X	21409	-0-	-6925	-0-	1349 459	1 9	19601	2	Y	417	423	1			34

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

05	19964	X	9572	-0-	-10392	-0-	54 550	1 9	8968	2	Y	500	503	1			33
06	19320	X	18882	-0-	-438	-0-	74 844	1 9	17964	2	Y	767	744	1			56
07	30261	X	30261	-0-	-0-	-0-	114 1482	1 9	28665	2	Y	1347	1254	1			149
08	27939	X	27939	-0-	-0-	-0-	1516 1280	1 9	25143	2	Y	1164	1210	1			103
09	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	1285 897	1 9	20140	2	Y	815	829	1			89
10	30256	X	19234	-0-	-11022	-0-	1189 778	1 9	17267	2	Y	707	740	1			56

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
T BIRD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271442 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14033 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21173	X	10005	-0-	-11168	-0-	54	1	9074	2	Y	797	790	1			49
							877	9									
06	31470	X	13357	-0-	-18113	-0-	53	1	12805	2	Y	454	470	1			33
							499	9									
07	32519	X	13927	-0-	-18592	-0-	53	1	13355	2	Y	472	453	1			52
							519	9									
08	32519	X	11990	-0-	-20529	-0-	655	1	10863	2	Y	429	445	1			36
							472	9									
09	14760	X	8637	-0-	-6123	-0-	500	1	7842	2	Y	268	276	1			28
							295	9									
10	13919	X	8132	-0-	-5787	-0-	509	1	7399	2	Y	204	218	1			14
							224	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271603 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 13737 PERF.14105 - 19195

05	27404	X	16247	-0-	-11157	-0-	95	1	15859	2	Y	266	307	1			21
							293	9									
06	23670	X	12665	-0-	-11005	-0-	48	1	11652	2	Y	877	835	1			63
							965	9									
07	23870	X	20459	-0-	-3411	-0-	75	1	18815	2	Y	1426	1330	1			159
							1569	9									
08	22971	X	16367	-0-	-6604	-0-	61	1	15676	2	Y	573	673	1			59
							630	9									
09	20370	X	13823	-0-	-6547	-0-	94	1	13235	2	Y	449	458	1			50
							494	9									
10	20460	X	13143	-0-	-7317	-0-	96	1	12574	2	Y	430	446	1			34
							473	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271719 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 13797 PERF.14236 - 19021

05	39277	X	27820	-0-	-11457	-0-	164	1	27407	2	Y	226	222	1			14
							249	9									
06	35190	X	28477	-0-	-6713	-0-	116	1	28182	2	Y	163	165	1			12
							179	9									
07	34162	X	31895	-0-	-2267	-0-	116	1	29224	2	Y	2323	2086	1			249
							2555	9									
08	33108	X	29666	-0-	-3442	-0-	106	1	27111	2	Y	2226	2280	1			195
							2449	9									
09	29460	X	26378	-0-	-3082	-0-	174	1	24431	2	Y	1612	1632	1			175
							1773	9									
10	31899	X	28468	-0-	-3431	-0-	203	1	26492	2	Y	1612	1663	1			124
							1773	9									

KOZIELSKI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271727 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13863 - 19110

05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	Y	186	176	1			13
							205	9									
06	534	X	534	-0-	-0-	-0-	2	1	424	2	Y	98	102	1			9
							108	9									
07	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	4	1	960	2	Y	54	56	1			7
							59	9									
08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	4	1	919	2	Y	69	70	1			6
							76	9									
09	840	X	737	-0-	-103	-0-	5	1	667	2	Y	59	59	1			6
							65	9									
10	1023	X	847	-0-	-176	-0-	6	1	784	2	Y	52	54	1			4
							57	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	2082	-0-	2082	2082	8	1	2050	2	Y	22	20	1			2
						24	9									
09	T. A.	875	-0-	875	2957	6	1	773	2	Y	87	80	1			9
						96	9									
10	T. A.	235	-0-	235	3192	2	1	216	2	Y	15	22	1			2
						17	9									

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

05	19375 X	9839	-0-	-9536	-0-	55	1	9298	2	Y	442	446	1			27
						486	9									
06	18750 X	17028	-0-	-1722	-0-	66	1	16083	2	Y	799	771	1			55
						879	9									
07	20929 X	20929	-0-	-0-	-0-	77	1	19365	2	Y	1352	1260	1			147
						1487	9									
08	18516 X	18516	-0-	-0-	-0-	67	1	17092	2	Y	1234	1275	1			106
						1357	9									
09	17040 X	16939	-0-	-101	-0-	110	1	15446	2	Y	1257	1234	1			129
						1383	9									
10	20925 X	17667	-0-	-3258	-0-	126	1	16411	2	Y	1027	1079	1			77
						1130	9									

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

05	43059 X	27901	-0-	-15158	-0-	158	1	26427	2	Y	1196	1165	1			74
						1316	9									
06	38250 X	24416	-0-	-13834	-0-	94	1	23009	2	Y	1194	1181	1			87
						1313	9									
07	35185 X	28511	-0-	-6674	-0-	108	1	27140	2	Y	1148	1104	1			131
						1263	9									
08	35185 X	26410	-0-	-8775	-0-	98	1	25127	2	Y	1077	1113	1			95
						1185	9									
09	27720 X	23620	-0-	-4100	-0-	159	1	22310	2	Y	1046	1031	1			110
						1151	9									
10	28520 X	23085	-0-	-5435	-0-	168	1	21932	2	Y	895	936	1			69
						985	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

05	13113 X	10664	-0-	-2449	-0-	57	1	9581	2	Y	933	919	1			64
						1026	9									
06	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	53	1	12819	2	Y	756	759	1			61
						832	9									
07	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	59	1	14929	2	Y	834	796	1			99
						917	9									
08	15635 X	15635	-0-	-0-	-0-	58	1	14756	2	Y	746	774	1			71
						821	9									
09	13710 X	11334	-0-	-2376	-0-	77	1	10808	2	Y	408	428	1			51
						449	9									
10	15903 X	10618	-0-	-5285	-0-	77	1	10006	2	Y	486	496	1			41
						535	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68727	X	31177	-0-	-37550	-0-	170 2514	1 9	28493	2	Y	2285	2266	1			142
06	55110	X	26163	-0-	-28947	-0-	100 1658	1 9	24405	2	Y	1507	1536	1			113
07	48639	X	23957	-0-	-24682	-0-	90 1273	1 9	22594	2	Y	1157	1135	1			135
08	41819	X	22372	-0-	-19447	-0-	82 1260	1 9	21030	2	Y	1145	1179	1			101
09	34950	X	23281	-0-	-11669	-0-	159 793	1 9	22329	2	Y	721	743	1			79
10	31186	X	21972	-0-	-9214	-0-	162 744	1 9	21066	2	Y	676	703	1			52

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39122	X	28332	-0-	-10790	-0-	161 1165	1 9	27006	2	Y	1059	1044	1			69
06	37860	X	23106	-0-	-14754	-0-	90 1220	1 9	21796	2	Y	1109	1094	1			84
07	34813	X	26067	-0-	-8746	-0-	99 954	1 9	25014	2	Y	867	848	1			103
08	34813	X	23263	-0-	-11550	-0-	87 914	1 9	22262	2	Y	831	858	1			76
09	29070	X	19848	-0-	-9222	-0-	135 776	1 9	18937	2	Y	705	703	1			78
10	28334	X	19010	-0-	-9324	-0-	136 1155	1 9	17719	2	Y	1050	1048	1			80

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26970	X	19691	-0-	-7279	-0-	111 1029	1 9	18551	2	Y	935	923	1			53
06	24000	X	18800	-0-	-5200	-0-	72 1104	1 9	17624	2	Y	1004	990	1			67
07	24180	X	22292	-0-	-1888	-0-	81 1828	1 9	20383	2	Y	1662	1551	1			178
08	22878	X	20571	-0-	-2307	-0-	73 1937	1 9	18561	2	Y	1761	1793	1			146
09	20220	X	18397	-0-	-1823	-0-	118 1696	1 9	16583	2	Y	1542	1532	1			156
10	22289	X	18309	-0-	-3980	-0-	127 1660	1 9	16522	2	Y	1509	1557	1			108

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101153	X	43061	-0-	-58092	-0-	239 2852	1 9	39970	2	Y	2593	2576	1			161
06	95640	X	35187	-0-	-60453	-0-	136 2048	1 9	33003	2	Y	1862	1885	1			138
07	77500	X	28203	-0-	-49297	-0-	105 1689	1 9	26409	2	Y	1535	1494	1			179
08	62217	X	27037	-0-	-35180	-0-	99 1661	1 9	25277	2	Y	1510	1555	1			134
09	48960	X	30575	-0-	-18385	-0-	209 1112	1 9	29254	2	Y	1011	1033	1			112
10	43059	X	28245	-0-	-14814	-0-	208 961	1 9	27076	2	Y	874	916	1			70

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SABINE OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 742143
BUCHHORN WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152148 X	50914	-0-	-101234	-0-	290	1	48555	2	Y	1881	1858	1			115
						2069	9									
06	108630 X	42816	-0-	-65814	-0-	168	1	40955	2	Y	1539	1543	1			111
						1693	9									
07	87513 X	40186	-0-	-47327	-0-	151	1	38063	2	Y	1793	1704	1			200
						1972	9									
08	67456 X	36772	-0-	-30684	-0-	139	1	35391	2	Y	1129	1227	1			102
						1242	9									
09	55380 X	37832	-0-	-17548	-0-	261	1	36519	2	Y	956	958	1			100
						1052	9									
10	50902 X	34892	-0-	-16010	-0-	260	1	33812	2	Y	745	789	1			56
						820	9									

T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

05	233461 X	191926	-0-	-41535	-0-	1074	1	179941	2	Y	9919	9867	1			619
						10911	9									
06	225930 X	160922	-0-	-65008	-0-	628	1	152904	2	Y	6718	6833	1			504
						7390	9									
07	233461 X	137817	-0-	-95644	-0-	525	1	132174	2	Y	4653	4611	1			546
						5118	9									
08	233461 X	116063	-0-	-117398	-0-	434	1	110945	2	Y	4258	4430	1			374
						4684	9									
09	225930 X	97572	-0-	-128358	-0-	661	1	92609	2	Y	3911	3876	1			409
						4302	9									
*10	85530 X	85530	-0-	-0-	-0-	623	1	81198	2	Y	3372	3525	1			256
						3709	9									

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

05	248620 X	199736	-0-	-48884	-0-	1125	1	188443	2	Y	9244	9229	1			577
						10168	9									
06	240600 X	140797	-0-	-99803	-0-	537	1	130779	2	Y	8619	8567	1			629
						9481	9									
07	248620 X	116932	-0-	-131688	-0-	444	1	111993	2	Y	4086	4215	1			500
						4495	9									
08	248620 X	99508	-0-	-149112	-0-	374	1	95544	2	Y	3264	3470	1			294
						3590	9									
09	240600 X	73957	-0-	-166643	-0-	500	1	70112	2	Y	3041	3015	1			320
						3345	9									
*10	67716 X	67716	-0-	-0-	-0-	484	1	63019	2	Y	3830	3866	1			284
						4213	9									

SABLE ENVIRONMENTAL, LLC 742238
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	24180	X	6486	-0-	-17694	-0-	6451	2	35	9	N	32	32	0			95
06	23400	X	8489	-0-	-14911	-0-	8399	2	90	9	N	82	82	0			95
07	23498	X	8419	-0-	-15079	-0-	8148	2	271	9	N	246	246	0			95
*08	23498	X	457	-0-	-23041	-0-	428	2	29	9	N	26	26	0			95
*09	14880	X	22	-0-	-14858	-0-	21	2	1	9	N	1	1	0			95
*10	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					95

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

05	5053	X	4129	-0-	-924	-0-	3821	2	308	9	N	280	371	1			193
06	4920	X	3895	-0-	-1025	-0-	3653	2	242	9	N	220	184	1			229
07	5084	X	4378	-0-	-706	-0-	4090	2	288	9	N	262	187	1			304
08	5084	X	4264	-0-	-820	-0-	3996	2	268	9	N	244	187	1			361
09	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4101	2	284	9	N	258	358	1			261
10	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	3601	2	255	9	N	232	189	1			304

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

05	992	N	733	-0-	-259	-0-	733	2			N	-0-					9
06	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					9
07	1054	N	498	-0-	-556	-0-	498	2			N	-0-					9
*08	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	2			N	-0-					9
*09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					9
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	958	2	12	9	N	11					-0-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11405	2	411	9	N	374	373	1			366
06	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	9720	2	304	9	N	276	192	1			450
07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8411	2	250	9	N	227	368	1			309
08	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8517	2	17	4	N	227	160	1			376
							250	9									
09	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10154	2	40	4	N	245	187	1			434
							270	9									
*10	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	11023	2	56	4	N	236	377	1			293
							260	9									

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-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

05	15097 X	12511	-0-	-2586	-0-	11640	2	871	9	N	792	752	1			41
06	14610 X	14115	-0-	-495	-0-	13651	2	464	9	N	422	439	1			24
07	15097 X	13138	-0-	-1959	-0-	12367	2	771	9	N	701	685	1			40
08	15097 X	13001	-0-	-2096	-0-	12112	2	889	9	N	808	814	1			34
09	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	20969	2	502	9	N	456	466	1			24
*10	22267 X	22267	-0-	-0-	-0-	21688	2	579	9	N	526	489	1			61

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

05	19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	9798	2	8811	3	N	864	864	0			258
						950	9									
06	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	8377	2	12730	3	N	438	696	0			-0-
						482	9									
07	26955 X	26955	-0-	-0-	-0-	9734	2	16506	3	N	650	650	0			-0-
						715	9									
08	52214 X	52214	-0-	-0-	-0-	32440	2	18019	3	N	1595	1595	0			-0-
						1755	9									
09	103268 X	103268	-0-	-0-	-0-	51488	2	49039	3	N	2492	2492	0			-0-
						2741	9									
*10	138029 X	138029	-0-	-0-	-0-	33658	2	101740	3	N	2392	2392	0			-0-
						2631	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

05	23388 X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			N	-0-					53
06	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	7809	2			N	-0-					53
07	7223 X	1529	-0-	-5694	-0-	1529	2			N	-0-					53
08	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	10763	2			N	-0-					53
09	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	8557	2	99	9	N	90	90	0			53
10	7223 X	7179	-0-	-44	-0-	7017	2	162	9	N	147	147	0			53

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

05	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					209
06	5520 X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					209
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					209
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	7626	X	4074	-0-	-3552	-0-	3994	2	80	9	N	73	46	0			381
06	7380	X	3588	-0-	-3792	-0-	3408	2	180	9	N	164	164	0			381
07	7626	X	4916	-0-	-2710	-0-	4758	2	158	9	N	144	144	0			381
08	5611	X	3621	-0-	-1990	-0-	3399	2	222	9	N	202	202	0			381
09	5220	X	2680	-0-	-2540	-0-	2420	2	260	9	N	236	236	0			381
10	4929	X	2614	-0-	-2315	-0-	2456	2	158	9	N	144	144	0			381

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	16845	X	16845	-0-	-0-	-0-	15915	2	930	9	N	845	748	1			312
06	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14058	2	760	9	N	691	565	1			438
07	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	15732	2	827	9	N	752	745	1			445
08	15503	X	15503	-0-	-0-	-0-	14777	2	726	9	N	660	733	1			372
09	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	12681	2	685	9	N	623	564	1			431
*10	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	13260	2	723	9	N	657	754	1			334

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	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4740	2	158	9	N	144	178	1			425
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4034	2	134	9	N	122	184	1			363
07	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4210	2	143	9	N	130	189	1			304
08	4216	X	3493	-0-	-723	-0-	3358	2	2	4	N	121					425
							133	9									
09	4080	X	3009	-0-	-1071	-0-	2877	2	27	4	N	95	188	1			332
							105	9									
10	4216	X	3223	-0-	-993	-0-	3103	2	21	4	N	90					422
							99	9									

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	11501	X	7333	-0-	-4168	-0-	7290	2	43	9	N	39	39	0			86
06	11130	X	6629	-0-	-4501	-0-	6629	2			N	-0-					86
07	9982	X	7118	-0-	-2864	-0-	7118	2			N	-0-					86
*08	8091	X	6844	-0-	-1247	-0-	6643	2	201	9	N	183	183	0			86
*09	7800	X	6463	-0-	-1337	-0-	6146	2	317	9	N	288	288	0			86
10	7347	X	6580	-0-	-767	-0-	6481	2	99	9	N	90	90	0			9

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	14601	X	6127	-0-	-8474	-0-	5850	2	109	4	N	153					381
							168	9									
06	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	12153	2	298	4	N	319	374	1			326
							351	9									
07	12803	X	5045	-0-	-7758	-0-	4896	2	149	9	N	135					461
08	18808	X	18808	-0-	-0-	-0-	18336	2	472	9	N	429	552	1			338
09	12810	X	9107	-0-	-3703	-0-	8730	2	377	9	N	343	186	1			495
10	13237	X	10002	-0-	-3235	-0-	9709	2	293	9	N	266	559	1			202

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	12338	X	8385	-0-	-3953	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	7727	-0-	-4213	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	7132	-0-	-4989	-0-	6930	2	202	9	N	184	184	0			-0-
08	8370	X	7988	-0-	-382	-0-	7659	2	329	9	N	299	299	0			-0-
09	8100	X	5648	-0-	-2452	-0-	5131	2	517	9	N	470	470	0			-0-
10	8370	X	5435	-0-	-2935	-0-	5435	2			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8868	2	113	4	N	418	387	1	318
							460	9							
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	7588	2	105	4	N	346	371	1	293
							381	9							
07	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	10990	2	84	4	N	405	369	1	329
							446	9							
08	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8273	2	74	4	N	315	460	1	184
							347	9							
09	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	7633	2	70	4	N	304	188	1	300
							334	9							
*10	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	9252	2	66	4	N	387	378	1	309
							426	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

05	12524	X	10341	-0-	-2183	-0-	9596	2	745	9	N	677	677	0	145
06	12120	X	10527	-0-	-1593	-0-	9782	2	745	9	N	677	677	0	145
07	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	11603	2	541	9	N	492	637	0	-0-
08	11005	X	10693	-0-	-312	-0-	10046	2	647	9	N	588	588	0	-0-
09	10650	X	9954	-0-	-696	-0-	9348	2	606	9	N	551	551	0	-0-
10	12152	X	10234	-0-	-1918	-0-	9620	2	614	9	N	558	558	0	-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			338

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

05	34256	X	34256	-0-	-0-	-0-	19075	2	14561	3	N	564	564	0	-0-
							620	9							
06	44019	X	44019	-0-	-0-	-0-	12107	2	31505	3	N	370	370	0	-0-
							407	9							
07	61306	X	61306	-0-	-0-	-0-	20915	2	39834	3	N	506	506	0	-0-
							557	9							
08	68255	X	68255	-0-	-0-	-0-	20415	2	46936	3	N	822	822	0	-0-
							904	9							
09	82926	X	82926	-0-	-0-	-0-	14248	2	67997	3	N	619	619	0	-0-
							681	9							
*10	95474	X	95474	-0-	-0-	-0-	12203	2	82889	3	N	347	347	0	-0-
							382	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

05	31034	X	31034	-0-	-0-	-0-	14432	2	14792	3	N	1645	1717	1	340
							1810	9							
06	32540	X	32540	-0-	-0-	-0-	10069	2	21196	3	N	1159	1292	1	207
							1275	9							
07	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	25207	3			N	-0-			207
08	35700	X	35700	-0-	-0-	-0-	9298	2	25207	3	N	1086	936	1	357
							1195	9							
09	47272	X	47272	-0-	-0-	-0-	11595	2	34098	3	N	1435	1489	1	303
							1579	9							
*10	60763	X	60763	-0-	-0-	-0-	12298	2	45789	3	N	1476	1444	1	335
							1052	4	1624	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	4901	-0-	-1206	-0-	4827	2	74	9	N	67	184	1			190
06	5910	X	4547	-0-	-1363	-0-	4480	2	67	9	N	61					251
07	6107	X	5943	-0-	-164	-0-	5867	2	76	9	N	69	188	1			132
08	6014	X	4906	-0-	-1108	-0-	4837	2	69	9	N	63					195
09	5820	X	4632	-0-	-1188	-0-	4552	2	11	4	N	63					258
							69	9									
10	5952	X	4628	-0-	-1324	-0-	4527	2	18	4	N	75	190	1			143
							83	9									

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

05	2015	N	1320	-0-	-695	-0-	1320	2			N	-0-					5
06	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	1553	2	50	9	N	45					50
07	2015	N	1351	-0-	-664	-0-	1341	2	10	9	N	9					59
*08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					59
*09	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	1431	2	8	9	N	7					66
10	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1110	2	8	9	N	7					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

05	30256	X	21293	-0-	-8963	-0-	19945	2	1348	9	N	1225	1225	0			-0-
06	29280	X	19698	-0-	-9582	-0-	19076	2	622	9	N	565	565	0			-0-
07	30256	X	17742	-0-	-12514	-0-	17397	2	345	9	N	314	314	0			-0-
08	26319	X	18345	-0-	-7974	-0-	17597	2	748	9	N	680	680	0			-0-
09	20610	X	17486	-0-	-3124	-0-	16541	2	945	9	N	859	859	0			-0-
10	21297	X	14976	-0-	-6321	-0-	14078	2	898	9	N	816	816	0			-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

05	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	14388	2	1309	9	N	1190	1190	0			242
06	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	13459	2	1299	9	N	1181	1177	0			246
07	17748	X	17748	-0-	-0-	-0-	16765	2	983	9	N	894	1140	0			-0-
08	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	14306	2	1378	9	N	1253	1215	0			38
09	14580	X	14063	-0-	-517	-0-	12831	2	1232	9	N	1120	1120	0			38
*10	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	13950	2	1265	9	N	1150	1150	0			38

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

05	10571	X	8864	-0-	-1707	-0-	8836	2	28	9	N	25	25	0			103
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					103
07	12431	X	11666	-0-	-765	-0-	11666	2			N	-0-					103
08	12431	X	11166	-0-	-1265	-0-	11105	2	61	9	N	55	158	0			-0-
09	12750	X	10167	-0-	-2583	-0-	9840	2	327	9	N	297	297	0			-0-
10	13175	X	10900	-0-	-2275	-0-	10810	2	90	9	N	82	82	0			-0-

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

05	11687	X	9716	-0-	-1971	-0-	8389	2	1327	9	N	1206	1206	0			11
06	10830	X	4992	-0-	-5838	-0-	4845	2	147	9	N	134	134	0			11
07	10509	X	1538	-0-	-8971	-0-	1475	2	63	9	N	57	57	0			11
*08	15264	X	15264	-0-	-0-	-0-	14733	2	531	9	N	483	483	0			11
*09	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9544	2	364	9	N	331	331	0			11
10	9703	X	7265	-0-	-2438	-0-	6994	2	271	9	N	246	246	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	12462 X	10119	-0-	-2343	-0-	9925	2	194	9	N	176	176	0			14
06	10770 X	5132	-0-	-5638	-0-	4855	2	277	9	N	252	252	0			14
07	10943 X	3141	-0-	-7802	-0-	3006	2	135	9	N	123	123	0			14
*08	18351 X	18351	-0-	-0-	-0-	17431	2	920	9	N	836	836	0			14
*09	9780 X	9621	-0-	-159	-0-	9112	2	509	9	N	463	463	0			14
10	10106 X	8002	-0-	-2104	-0-	7690	2	312	9	N	284	284	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

05	T. A.	1137	-0-	1137	1137	1137	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	1240	-0-	1240	2377	1240	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	1698	-0-	1698	4075	1698	2			N	-0-					-0-
08	5534 X	1459	-0-	-4075	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
09	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
10	1705 X	1445	-0-	-260	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

05	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	8449	2	1187	9	N	1079	1079	0			-0-
06	9030 X	8241	-0-	-789	-0-	7240	2	1001	9	N	910	910	0			-0-
07	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	10484	2	1024	9	N	931	931	0			-0-
08	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	8843	2	1035	9	N	941	941	0			-0-
09	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	8513	2	975	9	N	886	886	0			-0-
*10	9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8545	2	944	9	N	858	858	0			-0-

DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269

05	13919 X	9825	-0-	-4094	-0-	9767	2	58	9	N	53	178	1			87
06	12690 X	10613	-0-	-2077	-0-	10582	2	31	9	N	28					115
07	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	13415	2	58	9	N	53					168
08	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	11228	2	43	9	N	39					207
09	10620 X	9879	-0-	-741	-0-	9835	2	44	9	N	40					247
10	13485 X	8100	-0-	-5385	-0-	8067	2	33	9	N	30	190	1			87

BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161

05	23312 X	13244	-0-	-10068	-0-	24	1	12299	2	N	837	924	1			204
						921	9									
06	21870 X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-					204
07	19778 X	15063	-0-	-4715	-0-	13982	2	1081	9	N	983	941	1			246
08	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-					N	NO RPT					246
09	17220 X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					246
10	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					246

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

05	13640 X	7320	-0-	-6320	-0-	6531	2	789	9	N	717	717	0			159
06	12150 X	7339	-0-	-4811	-0-	6332	2	1007	9	N	915	915	0			159
07	12152 X	9737	-0-	-2415	-0-	8713	2	1024	9	N	931	931	0			159
*08	9331 X	8141	-0-	-1190	-0-	7284	2	857	9	N	779	779	0			159
*09	7350 X	7138	-0-	-212	-0-	6384	2	754	9	N	685	685	0			159
10	9734 X	7024	-0-	-2710	-0-	6209	2	815	9	N	741	741	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	35557	X	32376	-0-	-3181	-0-	30735	2	1641	9	N	1492	1492	0			273
*06	33600	X	28088	-0-	-5512	-0-	26490	2	1598	9	N	1453	1453	0			273
*07	30522	X	30522	-0-	-0-	-0-	28978	2	1544	9	N	1404	1404	0			273
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-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

05	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	15151	2	1038	9	N	944	944	0			198
06	29790	X	9116	-0-	-20674	-0-	8897	2	219	9	N	199	199	0			198
07	30783	X	5569	-0-	-25214	-0-	5002	2	567	9	N	515	515	0			198
*08	30783	X	6062	-0-	-24721	-0-	5514	2	548	9	N	498	498	0			198
*09	29790	X	6019	-0-	-23771	-0-	5549	2	470	9	N	427	427	0			198
10	16182	X	5401	-0-	-10781	-0-	4893	2	508	9	N	462	462	0			-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

05	15345	X	11544	-0-	-3801	-0-	10672	2	872	9	N	793	793	0			195
06	14850	X	11194	-0-	-3656	-0-	10231	2	963	9	N	875	875	0			195
07	15345	X	10899	-0-	-4446	-0-	10317	2	582	9	N	529	724	0			-0-
08	15345	X	12348	-0-	-2997	-0-	11435	2	913	9	N	830	830	0			-0-
09	14850	X	13623	-0-	-1227	-0-	12748	2	875	9	N	795	795	0			-0-
10	11563	X	10322	-0-	-1241	-0-	9653	2	669	9	N	608	608	0			-0-

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

05	10106	X	8638	-0-	-1468	-0-	7721	2	917	9	N	834	834	0			25
06	9780	X	5235	-0-	-4545	-0-	4756	2	479	9	N	435	435	0			25
07	9610	X	8397	-0-	-1213	-0-	7612	2	77	4	N	644	644	0			25
							708	9									
*08	9610	X	9526	-0-	-84	-0-	8552	2	974	9	N	885	885	0			25
*09	8400	X	5923	-0-	-2477	-0-	5384	2	539	9	N	490	490	0			25
10	8649	X	6052	-0-	-2597	-0-	5762	2	290	9	N	264	264	0			-0-

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

05	12338	X	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					-0-
06	11940	X	1268	-0-	-10672	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	23444	X	23444	-0-	-0-	-0-	23045	2	399	9	N	363	363	0			-0-
08	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	14036	2	319	9	N	290	290	0			-0-
09	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	8916	2	509	9	N	463	463	0			-0-
10	12338	X	6068	-0-	-6270	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

05	12555	X	10675	-0-	-1880	-0-	10627	2	48	9	N	44	44	0			150
06	12150	X	9309	-0-	-2841	-0-	9309	2			N	-0-					150
07	12555	X	11583	-0-	-972	-0-	11583	2			N	-0-					150
08	12152	X	11304	-0-	-848	-0-	11243	2	61	9	N	55	205	0			-0-
09	10740	X	9863	-0-	-877	-0-	9500	2	363	9	N	330	330	0			-0-
10	11594	X	10611	-0-	-983	-0-	10526	2	85	9	N	77	77	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

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	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	11164	2	1515	9	N	1377	1377	0			-0-
06	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	9337	2	1379	9	N	1254	1254	0			-0-
07	20398	X	9857	-0-	-10541	-0-	8849	2	1008	9	N	916	916	0			-0-
08	20398	X	7624	-0-	-12774	-0-	6834	2	790	9	N	718	718	0			-0-
09	19740	X	9878	-0-	-9862	-0-	8946	2	932	9	N	847	847	0			-0-
10	12679	X	10119	-0-	-2560	-0-	9219	2	900	9	N	818	818	0			-0-

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

05	5053	X	1846	-0-	-3207	-0-	1846	2			N	-0-					16
06	3330	X	1365	-0-	-1965	-0-	1365	2			N	-0-					16
07	3441	X	441	-0-	-3000	-0-	441	2			N	-0-					16
*08	3441	X	2429	-0-	-1012	-0-	2429	2			N	-0-					16
*09	2130	X	1815	-0-	-315	-0-	1815	2			N	-0-					16
*10	1860	X	73	-0-	-1787	-0-	73	2			N	-0-					16

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

05	5487	X	3744	-0-	-1743	-0-	3492	2	252	9	N	229	198	1			445
06	5310	X	3601	-0-	-1709	-0-	3363	2	238	9	N	216	192	1			469
07	5487	X	3632	-0-	-1855	-0-	3453	2	179	9	N	163	374	1			258
08	5487	X	3623	-0-	-1864	-0-	3307	2	316	9	N	287	191	1			354
09	5070	X	3011	-0-	-2059	-0-	2822	2	189	9	N	172	190	1			336
10	3751	X	3311	-0-	-440	-0-	3095	2	216	9	N	196	189	1			343

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

05	30707	X	30707	-0-	-0-	-0-	29802	2	905	9	N	823	823	0			5
06	22830	X	12985	-0-	-9845	-0-	12666	2	319	9	N	290	290	0			5
07	23684	X	6230	-0-	-17454	-0-	6051	2	179	9	N	163	163	0			5
*08	23684	X	21948	-0-	-1736	-0-	21409	2	539	9	N	490	490	0			5
*09	22920	X	16620	-0-	-6300	-0-	16091	2	529	9	N	481	481	0			5
10	23684	X	13609	-0-	-10075	-0-	13119	2	490	9	N	445	445	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192

05	18662	X	5002	-0-	-13660	-0-	4404	2	598	9	N	544	544	0			81
06	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					N	-0-					81
07	19344	X	-0-	-0-	-19344	-0-					N	-0-					81
*08	19344	X	25	-0-	-19319	-0-	23	2	2	9	N	2	2	0			81
*09	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					81
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

05	34647	X	34647	-0-	-0-	-0-	14977	2	18219	3	N	1319	1319	0			29
							1451	9									
06	38458	X	38458	-0-	-0-	-0-	12905	2	24292	3	N	1146	1146	0			29
							1261	9									
07	48304	X	48304	-0-	-0-	-0-	17066	2	29881	3	N	1234	1263	0			-0-
							1357	9									
08	48456	X	48456	-0-	-0-	-0-	15148	2	32100	3	N	1098	1098	0			-0-
							1208	9									
09	62743	X	62743	-0-	-0-	-0-	14870	2	46726	3	N	1043	1043	0			-0-
							1147	9									
*10	78883	X	78883	-0-	-0-	-0-	16135	2	61510	3	N	1125	1125	0			-0-
							1238	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	13856	2	1756	9	N	1596	1596	0			215
06	13950	X	13651	-0-	-299	-0-	12052	2	1599	9	N	1454	1454	0			215
07	17210	X	17210	-0-	-0-	-0-	15528	2	1682	9	N	1529	1529	0			215
*08	14837	X	14837	-0-	-0-	-0-	13258	2	1579	9	N	1435	1435	0			215
09	14266	X	14266	-0-	-0-	-0-	12747	2	1519	9	N	1381	1381	0			-0-
10	14415	X	14143	-0-	-272	-0-	12760	2	1383	9	N	1257	1257	0			-0-

RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	5737	-0-	-10879	-0-	5540	2	197	9	N	179	179	0			31
06	16080	X	6013	-0-	-10067	-0-	5803	2	210	9	N	191	191	0			31
07	16616	X	1130	-0-	-15486	-0-	1094	2	36	9	N	33	33	0			31
*08	16616	X	14710	-0-	-1906	-0-	14710	3			N	-0-					31
09	23669	X	23669	-0-	-0-	-0-	8676	2	14710	3	N	257	257	0			-0-
							283	9									
*10	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	7144	2	23545	3	N	221	221	0			-0-
							243	9									

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	28002	X	28002	-0-	-0-	-0-	26392	2	1610	9	N	1464	1464	0			179
06	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	21286	2	1536	9	N	1396	1396	0			179
07	26122	X	26122	-0-	-0-	-0-	24782	2	1340	9	N	1218	1397	0			-0-
08	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	23911	2	1255	9	N	1141	1141	0			-0-
09	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	22923	2	1104	9	N	1004	1004	0			-0-
10	21824	X	21748	-0-	-76	-0-	20668	2	1080	9	N	982	982	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45200	X	45200	-0-	-0-	-0-	21169	2	22418	3	N	1466	1466	0			22
							1613	9									
06	50878	X	50878	-0-	-0-	-0-	18551	2	30927	3	N	1273	1273	0			22
							1400	9									
07	61719	X	61719	-0-	-0-	-0-	21709	2	38592	3	N	1289	1311	0			-0-
							1418	9									
08	56511	X	56511	-0-	-0-	-0-	13468	2	41705	3	N	1216	1216	0			-0-
							1338	9									
09	72349	X	72349	-0-	-0-	-0-	16033	2	54834	3	N	1347	1347	0			-0-
							1482	9									
*10	89844	X	89844	-0-	-0-	-0-	17271	2	71111	3	N	1329	1329	0			-0-
							1462	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	11922	2	370	9	N	336	358	1			298
06	12540	X	9631	-0-	-2909	-0-	9350	2	281	9	N	255	188	1			365
07	14384	X	13123	-0-	-1261	-0-	12768	2	355	9	N	323	379	1			309
08	14384	X	11899	-0-	-2485	-0-	11548	2	351	9	N	319	185	1			443
09	13920	X	7472	-0-	-6448	-0-	7216	2	256	9	N	233	186	1			490
10	13113	X	10446	-0-	-2667	-0-	10197	2	249	9	N	226	378	1			338

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	5644	-0-	-4214	-0-	5345	2	299	9	N	272	272	0			8
06	9540	X	6480	-0-	-3060	-0-	6181	2	299	9	N	272	272	0			8
07	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					8
*08	12418	X	12418	-0-	-0-	-0-	11836	2	582	9	N	529	529	0			8
09	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	6211	2	315	9	N	286	286	0			-0-
10	6696	X	4402	-0-	-2294	-0-	4077	2	325	9	N	295	295	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11191	X	4699	-0-	-6492	-0-	4479	2	220	9	N	200	200	0			45
*06	10830	X	6754	-0-	-4076	-0-	5751	2	1003	9	N	912	379	0			578
*07	11191	X	3768	-0-	-7423	-0-	3481	2	287	9	N	261	389	0			450
*08	11191	X	2120	-0-	-9071	-0-	1927	2	193	9	N	175	191	0			434
*09	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	646	2	8128	3	N	36	36	0	198	1	236
							40	9									
*10	29230	X	29230	-0-	-0-	-0-	18355	2	8776	3	N	1908	2100	0			-0-
							2099	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

05	48766	X	48766	-0-	-0-	-0-	47487	2	1279	9	N	1163	1163	0			16
06	45810	X	24655	-0-	-21155	-0-	23897	2	758	9	N	689	689	0			16
07	47337	X	15182	-0-	-32155	-0-	14542	2	640	9	N	582	582	0			16
*08	52512	X	52512	-0-	-0-	-0-	50476	2	2036	9	N	1851	1851	0			16
09	45810	X	41125	-0-	-4685	-0-	39458	2	1667	9	N	1515	1515	0			-0-
10	47337	X	26503	-0-	-20834	-0-	25392	2	1111	9	N	1010	1010	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

05	48174	X	41082	-0-	-7092	-0-	38631	2	2451	9	N	2228	2228	0			65
06	46620	X	33136	-0-	-13484	-0-	30803	2	2333	9	N	2121	2121	0			65
07	48174	X	38398	-0-	-9776	-0-	35980	2	2418	9	N	2198	2198	0			65
*08	48174	X	35087	-0-	-13087	-0-	33082	2	2005	9	N	1823	1823	0			65
09	46620	X	30316	-0-	-16304	-0-	28576	2	1740	9	N	1582	1582	0			-0-
10	41075	X	30075	-0-	-11000	-0-	28170	2	1905	9	N	1732	1732	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

05	29264	X	24570	-0-	-4694	-0-	22787	2	1783	9	N	1621	1621	0			-0-
06	28320	X	19924	-0-	-8396	-0-	19040	2	884	9	N	804	804	0			-0-
07	29264	X	21758	-0-	-7506	-0-	20203	2	1555	9	N	1414	1414	0			-0-
08	29264	X	22322	-0-	-6942	-0-	20858	2	1464	9	N	1331	1331	0			-0-
09	23790	X	16348	-0-	-7442	-0-	15341	2	1007	9	N	915	915	0			-0-
10	24583	X	18281	-0-	-6302	-0-	16905	2	1376	9	N	1251	1251	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

05	25141	X	23111	-0-	-2030	-0-	21444	2	1667	9	N	1515	1515	0			-0-
06	24330	X	16098	-0-	-8232	-0-	15375	2	723	9	N	657	657	0			-0-
07	23498	X	20046	-0-	-3452	-0-	18729	2	1317	9	N	1197	1197	0			-0-
08	23126	X	18724	-0-	-4402	-0-	17627	2	1097	9	N	997	997	0			-0-
09	22380	X	14830	-0-	-7550	-0-	13985	2	845	9	N	768	768	0			-0-
10	23126	X	13974	-0-	-9152	-0-	13065	2	909	9	N	826	826	0			-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

05	51199	X	51199	-0-	-0-	-0-	47858	2	3341	9	N	3037	3037	0			-0-
06	35550	X	13861	-0-	-21689	-0-	12904	2	957	9	N	870	870	0			-0-
07	44510	X	44510	-0-	-0-	-0-	42163	2	2347	9	N	2134	2134	0			-0-
08	40741	X	40741	-0-	-0-	-0-	38311	2	2430	9	N	2209	2209	0			-0-
09	35550	X	24609	-0-	-10941	-0-	22719	2	1890	9	N	1718	1718	0			-0-
10	36735	X	20134	-0-	-16601	-0-	18511	2	1623	9	N	1475	1475	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21868 X	21868	-0-	-0-	-0-	20777	2	1091	9	N	992	992	0			-0-
06	15398 X	15398	-0-	-0-	-0-	14522	2	876	9	N	796	796	0			-0-
07	19200 X	19200	-0-	-0-	-0-	18376	2	824	9	N	749	749	0			-0-
08	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	13910	2	633	9	N	575	575	0			-0-
09	21150 X	13623	-0-	-7527	-0-	13458	2	165	9	N	150	150	0			-0-
10	21855 X	13218	-0-	-8637	-0-	12778	2	440	9	N	400	400	0			-0-

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

05	40269 X	35181	-0-	-5088	-0-	32784	2	2397	9	N	2179	2179	0			107
06	38970 X	30916	-0-	-8054	-0-	29604	2	1312	9	N	1193	1193	0			107
07	40269 X	33304	-0-	-6965	-0-	31131	2	2173	9	N	1975	1975	0			107
08	40269 X	33441	-0-	-6828	-0-	31394	2	2047	9	N	1861	1861	0			107
09	34050 X	29943	-0-	-4107	-0-	28287	2	1656	9	N	1505	1505	0			107
10	35185 X	27842	-0-	-7343	-0-	26245	2	1597	9	N	1452	1452	0			107

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

05	39897 X	35142	-0-	-4755	-0-	32754	2	2388	9	N	2171	2171	0			115
06	38610 X	30906	-0-	-7704	-0-	29609	2	1297	9	N	1179	1179	0			115
07	39897 X	32839	-0-	-7058	-0-	30665	2	2174	9	N	1976	1976	0			115
08	39897 X	32896	-0-	-7001	-0-	30865	2	2031	9	N	1846	1846	0			115
09	34020 X	30200	-0-	-3820	-0-	28293	2	1907	9	N	1734	1734	0			115
10	35154 X	29562	-0-	-5592	-0-	27606	2	1956	9	N	1778	1778	0			115

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

05	24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	19531	2	4523	9	N	4112	4112	0			-0-
06	22260 X	18336	-0-	-3924	-0-	14797	2	3539	9	N	3217	3217	0			-0-
07	23002 X	20129	-0-	-2873	-0-	16114	2	4015	9	N	3650	3650	0			-0-
08	23002 X	16977	-0-	-6025	-0-	14218	2	2759	9	N	2508	2508	0			-0-
09	22260 X	14583	-0-	-7677	-0-	12685	2	1898	9	N	1725	1725	0			-0-
10	23002 X	13439	-0-	-9563	-0-	11238	2	2201	9	N	2001	2001	0			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

05	19437 X	16220	-0-	-3217	-0-	15096	2	1124	9	N	1022	1022	0			-0-
06	18810 X	14345	-0-	-4465	-0-	13725	2	620	9	N	564	564	0			-0-
07	19437 X	12807	-0-	-6630	-0-	11997	2	810	9	N	736	736	0			-0-
08	19437 X	18280	-0-	-1157	-0-	17123	2	1157	9	N	1052	1052	0			-0-
09	16251 X	16251	-0-	-0-	-0-	15241	2	1010	9	N	918	918	0			-0-
10	16213 X	15113	-0-	-1100	-0-	14078	2	1035	9	N	941	941	0			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

05	36859 X	28698	-0-	-8161	-0-	26509	2	2189	9	N	1990	1990	0			-0-
06	35670 X	26252	-0-	-9418	-0-	24207	2	2045	9	N	1859	1859	0			-0-
07	36859 X	27634	-0-	-9225	-0-	25662	2	1972	9	N	1793	1793	0			-0-
08	36859 X	24388	-0-	-12471	-0-	22915	2	1473	9	N	1339	1339	0			-0-
09	35670 X	6417	-0-	-29253	-0-	5958	2	459	9	N	417	417	0			-0-
10	28706 X	17910	-0-	-10796	-0-	16423	2	1487	9	N	1352	1352	0			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234

05	16058 X	9871	-0-	-6187	-0-	9242	2	629	9	N	572	572	0			-0-
06	15540 X	12167	-0-	-3373	-0-	11588	2	579	9	N	526	526	0			-0-
07	16058 X	12382	-0-	-3676	-0-	11598	2	784	9	N	713	713	0			-0-
08	14322 X	11515	-0-	-2807	-0-	10818	2	697	9	N	634	634	0			-0-
09	12180 X	11402	-0-	-778	-0-	10608	2	794	9	N	722	722	0			-0-
*10	12985 X	12985	-0-	-0-	-0-	12186	2	799	9	N	726	726	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	629962	X	81697	-0-	-548265	-0-	81697	2			N	-0-					-0-
06	92823	X	92823	-0-	-0-	-0-	92823	2			N	-0-					-0-
07	77647	X	77647	-0-	-0-	-0-	77647	2			N	-0-					-0-
08	77995	X	77995	-0-	-0-	-0-	77995	2			N	-0-					-0-
09	77317	X	77317	-0-	-0-	-0-	77317	2			N	-0-					-0-
*10	79759	X	79759	-0-	-0-	-0-	79759	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

05	30411	X	23891	-0-	-6520	-0-	22122	2	1769	9	N	1608	1608	0			-0-
06	29430	X	27161	-0-	-2269	-0-	25153	2	2008	9	N	1825	1825	0			-0-
07	30411	X	26726	-0-	-3685	-0-	24931	2	1795	9	N	1632	1632	0			-0-
08	30411	X	23502	-0-	-6909	-0-	22162	2	1340	9	N	1218	1218	0			-0-
09	29430	X	13773	-0-	-15657	-0-	12907	2	866	9	N	787	787	0			-0-
10	28055	X	23588	-0-	-4467	-0-	22202	2	1386	9	N	1260	1260	0			-0-

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

05	21390	X	15104	-0-	-6286	-0-	14649	2	455	9	N	414	414	0			-0-
06	20460	X	14506	-0-	-5954	-0-	13937	2	569	9	N	517	517	0			-0-
*07	22010	X	16821	-0-	-5189	-0-	16250	2	571	9	N	519	519	0			-0-
*08	22010	X	14527	-0-	-7483	-0-	14065	2	462	9	N	420	420	0			-0-
09	21300	X	12719	-0-	-8581	-0-	12328	2	391	9	N	355	355	0			5
10	16833	X	15406	-0-	-1427	-0-	14974	2	432	9	N	393	393	0			5

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170

05	42439	X	40955	-0-	-1484	-0-	37213	2	3742	9	N	3402	3402	0			-0-
06	41070	X	33651	-0-	-7419	-0-	30083	2	3568	9	N	3244	3244	0			-0-
07	42439	X	32844	-0-	-9595	-0-	29831	2	3013	9	N	2739	2739	0			-0-
08	42439	X	36917	-0-	-5522	-0-	33960	2	2957	9	N	2688	2688	0			-0-
09	41070	X	31114	-0-	-9956	-0-	28705	2	2409	9	N	2190	2190	0			-0-
10	40951	X	30956	-0-	-9995	-0-	28459	2	2497	9	N	2270	2270	0			-0-

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

05	72291	X	72291	-0-	-0-	-0-	72291	2			N	-0-					-0-
06	83125	X	83125	-0-	-0-	-0-	83125	2			N	-0-					-0-
07	82242	X	82242	-0-	-0-	-0-	82242	2			N	-0-					-0-
08	82818	X	82818	-0-	-0-	-0-	82818	2			N	-0-					-0-
09	84156	X	84156	-0-	-0-	-0-	84156	2			N	-0-					-0-
*10	81760	X	81760	-0-	-0-	-0-	81760	2			N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

05	55490	X	47537	-0-	-7953	-0-	44108	2	3429	9	N	3117	3117	0			-0-
06	53700	X	38446	-0-	-15254	-0-	35216	2	3230	9	N	2936	2936	0			-0-
07	55490	X	41682	-0-	-13808	-0-	38638	2	3044	9	N	2767	2767	0			-0-
08	55490	X	41219	-0-	-14271	-0-	38507	2	2712	9	N	2465	2465	0			-0-
09	53700	X	35097	-0-	-18603	-0-	32816	2	2281	9	N	2074	2074	0			-0-
10	47523	X	35401	-0-	-12122	-0-	33071	2	2330	9	N	2118	2118	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

05	41757	X	38035	-0-	-3722	-0-	33926	2	4109	9	N	3735	3735	0			-0-
06	40410	X	31790	-0-	-8620	-0-	28402	2	3388	9	N	3080	3080	0			-0-
07	41757	X	30984	-0-	-10773	-0-	28003	2	2981	9	N	2710	2710	0			-0-
08	41757	X	31309	-0-	-10448	-0-	28974	2	2335	9	N	2123	2123	0			-0-
09	40410	X	30271	-0-	-10139	-0-	28195	2	2076	9	N	1887	1887	0			-0-
10	38037	X	25591	-0-	-12446	-0-	23599	2	1992	9	N	1811	1811	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 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	91945 X	91945	-0-	-0-	-0-	88612	2	3333	9	N	3030	3030	0			-0-
06	77550 X	73753	-0-	-3797	-0-	71686	2	2067	9	N	1879	1879	0			-0-
07	88133 X	81620	-0-	-6513	-0-	79790	2	1830	9	N	1664	1664	0			-0-
08	88133 X	6837	-0-	-81296	-0-	6659	2	178	9	N	162	162	0			-0-
09	85290 X	52699	-0-	-32591	-0-	50720	2	1979	9	N	1799	1799	0			-0-
10	88133 X	35343	-0-	-52790	-0-	33882	2	1461	9	N	1328	1328	0			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

05	65658 X	58616	-0-	-7042	-0-	54140	2	4476	9	N	4069	4069	0			-0-
06	63540 X	49456	-0-	-14084	-0-	45013	2	4443	9	N	4039	4039	0			-0-
07	65658 X	53088	-0-	-12570	-0-	48986	2	4102	9	N	3729	3729	0			-0-
08	65658 X	54302	-0-	-11356	-0-	50632	2	3670	9	N	3336	3336	0			-0-
09	63540 X	44656	-0-	-18884	-0-	41744	2	2912	9	N	2647	2647	0			-0-
10	58621 X	45991	-0-	-12630	-0-	43075	2	2916	9	N	2651	2651	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

05	42780 X	33069	-0-	-9711	-0-	30249	2	2820	9	N	2564	2564	0			-0-
06	41400 X	27750	-0-	-13650	-0-	25351	2	2399	9	N	2181	2181	0			-0-
07	42780 X	29051	-0-	-13729	-0-	26812	2	2239	9	N	2035	2035	0			-0-
08	42780 X	28826	-0-	-13954	-0-	27235	2	1591	9	N	1446	1446	0			-0-
09	41400 X	27086	-0-	-14314	-0-	25641	2	1445	9	N	1314	1314	0			-0-
10	33077 X	23499	-0-	-9578	-0-	22099	2	1400	9	N	1273	1273	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

05	32085 X	27743	-0-	-4342	-0-	25594	2	2149	9	N	1954	1954	0			-0-
06	31050 X	24411	-0-	-6639	-0-	23305	2	1106	9	N	1005	1005	0			-0-
07	32085 X	25032	-0-	-7053	-0-	23337	2	1695	9	N	1541	1541	0			-0-
08	31217 X	10555	-0-	-20662	-0-	9876	2	679	9	N	617	617	0			-0-
09	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	25600	2	1739	9	N	1581	1581	0			-0-
10	27745 X	22434	-0-	-5311	-0-	20930	2	1504	9	N	1367	1367	0			-0-

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

05	69254 X	57385	-0-	-11869	-0-	52648	2	4737	9	N	4306	4306	0			-0-
06	88020 X	41922	-0-	-46098	-0-	38682	2	3240	9	N	2945	2945	0			-0-
07	90954 X	36512	-0-	-54442	-0-	33519	2	2993	9	N	2721	2721	0			-0-
08	90954 X	36929	-0-	-54025	-0-	34203	2	2726	9	N	2478	2478	0			-0-
09	76560 X	35802	-0-	-40758	-0-	33258	2	2544	9	N	2313	2313	0			-0-
10	57381 X	31489	-0-	-25892	-0-	28913	2	2576	9	N	2342	2342	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

05	43555 X	36283	-0-	-7272	-0-	33620	2	2663	9	N	2421	2421	0			-0-
06	42150 X	32382	-0-	-9768	-0-	30206	2	2176	9	N	1978	1978	0			-0-
07	43555 X	37747	-0-	-5808	-0-	35474	2	2273	9	N	2066	2066	0			-0-
08	43555 X	36324	-0-	-7231	-0-	34226	2	2098	9	N	1907	1907	0			-0-
09	42150 X	28287	-0-	-13863	-0-	26413	2	1874	9	N	1704	1704	0			-0-
10	37758 X	31955	-0-	-5803	-0-	30062	2	1893	9	N	1721	1721	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459

05	36394 X	28788	-0-	-7606	-0-	26144	2	2644	9	N	2404	2404	0			-0-
06	35220 X	22651	-0-	-12569	-0-	20360	2	2291	9	N	2083	2083	0			-0-
07	24626 X	24626	-0-	-0-	-0-	22923	2	1703	9	N	1548	1548	0			-0-
08	24835 X	24835	-0-	-0-	-0-	23089	2	1746	9	N	1587	1587	0			-0-
09	35220 X	22798	-0-	-12422	-0-	21046	2	1752	9	N	1593	1593	0			-0-
10	28799 X	18287	-0-	-10512	-0-	16595	2	1692	9	N	1538	1538	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58931	X	52038	-0-	-6893	-0-	47827	2	4211	9	N	3828	3828	0			-0-
06	57030	X	37500	-0-	-19530	-0-	34200	2	3300	9	N	3000	3000	0			-0-
07	58931	X	48864	-0-	-10067	-0-	45375	2	3489	9	N	3172	3172	0			-0-
08	58931	X	39639	-0-	-19292	-0-	36283	2	3356	9	N	3051	3051	0			-0-
09	57030	X	34090	-0-	-22940	-0-	31253	2	2837	9	N	2579	2579	0			-0-
10	52049	X	35165	-0-	-16884	-0-	32474	2	2691	9	N	2446	2446	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

05	25389	X	23539	-0-	-1850	-0-	21990	2	1549	9	N	1408	1408	0			-0-
06	24570	X	21079	-0-	-3491	-0-	20291	2	788	9	N	716	716	0			-0-
07	25389	X	22718	-0-	-2671	-0-	21324	2	1394	9	N	1267	1267	0			-0-
08	25389	X	23213	-0-	-2176	-0-	21815	2	1398	9	N	1271	1271	0			-0-
09	22770	X	21656	-0-	-1114	-0-	20324	2	1332	9	N	1211	1211	0			-0-
*10	24357	X	24357	-0-	-0-	-0-	22741	2	1616	9	N	1469	1469	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

05	46624	X	42624	-0-	-4000	-0-	38536	2	4088	9	N	3716	3716	0			-0-
06	45120	X	36452	-0-	-8668	-0-	34468	2	1984	9	N	1804	1804	0			-0-
07	46624	X	39526	-0-	-7098	-0-	36256	2	3270	9	N	2973	2973	0			-0-
08	46624	X	37955	-0-	-8669	-0-	35206	2	2749	9	N	2499	2499	0			-0-
09	41250	X	33264	-0-	-7986	-0-	30781	2	2483	9	N	2257	2257	0			-0-
10	42625	X	35140	-0-	-7485	-0-	32611	2	2529	9	N	2299	2299	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

05	42780	X	34203	-0-	-8577	-0-	32269	2	1934	9	N	1758	1758	0			-0-
06	41400	X	28971	-0-	-12429	-0-	27865	2	1106	9	N	1005	1005	0			-0-
07	42780	X	30755	-0-	-12025	-0-	28929	2	1826	9	N	1660	1660	0			-0-
08	40672	X	24334	-0-	-16338	-0-	23080	2	1254	9	N	1140	1140	0			-0-
09	33090	X	29413	-0-	-3677	-0-	27969	2	1444	9	N	1313	1313	0			-0-
10	34193	X	27559	-0-	-6634	-0-	26116	2	1443	9	N	1312	1312	0			-0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

05	38998	X	31484	-0-	-7514	-0-	30128	2	1356	9	N	1233	1233	0			-0-
06	37740	X	26809	-0-	-10931	-0-	25600	2	1209	9	N	1099	1099	0			-0-
07	38998	X	33351	-0-	-5647	-0-	32717	2	634	9	N	576	576	0			-0-
08	38998	X	26200	-0-	-12798	-0-	25268	2	932	9	N	847	847	0			-0-
09	37740	X	22452	-0-	-15288	-0-	21568	2	884	9	N	804	804	0			-0-
10	33356	X	23520	-0-	-9836	-0-	22592	2	928	9	N	844	844	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

05	40920	X	33359	-0-	-7561	-0-	30717	2	2642	9	N	2402	2402	0			-0-
06	39600	X	29564	-0-	-10036	-0-	26906	2	2658	9	N	2416	2416	0			-0-
07	40920	X	28854	-0-	-12066	-0-	26480	2	2374	9	N	2158	2158	0			-0-
08	40920	X	29310	-0-	-11610	-0-	27113	2	2197	9	N	1997	1997	0			-0-
09	39600	X	28300	-0-	-11300	-0-	26317	2	1983	9	N	1803	1803	0			-0-
10	33356	X	25921	-0-	-7435	-0-	23654	2	2267	9	N	2061	2061	0			-0-

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

05	40517	X	29702	-0-	-10815	-0-	26445	2	3257	9	N	2961	2961	0			-0-
06	39210	X	23784	-0-	-15426	-0-	21164	2	2620	9	N	2382	2382	0			-0-
07	40517	X	25280	-0-	-15237	-0-	23074	2	2206	9	N	2005	2005	0			-0-
08	40517	X	27440	-0-	-13077	-0-	24758	2	2682	9	N	2438	2438	0			-0-
09	36870	X	24564	-0-	-12306	-0-	22365	2	2199	9	N	1999	1999	0			-0-
10	29698	X	23737	-0-	-5961	-0-	21674	2	2063	9	N	1875	1875	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88188	X	88188	-0-	-0-	-0-	82893	2	5295	9	N	4814	4814	0			-0-
06	71520	X	65340	-0-	-6180	-0-	61121	2	4219	9	N	3835	3835	0			-0-
07	61643	X	61643	-0-	-0-	-0-	58417	2	3226	9	N	2933	2933	0			-0-
08	40401	X	40401	-0-	-0-	-0-	37741	2	2660	9	N	2418	2418	0			-0-
09	110940	X	50733	-0-	-60207	-0-	47493	2	3240	9	N	2945	2945	0			-0-
10	88195	X	46353	-0-	-41842	-0-	43072	2	3281	9	N	2983	2983	0			-0-

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

05	37417	X	25154	-0-	-12263	-0-	24113	2	1041	9	N	946	946	0			-0-
06	36210	X	21543	-0-	-14667	-0-	20961	2	582	9	N	529	529	0			-0-
07	37045	X	21563	-0-	-15482	-0-	20674	2	889	9	N	808	808	0			-0-
08	33511	X	24461	-0-	-9050	-0-	23616	2	845	9	N	768	768	0			-0-
09	24330	X	19774	-0-	-4556	-0-	19148	2	626	9	N	569	569	0			-0-
10	25141	X	12458	-0-	-12683	-0-	11763	2	695	9	N	632	632	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

05	39339	X	35612	-0-	-3727	-0-	33342	2	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
06	38070	X	30535	-0-	-7535	-0-	29374	2	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
07	39339	X	31938	-0-	-7401	-0-	29857	2	2081	9	N	1892	1892	0			-0-
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	2119	2	194	9	N	176	176	0			-0-
09	34470	X	2370	-0-	-32100	-0-	2198	2	172	9	N	156	156	0			-0-
10	35619	X	3538	-0-	-32081	-0-	3205	2	333	9	N	303	303	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		49194	-0-	49194	49194	45158	2	4036	9	N	3669	3669	0			-0-
07	T. A.		59753	-0-	59753	108947	55779	2	3974	9	N	3613	3613	0			-0-
08	T. A.		45734	-0-	45734	154681	42722	2	3012	9	N	2738	2738	0			-0-
09	T. A.		49348	-0-	49348	204029	46330	2	3018	9	N	2744	2744	0			-0-
*10	252438	X	48409	-0-	-204029	-0-	45782	2	2627	9	N	2388	2388	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

05	31620	X	17104	-0-	-14516	-0-	16024	2	1080	9	N	982	982	0			-0-
06	30600	X	11338	-0-	-19262	-0-	10425	2	913	9	N	830	830	0			-0-
07	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	9606	2	671	9	N	610	610	0			-0-
08	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	8783	2	686	9	N	624	624	0			-0-
09	19920	X	9228	-0-	-10692	-0-	8544	2	684	9	N	622	622	0			-0-
10	17112	X	13731	-0-	-3381	-0-	13320	2	411	9	N	374	374	0			-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099

05	72214	X	72214	-0-	-0-	-0-	65128	2	7086	9	N	6442	6442	0			-0-
06	65376	X	65376	-0-	-0-	-0-	58246	2	7130	9	N	6482	6482	0			-0-
07	65954	X	65954	-0-	-0-	-0-	60129	2	5825	9	N	5295	5295	0			-0-
08	58815	X	58815	-0-	-0-	-0-	54156	2	4659	9	N	4235	4235	0			-0-
09	61883	X	61883	-0-	-0-	-0-	57462	2	4421	9	N	4019	4019	0			-0-
10	54002	X	53800	-0-	-202	-0-	49542	2	4258	9	N	3871	3871	0			-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957

05	55769	X	55769	-0-	-0-	-0-	50697	2	5072	9	N	4611	4611	0			-0-
06	51360	X	47996	-0-	-3364	-0-	43267	2	4729	9	N	4299	4299	0			-0-
07	53072	X	49197	-0-	-3875	-0-	45068	2	4129	9	N	3754	3754	0			-0-
08	48267	X	48267	-0-	-0-	-0-	44589	2	3678	9	N	3344	3344	0			-0-
09	51360	X	48342	-0-	-3018	-0-	45012	2	3330	9	N	3027	3027	0			-0-
10	53072	X	41991	-0-	-11081	-0-	38819	2	3172	9	N	2884	2884	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50202 X	50202	-0-	-0-	-0-	39833	2	10369	9	N	9426	9426	0			-0-
06	44940 X	38641	-0-	-6299	-0-	30008	2	8633	9	N	7848	7848	0			-0-
07	46438 X	44069	-0-	-2369	-0-	35972	2	8097	9	N	7361	7361	0			-0-
08	18800 X	18800	-0-	-0-	-0-	15271	2	3529	9	N	3208	3208	0			-0-
09	44940 X	31529	-0-	-13411	-0-	26555	2	4974	9	N	4522	4522	0			-0-
10	46438 X	38845	-0-	-7593	-0-	32192	2	6653	9	N	6048	6048	0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285

05	81251 X	76295	-0-	-4956	-0-	70346	2	5949	9	N	5408	5408	0			-0-
06	78630 X	60355	-0-	-18275	-0-	55468	2	4887	9	N	4443	4443	0			-0-
07	81251 X	72813	-0-	-8438	-0-	67740	2	5073	9	N	4612	4612	0			-0-
08	81251 X	59858	-0-	-21393	-0-	55089	2	4769	9	N	4335	4335	0			-0-
09	78630 X	51737	-0-	-26893	-0-	47983	2	3754	9	N	3413	3413	0			-0-
10	76291 X	51409	-0-	-24882	-0-	48069	2	3340	9	N	3036	3036	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197

05	39773 X	37983	-0-	-1790	-0-	34474	2	3509	9	N	3190	3190	0			-0-
06	38490 X	32330	-0-	-6160	-0-	30533	2	1797	9	N	1634	1634	0			-0-
07	33847 X	33847	-0-	-0-	-0-	31041	2	2806	9	N	2551	2551	0			-0-
08	33965 X	33965	-0-	-0-	-0-	31231	2	2734	9	N	2485	2485	0			-0-
09	36750 X	30424	-0-	-6326	-0-	28094	2	2330	9	N	2118	2118	0			-0-
10	37975 X	32289	-0-	-5686	-0-	29849	2	2440	9	N	2218	2218	0			-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF. N/A

05	0 W	41346	-0-	41346	250206	31377	2	9969	9	N	9063	9063	0			-0-
06	0 W	43820	-0-	43820	294026	32935	2	10885	9	N	9895	9895	0			-0-
07	0 W	41268	-0-	41268	335294	32395	2	8873	9	N	8066	8066	0			-0-
08	T. A.	32805	-0-	32805	368099	26136	2	6669	9	N	6063	6063	0			-0-
09	T. A.	23998	-0-	23998	392097	19135	2	4863	9	N	4421	4421	0			-0-
10	T. A.	20933	-0-	20933	413030	16100	2	4833	9	N	4394	4394	0			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

05	65627 X	50520	-0-	-15107	-0-	48108	2	2412	9	N	2193	2193	0			-0-
06	70436 X	70436	-0-	-0-	-0-	67958	2	2478	9	N	2253	2253	0			-0-
07	79757 X	79757	-0-	-0-	-0-	77471	2	2286	9	N	2078	2078	0			-0-
08	74674 X	74674	-0-	-0-	-0-	72208	2	2466	9	N	2242	2242	0			-0-
09	69360 X	60781	-0-	-8579	-0-	58737	2	2044	9	N	1858	1858	0			-0-
10	71672 X	48044	-0-	-23628	-0-	46269	2	1775	9	N	1614	1614	0			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

05	71672 X	62223	-0-	-9449	-0-	58965	2	3258	9	N	2962	2962	0			-0-
06	69360 X	52584	-0-	-16776	-0-	50450	2	2134	9	N	1940	1940	0			-0-
07	68541 X	61810	-0-	-6731	-0-	59659	2	2151	9	N	1955	1955	0			-0-
08	67363 X	49340	-0-	-18023	-0-	47248	2	2092	9	N	1902	1902	0			-0-
09	60630 X	41140	-0-	-19490	-0-	39297	2	1843	9	N	1675	1675	0			-0-
10	62217 X	33901	-0-	-28316	-0-	32219	2	1682	9	N	1529	1529	0			-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367

05	70742 X	41001	-0-	-29741	-0-	38024	2	2977	9	N	2706	2706	0			-0-
06	68460 X	34420	-0-	-34040	-0-	32847	2	1573	9	N	1430	1430	0			-0-
07	58993 X	37163	-0-	-21830	-0-	34470	2	2693	9	N	2448	2448	0			-0-
08	44950 X	37938	-0-	-7012	-0-	35517	2	2421	9	N	2201	2201	0			-0-
09	39690 X	32343	-0-	-7347	-0-	30332	2	2011	9	N	1828	1828	0			-0-
10	41013 X	30564	-0-	-10449	-0-	28566	2	1998	9	N	1816	1816	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67611 X	36527	-0-	-31084	-0-	29220	2	7307	9	N	6643	6643	0			-0-
06	53880 X	27246	-0-	-26634	-0-	21198	2	6048	9	N	5498	5498	0			-0-
07	48019 X	26590	-0-	-21429	-0-	21136	2	5454	9	N	4958	4958	0			-0-
08	15661 X	15661	-0-	-0-	-0-	12905	2	2756	9	N	2505	2505	0			-0-
09	48000 X	28332	-0-	-19668	-0-	23742	2	4590	9	N	4173	4173	0			-0-
10	36518 X	33	-0-	-36485	-0-	18	2	15	9	N	14	14	0			-0-

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

05	86397 X	48042	-0-	-38355	-0-	47981	2	61	9	N	55	55	0			-0-
06	79230 X	35911	-0-	-43319	-0-	35911	2			N	-0-					-0-
07	69750 X	32866	-0-	-36884	-0-	32866	2			N	-0-					-0-
08	57691 X	31615	-0-	-26076	-0-	31567	2	48	9	N	44	44	0			-0-
09	52710 X	25555	-0-	-27155	-0-	25478	2	77	9	N	70	70	0			-0-
10	48050 X	25146	-0-	-22904	-0-	25135	2	11	9	N	10	10	0			-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

05	77159 X	44884	-0-	-32275	-0-	34399	2	10485	9	N	9532	9532	0			-0-
06	74670 X	47099	-0-	-27571	-0-	35628	2	11471	9	N	10428	10428	0			-0-
07	68789 X	43146	-0-	-25643	-0-	34075	2	9071	9	N	8246	8246	0			-0-
08	68789 X	34989	-0-	-33800	-0-	28015	2	6974	9	N	6340	6340	0			-0-
09	66570 X	39710	-0-	-26860	-0-	32343	2	7367	9	N	6697	6697	0			-0-
10	48670 X	24677	-0-	-23993	-0-	19404	2	5273	9	N	4794	4794	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

05	59091 X	59091	-0-	-0-	-0-	49190	2	9901	9	N	9001	9001	0			-0-
06	90468 X	90468	-0-	-0-	-0-	75576	2	14892	9	N	13538	13538	0			-0-
07	78639 X	78639	-0-	-0-	-0-	65255	2	13384	9	N	12167	12167	0			-0-
08	60900 X	60900	-0-	-0-	-0-	50718	2	10182	9	N	9256	9256	0			-0-
09	54510 X	53755	-0-	-755	-0-	45464	2	8291	9	N	7537	7537	0			-0-
10	56327 X	41999	-0-	-14328	-0-	35321	2	6678	9	N	6071	6071	0			-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

05	86428 X	47703	-0-	-38725	-0-	41810	2	5893	9	N	5357	5357	0			-0-
06	38812 X	38812	-0-	-0-	-0-	33640	2	5172	9	N	4702	4702	0			-0-
07	44358 X	44358	-0-	-0-	-0-	39397	2	4961	9	N	4510	4510	0			-0-
08	37141 X	37141	-0-	-0-	-0-	32732	2	4409	9	N	4008	4008	0			-0-
09	52680 X	29587	-0-	-23093	-0-	26129	2	3458	9	N	3144	3144	0			-0-
10	47709 X	33241	-0-	-14468	-0-	29691	2	3550	9	N	3227	3227	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

05	35937 X	35937	-0-	-0-	-0-	30945	2	4992	9	N	4538	4538	0			-0-
06	45897 X	45897	-0-	-0-	-0-	38970	2	6927	9	N	6297	6297	0			-0-
07	56017 X	41934	-0-	-14083	-0-	36481	2	5453	9	N	4957	4957	0			-0-
08	35742 X	35742	-0-	-0-	-0-	31387	2	4355	9	N	3959	3959	0			-0-
09	45900 X	27370	-0-	-18530	-0-	24041	2	3329	9	N	3026	3026	0			-0-
10	47430 X	23284	-0-	-24146	-0-	20285	2	2999	9	N	2726	2726	0			-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

05	55862 X	46570	-0-	-9292	-0-	39308	2	7262	9	N	6602	6602	0			-0-
06	54060 X	40783	-0-	-13277	-0-	34575	2	6208	9	N	5644	5644	0			-0-
07	33324 X	33324	-0-	-0-	-0-	29060	2	4264	9	N	3876	3876	0			-0-
08	317 X	317	-0-	-0-	-0-	288	2	29	9	N	26	26	0			-0-
09	45060 X	-0-	-0-	-45060	-0-					N	-0-					-0-
10	46562 X	-0-	-0-	-46562	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	58280 X	54936	-0-	-3344	-0-	46404	2	8532	9	N	7756	7756	0			-0-
06	56400 X	47650	-0-	-8750	-0-	39963	2	7687	9	N	6988	6988	0			-0-
07	45464 X	45464	-0-	-0-	-0-	39225	2	6239	9	N	5672	5672	0			-0-
08	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	34627	2	5181	9	N	4710	4710	0			-0-
09	53160 X	29669	-0-	-23491	-0-	26096	2	3573	9	N	3248	3248	0			-0-
10	54932 X	30862	-0-	-24070	-0-	26439	2	4423	9	N	4021	4021	0			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

05	72261 X	25364	-0-	-46897	-0-	24174	2	1190	9	N	1082	1082	0			-0-
06	69930 X	54115	-0-	-15815	-0-	50944	2	3171	9	N	2883	2883	0			-0-
07	72261 X	71388	-0-	-873	-0-	67503	2	3885	9	N	3532	3532	0			-0-
08	43151 X	43151	-0-	-0-	-0-	41861	2	1290	9	N	1173	1173	0			-0-
09	54120 X	41602	-0-	-12518	-0-	40094	2	1508	9	N	1371	1371	0			-0-
10	71393 X	37229	-0-	-34164	-0-	35559	2	1670	9	N	1518	1518	0			-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

05	79484 X	37043	-0-	-42441	-0-	33296	2	3747	9	N	3406	3406	0			-0-
06	76920 X	27840	-0-	-49080	-0-	24924	2	2916	9	N	2651	2651	0			-0-
07	44906 X	44906	-0-	-0-	-0-	41126	2	3780	9	N	3436	3436	0			-0-
08	34603 X	34603	-0-	-0-	-0-	31301	2	3302	9	N	3002	3002	0			-0-
09	37410 X	31411	-0-	-5999	-0-	28393	2	3018	9	N	2744	2744	0			-0-
10	44919 X	26747	-0-	-18172	-0-	24358	2	2389	9	N	2172	2172	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

05	108872 X	106790	-0-	-2082	-0-	99341	2	7449	9	Y	6772	6772	0			-0-
06	105360 X	72584	-0-	-32776	-0-	67071	2	5513	9	Y	5012	5012	0			-0-
*07	108872 X	87236	-0-	-21636	-0-	81993	2	5243	9	Y	4766	4766	0			-0-
*08	79765 X	79765	-0-	-0-	-0-	74936	2	4829	9	Y	4390	4390	0			-0-
*09	103350 X	82988	-0-	-20362	-0-	78509	2	4479	9	Y	4072	4072	0			-0-
10	106795 X	97316	-0-	-9479	-0-	92150	2	5166	9	Y	4696	4696	0			-0-

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

05	94577 X	94577	-0-	-0-	-0-	86486	2	8091	9	N	7355	7355	0			-0-
06	75240 X	71103	-0-	-4137	-0-	64598	2	6505	9	N	5914	5914	0			-0-
07	82461 X	82461	-0-	-0-	-0-	76445	2	6016	9	N	5469	5469	0			-0-
08	56131 X	56131	-0-	-0-	-0-	51312	2	4819	9	N	4381	4381	0			-0-
09	75240 X	52427	-0-	-22813	-0-	48051	2	4376	9	N	3978	3978	0			-0-
10	77748 X	50308	-0-	-27440	-0-	46408	2	3900	9	N	3545	3545	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

05	123993 X	123993	-0-	-0-	-0-	113598	2	10395	9	Y	9450	9450	0			-0-
06	108000 X	87742	-0-	-20258	-0-	79508	2	8234	9	Y	7485	7485	0			-0-
*07	111600 X	104956	-0-	-6644	-0-	97126	2	7830	9	Y	7118	7118	0			-0-
*08	87861 X	87861	-0-	-0-	-0-	81213	2	6648	9	Y	6044	6044	0			-0-
*09	108000 X	73452	-0-	-34548	-0-	67911	2	5541	9	Y	5037	5037	0			-0-
10	111600 X	71073	-0-	-40527	-0-	66166	2	4907	9	Y	4461	4461	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

05	110453 X	108672	-0-	-1781	-0-	99420	2	9252	9	Y	8411	8411	0			-0-
06	106890 X	77163	-0-	-29727	-0-	71193	2	5970	9	Y	5427	5427	0			-0-
*07	110453 X	88247	-0-	-22206	-0-	82809	2	5438	9	Y	4944	4944	0			-0-
*08	79333 X	79333	-0-	-0-	-0-	74314	2	5019	9	Y	4563	4563	0			-0-
*09	105180 X	66858	-0-	-38322	-0-	62878	2	3980	9	Y	3618	3618	0			-0-
10	108686 X	65167	-0-	-43519	-0-	61494	2	3673	9	Y	3339	3339	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72602 X	17450	-0-	-55152	-0-	16604	2	846	9	Y	769	769	0			-0-
06	90176 X	90176	-0-	-0-	-0-	84919	2	5257	9	Y	4779	4779	0			-0-
*07	90915 X	90915	-0-	-0-	-0-	86392	2	4523	9	Y	4112	4112	0			-0-
*08	65200 X	65200	-0-	-0-	-0-	62267	2	2933	9	Y	2666	2666	0			-0-
*09	70260 X	52744	-0-	-17516	-0-	51349	2	1395	9	Y	1268	1268	0			-0-
10	72602 X	53752	-0-	-18850	-0-	51202	2	2550	9	Y	2318	2318	0			-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

05	95086 X	95086	-0-	-0-	-0-	86300	2	8786	9	Y	7987	7987	0			-0-
06	85590 X	78480	-0-	-7110	-0-	71099	2	7381	9	Y	6710	6710	0			-0-
*07	94555 X	94555	-0-	-0-	-0-	87574	2	6981	9	Y	6346	6346	0			-0-
*08	67544 X	67544	-0-	-0-	-0-	61937	2	5607	9	Y	5097	5097	0			-0-
*09	85590 X	55549	-0-	-30041	-0-	51274	2	4275	9	Y	3886	3886	0			-0-
10	88443 X	51740	-0-	-36703	-0-	47985	2	3755	9	Y	3414	3414	0			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

05	101587 X	16891	-0-	-84696	-0-	15747	2	1144	9	Y	1040	1040	0			-0-
06	98310 X	90363	-0-	-7947	-0-	87273	2	3090	9	Y	2809	2809	0			-0-
*07	114829 X	114829	-0-	-0-	-0-	109689	2	5140	9	Y	4673	4673	0			-0-
*08	51015 X	51015	-0-	-0-	-0-	50116	2	899	9	Y	817	817	0			-0-
*09	90360 X	58874	-0-	-31486	-0-	57601	2	1273	9	Y	1157	1157	0			-0-
10	101587 X	87025	-0-	-14562	-0-	85432	2	1593	9	Y	1448	1448	0			-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

*04	85230 X	12511	-0-	-72719	-0-	11969	2	542	9	Y	493	493	0			-0-
*05	88071 X	24476	-0-	-63595	-0-	22710	2	1766	9	Y	1605	1605	0			-0-
*06	86039 X	86039	-0-	-0-	-0-	83291	2	2748	9	Y	2498	2498	0			-0-
*07	105755 X	105755	-0-	-0-	-0-	100682	2	5073	9	Y	4612	4612	0			-0-
*08	88071 X	81546	-0-	-6525	-0-	79261	2	2285	9	Y	2077	2077	0			-0-
*09	85230 X	70427	-0-	-14803	-0-	69262	2	1165	9	Y	1059	1059	0			-0-
*10	70760 X	70760	-0-	-0-	-0-	69010	2	1750	9	Y	1591	1591	0			-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

05	88815 X	72491	-0-	-16324	-0-	68222	2	4269	9	N	3881	3881	0			-0-
06	85950 X	61558	-0-	-24392	-0-	57563	2	3995	9	N	3632	3632	0			-0-
07	88815 X	60078	-0-	-28737	-0-	56654	2	3424	9	N	3113	3113	0			-0-
08	88815 X	59056	-0-	-29759	-0-	56382	2	2674	9	N	2431	2431	0			-0-
09	51381 X	51381	-0-	-0-	-0-	49042	2	2339	9	N	2126	2126	0			-0-
10	72478 X	47964	-0-	-24514	-0-	45610	2	2354	9	N	2140	2140	0			-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

05	77512 X	77512	-0-	-0-	-0-	71098	2	6414	9	N	5831	5831	0			-0-
06	107562 X	107562	-0-	-0-	-0-	98388	2	9174	9	N	8340	8340	0			-0-
*07	134945 X	134945	-0-	-0-	-0-	126841	2	8104	9	N	7367	7367	0			-0-
08	150162 X	150162	-0-	-0-	-0-	143362	2	6800	9	N	6182	6182	0			-0-
09	89194 X	89194	-0-	-0-	-0-	83462	2	5732	9	N	5211	5211	0			-0-
*10	186024 X	186024	-0-	-0-	-0-	180295	2	5729	9	N	5208	5208	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	63810	X	-0-	-0-	-63810	-0-					N	-0-					-0-
07	65937	X	54248	-0-	-11689	-0-	45169	2	9079	9	N	8254	8254	0			-0-
08	65937	X	NO RPT	-0-	-65937	-0-					N	NO RPT					-0-
09	63810	X	NO RPT	-0-	-63810	-0-					N	NO RPT					-0-
10	65937	X	NO RPT	-0-	-65937	-0-					N	NO RPT					-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890

*04	29744	X	10658	-0-	-19086	-0-	10310	2	348	9	Y	316	316	0			-0-
*05	83824	X	27211	-0-	-56613	-0-	25043	2	2168	9	Y	1971	1971	0			-0-
*06	107335	X	107335	-0-	-0-	-0-	104115	2	3220	9	Y	2927	2927	0			-0-
*07	83824	X	63522	-0-	-20302	-0-	60871	2	2651	9	Y	2410	2410	0			-0-
*08	83824	X	75729	-0-	-8095	-0-	73869	2	1860	9	Y	1691	1691	0			-0-
*09	81120	X	59574	-0-	-21546	-0-	58288	2	1286	9	Y	1169	1169	0			-0-
*10	50500	X	50500	-0-	-0-	-0-	48611	2	1889	9	Y	1717	1717	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

06	23088	X	15567	-0-	-7521	-0-	12690	2	2235	4	N	584	584	0			-0-
							642	9									
07	89466	X	16397	-0-	-73069	-0-	11240	2	5157	9	N	4688	4688	0			-0-
08	89466	X	80725	-0-	-8741	-0-	74574	2	6151	9	N	5592	5592	0			-0-
09	86580	X	80966	-0-	-5614	-0-	75293	2	5673	9	N	5157	5157	0			-0-
*10	89466	X	75381	-0-	-14085	-0-	70453	2	4928	9	N	4480	4480	0			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

05	0		33107	-0-	33107	33107	28357	2	4750	9	N	4318	4318	0			-0-
06	38113	X	5006	-0-	-33107	-0-	3884	2	1122	9	N	1020	1020	0			-0-
07	69440	X	53385	-0-	-16055	-0-	44736	2	8649	9	N	7863	7863	0			-0-
08	69440	X	48122	-0-	-21318	-0-	41544	2	6578	9	N	5980	5980	0			-0-
09	67200	X	39158	-0-	-28042	-0-	34029	2	5129	9	N	4663	4663	0			-0-
*10	69440	X	33790	-0-	-35650	-0-	29009	2	4781	9	N	4346	4346	0			-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

06	21856	X	14168	-0-	-7688	-0-	11468	2	2147	4	N	503	503	0			-0-
							553	9									
07	84692	X	11965	-0-	-72727	-0-	7567	2	4398	9	N	3998	3998	0			-0-
08	84692	X	62408	-0-	-22284	-0-	58354	2	4054	9	N	3685	3685	0			-0-
09	81960	X	54421	-0-	-27539	-0-	50303	2	4118	9	N	3744	3744	0			-0-
*10	84692	X	56357	-0-	-28335	-0-	52893	2	3464	9	N	3149	3149	0			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277734 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916

05	0		36798	-0-	36798	36798	31446	2	5352	9	N	4865	4865	0			-0-
06	43585	X	6787	-0-	-36798	-0-	5761	2	1026	9	N	933	933	0			-0-
07	77159	X	54345	-0-	-22814	-0-	44034	2	10311	9	N	9374	9374	0			-0-
08	77159	X	53325	-0-	-23834	-0-	44757	2	8568	9	N	7789	7789	0			-0-
09	74670	X	47780	-0-	-26890	-0-	40417	2	7363	9	N	6694	6694	0			-0-
*10	77159	X	41106	-0-	-36053	-0-	34359	2	6747	9	N	6134	6134	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	73129	X	37460	-0-	-35669	-0-	28676	2	8784	9	N	7985	7985	0			-0-
08	73129	X	NO RPT	-0-	-73129	-0-					N	NO RPT					-0-
09	70770	X	NO RPT	-0-	-70770	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		16880	-0-	16880	16880	16044	2	159	4	N	615	615	0			-0-
							677	9									
07	102789	X	11899	-0-	-90890	-0-	7288	2	4611	9	N	4192	4192	0			-0-
08	118017	X	68120	-0-	-49897	-0-	62814	2	5306	9	N	4824	4824	0			-0-
09	114210	X	69437	-0-	-44773	-0-	64186	2	5251	9	N	4774	4774	0			-0-
*10	118017	X	59614	-0-	-58403	-0-	56195	2	3419	9	N	3108	3108	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		29336	-0-	29336	29336	26024	2	3312	9	N	3011	3011	0			-0-
*07	170360	X	141024	-0-	-29336	-0-	124802	2	16222	9	N	14747	14747	0			-0-
08	225737	X	225737	-0-	-0-	-0-	207552	2	18185	9	N	16532	16532	0			-0-
09	143464	X	143464	-0-	-0-	-0-	132009	2	11455	9	N	10414	10414	0			-0-
*10	135711	X	135711	-0-	-0-	-0-	124635	2	11076	9	N	10069	10069	0			-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		31035	-0-	31035	31035	27640	2	3395	9	N	3086	3086	0			-0-
07	57776	X	NO RPT	-0-	-57776	-0-					N	NO RPT					-0-
08	79179	X	79179	-0-	-0-	-0-	71303	2	7876	9	N	7160	7160	0			-0-
09	90658	X	90658	-0-	-0-	-0-	82345	2	8313	9	N	7557	7557	0			-0-
10	DELQ PR		84428	-0-	84428	84428	77452	2	6976	9	N	6342	6342	0			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0		35558	-0-	35558	35558	31056	2	4502	9	Y	4093	4093	0			-0-
*06	35558	X	-0-	-0-	-35558	-0-					Y	-0-					-0-
07	87792	X	NO RPT	-0-	-87792	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	87792	X	61679	-0-	-26113	-0-	53641	2	8038	9	Y	7307	7307	0			-0-
*09	84960	X	48870	-0-	-36090	-0-	42868	2	6002	9	Y	5456	5456	0			-0-
10	DELQ PR		40559	-0-	40559	40559	34764	2	5795	9	Y	5268	5268	0			-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	88900	X	NO RPT	-0-	-88900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	98425	X	NO RPT	-0-	-98425	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	72350 X	NO RPT	-0-	-72350	-0-			N	NO RPT			-0-
10	89714 X	NO RPT	-0-	-89714	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	110250 X	NO RPT	-0-	-110250	-0-			N	NO RPT			-0-
10	136710 X	NO RPT	-0-	-136710	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	100992 X	NO RPT	-0-	-100992	-0-			N	NO RPT			-0-
10	130448 X	NO RPT	-0-	-130448	-0-			Y	NO RPT			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX) 87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
FOLEY WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

05	6758 #	3323	-0-	-3435	-0-	107	1	3208	2	N	7			171
						8	9							
06	5820 #	3071	-0-	-2749	-0-	98	1	2921	2	N	47	170	2	48
						52	9							
07	5859 #	3244	-0-	-2615	-0-	136	1	3090	2	N	16			64
						18	9							
08	5859 #	3051	-0-	-2808	-0-	109	1	2929	2	N	12			76
						13	9							
09	3210 #	2756	-0-	-454	-0-	93	1	2654	2	N	8			84
						9	9							
10	3317 #	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			84

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN LAKE (7100) 87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	231	2	210	9	Y	191	195	1			45
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	149	2	151	9	Y	137	147	1			35
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	459	2	474	9	Y	431	379	1			87
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	410	2	380	9	Y	345	322	1			110
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	329	2	154	9	Y	140	205	1			45
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	75	2	50	9	Y	45	53	1			37

SWAN LAKE (7850) 87479 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BROOKING, G. T. WELL #: 46 RRCID -> 257925 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7842 - 7868

05	14B2	EXT	545	-0-	545	1062	308	2	237	9	Y	215	220	1			51
06	14B2	EXT	568	-0-	568	1630	293	2	275	9	Y	250	243	1			58
07	2182		552	-0-	-1630	-0-	367	2	185	9	Y	168	184	1			42
08	558	N	419	-0-	-139	-0-	275	2	144	9	Y	131	129	1			44
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	36	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			3

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEET HOME (EDWARDS) 87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202

05	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	14928	2	253	9	N	230	177	1			153
06	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13458	2	220	9	N	200	321	1			32
07	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	14859	2	227	9	N	206	157	1	1	8	80
08	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	13281	2	199	9	N	181	181	1	4	8	76
*09	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	12518	2	201	9	N	183	184	1			75
*10	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12608	2	200	9	N	182	182	1			75

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781

05	5115	X	3313	-0-	-1802	-0-	3313	3			N	-0-					37
06	4860	X	3025	-0-	-1835	-0-	3025	3			N	-0-					37
07	4495	X	3089	-0-	-1406	-0-	3089	3			N	-0-					37
08	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4156	3	90	9	N	82					119
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	3			N	-0-					119
*10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5485	3	70	9	N	64	163	1			20

GRANBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224913 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13861 - 17000

05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	93					120
							102	9									
06	180	X	108	-0-	-72	-0-	11	1	97	3	N	-0-					120
07	124	X	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	N	-0-					120
08	217	X	131	-0-	-86	-0-	12	1	119	3	N	-0-					120
09	210	X	57	-0-	-153	-0-	7	1	50	3	N	-0-					120
*10	238	X	238	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	N	10					130
							11	9									

MATTHEW WELL #: 2 RRCID -> 251325 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13490 - 13580

05	5766	X	1985	-0-	-3781	-0-	107	1	1767	3	N	101	179	1			101
							111	9									
06	5580	X	1711	-0-	-3869	-0-	165	1	1477	3	N	63					164
							69	9									
07	2666	X	1649	-0-	-1017	-0-	130	1	1443	3	N	69	183	1			50
							76	9									
08	2666	X	2183	-0-	-483	-0-	185	1	1906	3	N	84					134
							92	9									
09	1920	X	1497	-0-	-423	-0-	179	1	1263	3	N	50					184
							55	9									
10	1984	X	1141	-0-	-843	-0-	93	1	967	3	N	74	190	1			68
							81	9									

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	1426 #	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-			37
06	1380 #	1332	-0-	-48	-0-	1332	2			N	-0-			37
07	1643 #	1203	-0-	-440	-0-	1203	2			N	-0-			37
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	1222	2	15	9	N	14			51
09	1320 N	1119	-0-	-201	-0-	1119	2			N	-0-			51
10	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			51

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
WILBURN WELL #: 1 RRCID -> 216118 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	N	-0-			-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	35	1	392	2	N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	399	2	N	-0-			-0-
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	32	1	354	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100) 87778 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SOUTHERN STATES WELL #: 1 RRCID -> 265526 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770

05	6727 #	4552	-0-	-2175	-0-	4544	2	8	9	N	7			56
06	6180 #	1821	-0-	-4359	-0-	1818	2	3	9	N	3			59
07	6045 #	3793	-0-	-2252	-0-	3793	2			N	-0-			59
08	4557 #	333	-0-	-4224	-0-	333	2			N	-0-			59
09	4410 #	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			59
10	4557 #	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			59

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
WOFFORD, C. J. 935452
WOFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

TYL (WILCOX 10,000) 88082 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NICKEL WELL #: 1 RRCID -> 175623 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10010 - 10024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

TEJAS (FRIO 4600) 88702 276 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 3 RRCID -> 255664 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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 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	124 X	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			43
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			43

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	14B DENY	-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	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	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-

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 (STRAY SAND) 88708 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH "F" WELL #: 1 RRCID -> 261263 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 1325 - 1338

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2500) 88732 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 209725 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2491 - 2497

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, EAST (4400) 88733 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FIMBEL WELL #: 1 RRCID -> 203514 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4478 - 4482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HEWITT "B" WELL #: 9 RRCID -> 203660 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4166 - 4172

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (1150) 88734 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBLE, EDWIN C. WELL #: 1 RRCID -> 211146 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154

05	558 N	147	-0-	-411	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (1330) 88734 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 2 RRCID -> 196592 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	180 N	46	-0-	-134	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	217 N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
*10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) 88734 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
ANN WELL #: 1 RRCID -> 272726 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252

05	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TEN-TEN (FRIO 3600) 88771 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
WICKER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 172086 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H. WELL #: B 1 RRCID -> 176130 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (CATAHOULA) 88880 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 7 RRCID -> 045179 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (2800) 88880 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: 7 RRCID -> 179819 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2894 - 2897

05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			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-

TERRELL POINT (3600) 88880 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 097113 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3609 - 3617

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3900) 88880 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
LEWIS, K. M. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 004308 COMPL. DATE 04/15/1950 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3968 - 3974

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2573 #	1716	-0-	-857	-0-	1716	2		N	-0-			46
06	2490 #	460	-0-	-2030	-0-	460	2		N	-0-			46
07	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-			46
08	1984 R	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2		N	-0-			46
09	1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2		N	-0-			46
*10	1798 R	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2		N	-0-			46

TERRELL POINT (3975) 88880 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O CONNOR, DENNIS ET AL -D- WELL #: D 2 L RRCID -> 045263 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15

TERRYVILLE, W. (YEGUA 5200) //CONT.// 88935 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
KUESTER WELL #: RRCID -> 207488 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5281 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
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-

TEXAM (WILCOX 8400) 89052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
J. G. RISER WELL #: 2 RRCID -> 274174 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 8444 - 8450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	1440	2	90	9	N	82					186
06	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1587	2	26	9	N	24					210
07	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	1528	2	20	9	N	18					228
08	1519 #	1146	-0-	-373	-0-	1132	2	14	9	N	13	177	1			64
09	1620 #	1342	-0-	-278	-0-	1333	2	9	9	N	8					72
10	1674 #	1469	-0-	-205	-0-	1459	2	10	9	N	9					81

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6320) 89084 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMENTS, GEORGE S WELL #: 7 RRCID -> 230681 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6380 - 6382

05	2511 X	766	-0-	-1745	-0-	763	2	3	9	N	3					54
06	2430 X	1731	-0-	-699	-0-	1729	2	2	9	N	2					56
07	1953 X	1019	-0-	-934	-0-	1017	2	2	9	N	2					58
08	1581 X	1524	-0-	-57	-0-	1524	2			N	-0-					58
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					58
*10	1798 X	1289	-0-	-509	-0-	1289	2			N	-0-					58

W.A.M. ENERGY 888055
CANERDAY, E. WELL #: 2 RRCID -> 142505 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6327 - 6330

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	25203	18036	-0-	-7167	-0-	930	1	17106	3	N	-0-					330
06	24390	14248	-0-	-10142	-0-	780	1	13468	3	N	-0-					330
07	26266	26193	-0-	-73	-0-	465	1	25717	3	N	10	176	1			164
						11	9									
08	25881	25806	-0-	-75	-0-	444	1	25362	3	N	-0-					164
09	25113	25113	-0-	-0-	-0-	465	1	24553	3	N	86	178	1			72
						95	9									
*10	28812	28812	-0-	-0-	-0-	929	1	27814	3	N	63					135
						69	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			292
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			292
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			292
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
MENEFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6371 R	6371	-0-	-0-	-0-	2288	1	4022	2	N	55					103
						61	9									
06	4860 #	3274	-0-	-1586	-0-	361	1	2912	2	N	1					104
						1	9									
07	5022 #	4841	-0-	-181	-0-	797	1	3963	2	N	74	159	1			19
						81	9									
08	6386 #	3871	-0-	-2515	-0-	759	1	3112	2	N	-0-					19
09	6180 #	3699	-0-	-2481	-0-	480	1	3219	2	N	-0-					19
10	6386 #	4167	-0-	-2219	-0-	334	1	3833	2	N	-0-					19

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	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					33
06	450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-					33
07	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					33
08	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					33
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					33
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

05	3968 X	2739	-0-	-1229 B	-0-	490	1	2249	3	N	-0-					4
06	3840 X	3205	-0-	-635 B	-0-	564	1	2641	3	N	-0-					4
07	3968 X	2005	-0-	-1963 B	-0-	626	1	1379	3	N	-0-					4
08	3503 X	1428	-0-	-2075 B	-0-	419	1	1009	3	N	-0-					4
*09	3270 X	1561	-0-	-1709 B	-0-	431	1	1130	3	N	-0-					4
*10	3317 X	1469	-0-	-1848 B	-0-	268	1	1201	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	614	1	4278	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4035	-0-	-495	-0-	558	1	3477	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	617	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	486	1	2911	2	N	-0-					-0-
09	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	357	1	2775	2	N	-0-					-0-
*10	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	571	1	4274	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	2821	N	2254	-0-	-567	-0-	283	1	1971	2	N	-0-					-0-
06	2520	N	2255	-0-	-265	-0-	312	1	1943	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	1958	-0-	-615	-0-	272	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	296	1	1771	2	N	-0-					-0-
09	2250	N	1250	-0-	-1000	-0-	142	1	1108	2	N	-0-					-0-
*10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	291	1	2176	2	N	-0-					-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

05	1674	N	857	-0-	-817	-0-	7	1	850	3	Y	-0-					69
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	12	1	1382	3	Y	99					168
							109	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	15	1	1569	3	Y	9	167	1			10
							10	9									
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	17	1	1616	3	Y	-0-					10
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	17	1	1577	3	Y	-0-					10
10	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	16	1	1340	3	Y	-0-					10

THE RAPTURE (WILCOX) //CONT.// 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34596 X	14089	-0-	-20507	-0-	116	1	13921	3	Y	47					115
						52	9									
06	29250 X	13055	-0-	-16195	-0-	592	1	12421	3	Y	38					153
						42	9									
07	24149 X	12225	-0-	-11924	-0-	610	1	11582	3	Y	30	161	1			22
						33	9									
08	16864 X	11240	-0-	-5624	-0-	604	1	10596	3	Y	36					58
						40	9									
09	14970 X	10564	-0-	-4406	-0-	586	1	9954	3	Y	22					80
						24	9									
10	14074 X	10606	-0-	-3468	-0-	618	1	9981	3	Y	6					86
						7	9									

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

05	T. A.	17	-0-	17	17	17 3	Y	-0-	-0-
06	T. A.	3	-0-	3	20	3 3	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	20		Y	-0-	-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3	Y	-0-	-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

05	10982 X	3434	-0-	-7548	-0-	28	1	3406	3	Y	-0-		-0-
06	3000 X	2527	-0-	-473	-0-	23	1	2504	3	Y	-0-		-0-
07	3100 X	2361	-0-	-739	-0-	23	1	2338	3	Y	-0-		-0-
08	3441 X	2692	-0-	-749	-0-	27	1	2663	3	Y	2		2
						2	9						
09	3330 X	2258	-0-	-1072	-0-	24	1	2221	3	Y	12		14
						13	9						
10	3441 X	1143	-0-	-2298	-0-	14	1	1129	3	Y	-0-		14

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	93	X	30	-0-	-63 B	-3847	5	2	25	9	N	23					107
06	90	X	-0-	-0-	-90 B	-3847					N	4					111
07	93	X	30	-0-	-63 B	-3847	29	2	1	9	N	1					112
08	93	X	4	-0-	-89 B	-3847	4	2			N	-0-					112
09	30	X	22	-0-	-8 B	-3847	18	2	4	9	N	4					116
10	31	X	58	-0-	27 B	-3820	54	2	4	9	N	4					120

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	15	X	13	-0-	-2 B	-650	1	2	12	9	N	11					53
06	30	X	10	-0-	-20 B	-650	8	2	2	9	N	2					55
07	31	X	4	-0-	-27 B	-650	3	2	1	9	N	1					56
08	31	X	-0-	-0-	-31 B	-650					N	-0-					56
09	13	X	-0-	-0-	-13 B	-650					N	2					58
10	13	X	-0-	-0-	-13 B	-650					N	2					60

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	76	X	76	-0-	-0- B	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0- B	-0-	15	1	48	2	N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0- B	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
08	62	X	61	-0-	-1 B	-0-	30	1	31	2	N	-0-					-0-
09	60	X	39	-0-	-21 B	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
10	62	X	39	-0-	-23 B	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-

MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
ALGEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212589 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9564 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1106	-0-	-785 B	-0-	46	1	928	2	N	120	175	1			135
							132	9									
06	1740	X	1022	-0-	-718 B	-0-	58	1	900	2	N	58					193
							64	9									
07	1271	X	1100	-0-	-171 B	-0-	56	1	980	2	N	58					251
							64	9									
08	1271	X	1157	-0-	-114 B	-0-	60	1	975	2	N	111					362
							122	9									
09	1230	X	786	-0-	-444 B	-0-	48	1	720	2	N	16	350	1			28
							18	9									
10	1023	X	821	-0-	-202 B	-0-	40	1	713	2	N	62					90
							68	9									

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225891 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	3670	-0-	-794 B	-0-	1190	1	2412	2	N	62	153	1			27
							68	9									
06	4320	X	3918	-0-	-402 B	-0-	1152	1	2698	2	N	62					89
							68	9									
07	4123	X	3401	-0-	-722 B	-0-	1190	1	2095	2	N	105	174	1			20
							116	9									
08	3937	X	3572	-0-	-365 B	-0-	1190	1	2316	2	N	60					80
							66	9									
09	3810	X	2655	-0-	-1155 B	-0-	1152	1	1437	2	N	60					140
							66	9									
10	3937	X	NO RPT	-0-	-3937 B	-0-					N	NO RPT					140

THEIS, SOUTH (WILCOX 9925) 89275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
COLLIER G. U. WELL #: 10 RRCID -> 249540 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9816 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-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-

THIGPEN (CATAHOULA) 89359 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RBC ENERGY SERVICES, LLC 685816
HRP WELL #: 4 RRCID -> 270981 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2901 - 2916

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL WELL #: 1 RRCID -> 158280 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4850 - 4858

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

THOMASTON (YEGUA 4900) 89509 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
JTB OIL COMPANY, INC. 448043
HOTZ, VAL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 124421 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 4924 - 4931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1095	1	1	9	N	1					165
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					165
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	737	1	44	9	N	40	178	1			27
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1157	1	6	9	N	5					32
*09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	1	1	9	N	1					33
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASTON (YEGUA 5230) 89509 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 T RRCID -> 215073 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 165379 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320

05	4247	X	3580	-0-	-667	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3475	-0-	-635	-0-	3475	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2711	-0-	-916	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2218	-0-	-1347	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
09	3480	X	2847	-0-	-633	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
10	3596	X	2747	-0-	-849	-0-	2747	3			N	-0-					-0-

SCHULZ WELL #: 3H RRCID -> 169011 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 17064 PERF.13120 - 17064

05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-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-

SCHULZ, H. WELL #: 4H RRCID -> 172420 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13000 - 13340

05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
06	0		1066	-0-	1066	1066	1066	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2015 - PLUGGED 06/30/15

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ, H. J. WELL #: 5H RRCID -> 173072 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13288 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	0	85	-0-	85	85	85	3		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15

HARRY SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

05	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3		N	-0-			-0-
06	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3		N	-0-			-0-
07	5580 X	5492	-0-	-88	-0-	5492	3		N	-0-			-0-
08	6448 X	5140	-0-	-1308	-0-	5140	3		N	-0-			-0-
09	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	3		N	-0-			-0-
10	6448 X	6388	-0-	-60	-0-	6388	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

05	9331 X	7742	-0-	-1589	-0-	7742	3		N	-0-			-0-
06	8760 X	8430	-0-	-330	-0-	8430	3		N	-0-			-0-
07	9052 X	8509	-0-	-543	-0-	8509	3		N	-0-			-0-
08	9052 X	7582	-0-	-1470	-0-	7582	3		N	-0-			-0-
09	8430 X	8118	-0-	-312	-0-	8118	3		N	-0-			-0-
10	8711 X	8656	-0-	-55	-0-	8656	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	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	3		N	-0-			-0-
06	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3		N	-0-			-0-
07	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3		N	-0-			-0-
08	3472 X	3408	-0-	-64	-0-	3408	3		N	-0-			-0-
09	3600 X	3473	-0-	-127	-0-	3473	3		N	-0-			-0-
10	3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3172	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	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3		N	-0-			-0-
06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	3		N	-0-			-0-
07	4929 X	4583	-0-	-346	-0-	4583	3		N	-0-			-0-
08	5022 X	4075	-0-	-947	-0-	4075	3		N	-0-			-0-
09	4860 X	3983	-0-	-877	-0-	3983	3		N	-0-			-0-
10	5022 X	4514	-0-	-508	-0-	4514	3		N	-0-			-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

05	2356 X	1758	-0-	-598	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
06	2280 X	1275	-0-	-1005	-0-	1275	3		N	-0-			-0-
07	2356 X	1885	-0-	-471	-0-	1885	3		N	-0-			-0-
08	1984 X	1662	-0-	-322	-0-	1662	3		N	-0-			-0-
09	1890 X	1570	-0-	-320	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
10	1891 X	1549	-0-	-342	-0-	1549	3		N	-0-			-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3		N	-0-			-0-
06	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3		N	-0-			-0-
07	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3		N	-0-			-0-
08	5952 X	5690	-0-	-262	-0-	5690	3		N	-0-			-0-
09	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3		N	-0-			-0-
*10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	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	3317 X	3109	-0-	-208	-0-	3109	3		N	-0-			-0-
06	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3		N	-0-			-0-
07	13978 X	13978	-0-	-0-	-0-	13978	3		N	-0-			-0-
08	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	3		N	-0-			-0-
09	8390 X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3		N	-0-			-0-
*10	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	3		N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3		N	-0-			-0-
06	6540 X	6126	-0-	-414	-0-	6126	3		N	-0-			-0-
07	7099 X	4541	-0-	-2558	-0-	4541	3		N	-0-			-0-
08	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	7103	3		N	-0-			-0-
09	6870 X	5820	-0-	-1050	-0-	5820	3		N	-0-			-0-
10	6324 X	5310	-0-	-1014	-0-	5310	3		N	-0-			-0-

MCNEIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

05	6014 X	5069	-0-	-945	-0-	5069	3		N	-0-			-0-
06	5820 X	4418	-0-	-1402	-0-	4418	3		N	-0-			-0-
07	6014 X	3599	-0-	-2415	-0-	3599	3		N	-0-			-0-
08	5487 X	4392	-0-	-1095	-0-	4392	3		N	-0-			-0-
09	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	3		N	-0-			-0-
10	5084 X	4367	-0-	-717	-0-	4367	3		N	-0-			-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

05	3906 X	3483	-0-	-423	-0-	3483	3		N	-0-			-0-
06	3570 X	3282	-0-	-288	-0-	3282	3		N	-0-			-0-
07	3813 X	2973	-0-	-840	-0-	2973	3		N	-0-			-0-
08	3813 X	2862	-0-	-951	-0-	2862	3		N	-0-			-0-
09	3690 X	3050	-0-	-640	-0-	3050	3		N	-0-			-0-
10	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	3		N	-0-			-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 2 RRCID -> 237240 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13168 - 14722

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549 X	4010	-0-	-1539	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
06	5370 X	4208	-0-	-1162	-0-	4208	3			N	-0-					-0-
07	5549 X	4451	-0-	-1098	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
08	4309 X	4002	-0-	-307	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
09	4200 X	3795	-0-	-405	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
10	4464 X	1865	-0-	-2599	-0-	1865	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	6076 X	5592	-0-	-484	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
06	5490 X	5082	-0-	-408	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
07	5580 X	5016	-0-	-564	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
08	5580 X	4821	-0-	-759	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
09	5400 X	5282	-0-	-118	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
10	5580 X	5382	-0-	-198	-0-	5382	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	3565 X	3120	-0-	-445	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	3240 X	3019	-0-	-221	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3255 X	2978	-0-	-277	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
08	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 193478 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357

05	5301 X	5142	-0-	-159	-0-	441	1	4701	3	N	-0-					-0-
06	4590 X	4290	-0-	-300	-0-	426	1	3864	3	N	-0-					-0-
07	4650 X	3700	-0-	-950	-0-	443	1	3257	3	N	-0-					-0-
08	5146 X	4923	-0-	-223	-0-	441	1	4482	3	N	-0-					-0-
09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	426	1	5241	3	N	-0-					-0-
*10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	443	1	5325	3	N	-0-					-0-

TIGER BEND (WILCOX) 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION 500227
MOLSON WELL #: 1 RRCID -> 221864 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624

05	7463 X	7463	-0-	-0- B	-0-	775	1	6642	2	N	42	174	1			63
						46	9									
06	7053 X	7053	-0-	-0- B	-0-	750	1	6231	2	N	65					128
						72	9									
07	8711 X	7139	-0-	-1572 B	-0-	775	1	6300	2	N	58					186
						64	9									
08	8711 X	6810	-0-	-1901 B	-0-	700	1	6077	2	N	30					216
						33	9									
09	8430 X	6754	-0-	-1676 B	-0-	750	1	5982	2	N	20	169	1			67
						22	9									
10	7471 X	7138	-0-	-333 B	-0-	775	1	6326	2	N	34					101
						37	9									

TIGER BEND (WILCOX) //CONT.// 89904 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
LGDC CORPORATION //CONT.// 500227
FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	67916	X	15859	-0-	-52057 B	-0-	775	1	15084	2	N	-0-					197
06	13861	X	13861	-0-	-0- B	-0-	725	1	13101	2	N	32					229
							35	9									
07	21886	X	12102	-0-	-9784 B	-0-	775	1	11309	2	N	16					245
							18	9									
08	21886	X	9278	-0-	-12608 B	-0-	625	1	8631	2	N	20	187	1			78
							22	9									
09	21180	X	14409	-0-	-6771 B	-0-	750	1	13616	2	N	39					117
							43	9									
10	15872	X	13879	-0-	-1993 B	-0-	775	1	13043	2	N	55					172
							61	9									

TOM LYNE (LULING 8800) 90504 254 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 265640 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 7920 - 7940

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC SWD WELL #: 1 RRCID -> 187063 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

TOM LYNE (QUEEN CITY) 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 068693 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3115 - 4600

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2015 - PLUGGED 10/01/2015

TOM LYNE (QUEEN CITY) //CONT.// 90504 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 6 RRCID -> 191198 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5930 - 5938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	660	1	5101	3	Y	-0-					-0-
06	6570 X	5897	-0-	-673	-0-	636	1	5261	3	Y	-0-					-0-
07	6789 X	4394	-0-	-2395	-0-	139	1	4255	3	Y	-0-					-0-
08	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	431	1	3974	3	Y	-0-					-0-
09	5910 X	4081	-0-	-1829	-0-	526	1	3555	3	Y	-0-					-0-
10	6107 X	3805	-0-	-2302	-0-	479	1	3326	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J.-PVOG WELL #: 8 RRCID -> 193192 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5954 - 5962

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/2015

LYNE, T. J.- SOG WELL #: 2 RRCID -> 203266 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 5942 - 5954

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15

LYNE, T. J. WELL #: 27 RRCID -> 266109 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6002 - 6008

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2015

TOM LYNE (REAGAN -C-) 90504 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE-PVOG WELL #: 5 RRCID -> 240652 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10408 - 10465

05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	5	6	1			5
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	21	1	170	3	Y	36	27	1			14
						40	9									
07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	77	1	2361	3	Y	11	13	1			12
						12	9									
08	4000 R	4000	-0-	-0-	-0-	388	1	3579	3	Y	30	15	1			27
						33	9									
09	3636 R	3636	-0-	-0-	-0-	465	1	3134	3	Y	34	35	1			26
						37	9									
*10	3855 R	3855	-0-	-0-	-0-	482	1	3347	3	Y	24	31	1			19
						26	9									

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	339	-0-	339	992	6	1	232	2	N	92					92
						101	9									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	992					N	-0-	75	1			17
07	992 R	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					17
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
09	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					17

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

05	21390	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					60
06	11130 #	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-	49	1			11
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

05	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					28
06	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	23	1			5
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					5
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					5
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOM LYNE, N. (REAGAN -A-) 90506 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 146999 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9480 - 9867

05	713 #	658	-0-	-55	-0-	58	1	449	3	Y	137	140	1			95
						151	9									
06	870 #	573	-0-	-297	-0-	52	1	429	3	Y	84	118	1			61
						92	9									
07	1054 #	635	-0-	-419	-0-	20	1	585	3	Y	27	47	1			41
						30	9									
08	1054 #	847	-0-	-207	-0-	74	1	681	3	Y	84	46	1			79
						92	9									
09	1020 #	781	-0-	-239	-0-	87	1	584	3	Y	100	106	1			73
						110	9									
*10	865 R	865	-0-	-0-	-0-	99	1	687	3	Y	72	95	1			50
						79	9									

TOM LYNE, N. (REAGAN -B-) 90506 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LYNE, T.J. WELL #: 17 RRCID -> 119993 COMPL. DATE 01/19/1986 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10006 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2015 - PLUGGED 09/23/2015

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	1829 X	1086	-0-	-743	-0-	124	1	962	3	Y	-0-			-0-
06	1200 X	739	-0-	-461	-0-	80	1	659	3	Y	-0-			-0-
07	1240 X	374	-0-	-866	-0-	12	1	362	3	Y	-0-			-0-
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	66	1	606	3	Y	-0-			-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	117	1	788	3	Y	-0-			-0-
*10	893 N	893	-0-	-0-	-0-	112	1	781	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-

LYNE, T. J. WELL #: 21 RRCID -> 152757 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9470 - 9520

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/2015

LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 24 RRCID -> 160545 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9364 - 9494

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5115					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5115					Y	32	21	1			11
07	0	W	-0-	-0-	-0-	5115					Y	45	29	1			27
08	0	W	49	-0-	49	5164	5	1	44	3	Y	-0-	27	1			-0-
09	0	W	18	-0-	18	5182	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	0	W	187	-0-	187	5369	23	1	156	3	Y	7	4	1			3
							8	9									

LYNE, T. J. WELL #: 18 RRCID -> 178507 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9340 - 9450

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	588	3	Y	58	83	1			59
							64	9									
06	690	N	536	-0-	-154	-0-	51	1	421	3	Y	58	76	1			41
							64	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	480	3	Y	31	37	1			35
							34	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	476	3	Y	61	35	1			61
							67	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	72	78	1			55
*10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	179	1	1248	3	Y	97	98	1			54
							107	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

05	12679	X	2238	-0-	-10441	-0-	483	1	1755	2	Y	-0-					32
06	11910	X	5229	-0-	-6681	-0-	607	1	4608	2	Y	13					45
							14	9									
07	10695	X	3602	-0-	-7093	-0-	639	1	2950	2	Y	12					57
							13	9									
08	14730	X	14730	-0-	-0-	-0-	642	1	13994	2	Y	85					142
							94	9									
09	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	623	1	13042	2	Y	52					194
							57	9									
*10	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	645	1	14199	2	Y	100	172	1			122
							110	9									

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) //CONT.// 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	210	N	195	-0-	-15	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-
07	155	N	67	-0-	-88	-0-	12	1	55	2	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	N	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	139	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-

LYNE, T. J. WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	4210	-0-	-3075	-0-	465	1	3596	3	Y	135	124	1			84
							149	9									
06	5280	X	1018	-0-	-4262	-0-	100	1	831	3	Y	79	108	1			55
							87	9									
07	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	33	47	1			41
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	410	1	3779	3	Y	76	43	1			74
							84	9									
09	4350	X	3287	-0-	-1063	-0-	413	1	2785	3	Y	81	92	1			63
							89	9									
10	4216	X	2174	-0-	-2042	-0-	259	1	1801	3	Y	104	108	1			59
							114	9									

LYNE, T.J. - SOG WELL #: 1 RRCID -> 203353 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10040 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7006	X	5318	-0-	-1688	-0-	606	1	4680	3	Y	29	34	1			24
							32	9									
06	6780	X	4776	-0-	-2004	-0-	512	1	4235	3	Y	26	32	1			18
							29	9									
07	7006	X	3328	-0-	-3678	-0-	105	1	3212	3	Y	10	14	1			14
							11	9									
08	702	X	702	-0-	-0-	-0-	67	1	618	3	Y	15	10	1			19
							17	9									
09	5160	X	46	-0-	-5114	-0-	2	1	13	3	Y	28	27	1			20
							31	9									
10	5332	X	1912	-0-	-3420	-0-	240	1	1672	3	Y	-0-	20	1			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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-

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	8463	X	7325	-0-	-1138	-0-	839	1	6486	3	Y	-0-					-0-
06	7500	X	7104	-0-	-396	-0-	765	1	6336	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	7750	X	5037	-0-	-2713	-0-	159	1	4866	3	Y	11	6	1			6
							12	9									
08	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	475	1	4391	3	Y	30	13	1			23
							33	9									
09	7110	X	4790	-0-	-2320	-0-	613	1	4140	3	Y	34	33	1			24
							37	9									
10	7347	X	4917	-0-	-2430	-0-	616	1	4281	3	Y	18	26	1			16
							20	9									

LYNE, T. J.-SOG WELL #: 1 RRCID -> 192422 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10668 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) //CONT.// 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
T. J. LYNE - PVOG WELL #: 9 RRCID -> 243871 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 2125 - 2164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2015 - PLUGGED 11/17/15

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY A STRAY) 90508 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
YORK E & P, LLC 947242
KATZFEY WELL #: 1 RRCID -> 229878 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 2822 - 2823

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - PLUGGED 07/17/2015

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY 038889
T.K.E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239144 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 52 RRCID -> 139125 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

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-

TOM O'CONNOR (2830) 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS, ET AL "B" WELL #: 36 RRCID -> 143855 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2834 - 2839

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (2830) //CONT.// 90534 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3250) 90534 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 81 RRCID -> 195722 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3325 - 3331

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3400) 90534 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 5G RRCID -> 229080 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (3500) 90534 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAMBERT WELL #: 4 RRCID -> 004411 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890

05	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 (3550) 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 72 RRCID -> 219867 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3516 - 3563

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3560) 90534 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 3G RRCID -> 144485 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3770 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GF RRCID -> 031640 COMPL. DATE 11/19/1963 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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 (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	1		N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	611 X	611	-0-	-0-	-0-	611	1		N	-0-			-0-
09	180 X	71	-0-	-109	-0-	71	1		N	-0-			-0-
*10	710 X	710	-0-	-0-	-0-	710	1		N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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 (3900, SOUTH) 90534 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 3 RRCID -> 210665 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 3963 - 3968

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4050) 90534 307 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 70 RRCID -> 069867 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3918 - 3948

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: H 97 RRCID -> 093703 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4183 - 4187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	660	1	1	2	Y	-0-					-0-
							609	3									
06	1110	N	440	-0-	-670	-0-	204	1	3	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 66 RRCID -> 139252 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	1		N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	1		N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	1		N	-0-			-0-
08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	1		N	-0-			-0-
09	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	1		N	-0-			-0-
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	1		N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

05	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 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 4124

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 28 RRCID -> 205795 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4108 - 4121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	1	N	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1	N	-0-			-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	1	N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1	N	-0-			-0-
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	1	N	-0-			-0-
10	434	N	287	-0-	-147	-0-	287	1	N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE, V. W. MRS. WELL #: 79 RRCID -> 237037 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 266682 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4130 - 4148

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 21 RRCID -> 149301 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4192 - 4195

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4600) 90534 375 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -A- WELL #: A 9 RRCID -> 208132 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 4510 - 4513

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4800) 90534 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 255691 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4722 - 4760

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830) 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, MARY F. "E" WELL #: E 3 RRCID -> 117390 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4829 - 4840

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4840) 90534 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 42 RRCID -> 223466 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4813 - 4825

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

05	496 X	285	-0-	-211	-0-	285	1		N	-0-			-0-
06	480 X	223	-0-	-257	-0-	223	1		N	-0-			-0-
07	526 X	526	-0-	-0-	-0-	526	1		N	-0-			-0-
08	434 X	361	-0-	-73	-0-	361	1		N	-0-			-0-
09	420 X	417	-0-	-3	-0-	417	1		N	-0-			-0-
10	527 X	502	-0-	-25	-0-	502	1		N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, IRA "A" WELL #: 2 RRCID -> 155871 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4878 - 4885

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 5 RRCID -> 180473 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 4865 - 4873

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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 #: 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 4811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	1			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1			N	-0-					-0-
08	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	1			N	-0-					-0-
09	990	N	621	-0-	-369	-0-	621	1			N	-0-					-0-
10	1023	N	682	-0-	-341	-0-	682	1			N	-0-					-0-

TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

05	465 X	197	-0-	-268	-0-	197	1			N	-0-			-0-
06	330 X	247	-0-	-83	-0-	247	1			N	-0-			-0-
07	279 X	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

05	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	793	1	1	2	N	-0-			-0-
						732	3							
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	736	1	11	2	N	-0-			-0-
						838	3							
07	1488 X	454	-0-	-1034	-0-	232	1	2	2	N	-0-			-0-
						220	3							
08	1519 X	897	-0-	-622	-0-	469	1	8	2	N	-0-			-0-
						420	3							
09	1590 X	960	-0-	-630	-0-	539	1	2	2	N	-0-			-0-
						419	3							
*10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	935	1	1	2	N	-0-			-0-
						767	3							

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 22 RRCID -> 258686 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 4940 - 4948

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 17 RRCID -> 261775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4900 - 4924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	75	1	71	3	N	-0-					-0-
06	330	X	59	-0-	-271	-0-	27	1	32	3	N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	403	1	1	2	N	-0-					-0-
							370	3									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	237	1	4	2	N	-0-					-0-
							270	3									
07	558	N	127	-0-	-431	-0-	65	1	1	2	N	-0-					-0-
							61	3									
08	775	N	692	-0-	-83	-0-	363	1	6	2	N	-0-					-0-
							323	3									
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	466	1	2	2	N	-0-					-0-
							362	3									
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	1130	1	1	2	N	-0-					-0-
							928	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	285	-0-	-56	-0-	285	1			N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
07	255	X	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
08	279	X	61	-0-	-218	-0-	61	1			N	-0-					-0-
09	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-					-0-
*10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	1			N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 261105 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4891 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 25 RRCID -> 176367 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 4974 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950) //CONT.// 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 39 RRCID -> 205812 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5012 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -B- WELL #: B 19 RRCID -> 212287 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4914 - 4926

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 43 RRCID -> 258690 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 4932 - 4945

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -E- WELL #: E 54 RRCID -> 266301 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5026 - 5036

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5025) 90534 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 7 RRCID -> 258691 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4974 - 4984

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 71 RRCID -> 202726 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 8 RRCID -> 252459 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4973 - 4992

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
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-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 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-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 12 RRCID -> 004496 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5354 PERF. 5262 - 5270

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 4-T RRCID -> 137860 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5340 - 5354

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

05	1984 #	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			-0-
06	990 #	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			-0-
07	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
08	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			-0-
09	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IRA HEARD 'A' WELL #: 19 RRCID -> 274912 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5349 - 5356

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-

TOM O'CONNOR (5350 SAND) //CONT.// 90534 612 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
NORDAN & MORRIS-THOMAS O'CONNOR WELL #: 9 RRCID -> 260559 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 45 RRCID -> 139323 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5382

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

05	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 #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

05	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	1		N	-0-			-0-
06	960 X	815	-0-	-145	-0-	815	1		N	-0-			-0-
07	992 X	296	-0-	-696	-0-	296	1		N	-0-			-0-
08	1426 X	16	-0-	-1410	-0-	16	1		N	-0-			-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-				N	-0-			-0-
10	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5617 - 5623

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-

TOM O'CONNOR (5410) 90534 637 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 11 RRCID -> 180778 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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-

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	-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-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

05	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	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-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

05	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-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 98 RRCID -> 274911 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5443 - 5449

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/06/2015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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 O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5615) 90534 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 32 RRCID -> 259862 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
L.A. NORDAN-THOS. O'CONNOR EST WELL #: 21 RRCID -> 263021 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5723 - 5729

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5800) 90534 863 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT WELL #: J102 RRCID -> 107705 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5909 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6280) 90534 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT 151 WELL #: 151 RRCID -> 258066 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6214 - 6217

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6750) 90534 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 19 RRCID -> 229716 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 6748 - 6753

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 234216 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7944 - 7950

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	1281	1	2	2	N	-0-					-0-
						1181	3									
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	1077	1	16	2	N	-0-					-0-
						1226	3									
07	2604 N	678	-0-	-1926	-0-	346	1	3	2	N	-0-					-0-
						329	3									
08	2449 N	1682	-0-	-767	-0-	881	1	14	2	N	-0-					-0-
						787	3									
09	2310 N	1855	-0-	-455	-0-	1041	1	4	2	N	-0-					-0-
						810	3									
*10	3067 N	3067	-0-	-0-	-0-	1684	1	2	2	N	-0-					-0-
						1381	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

05	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-	N	-0-			-0-
06	8610 X	-0-	-0-	-8610	-0-	N	-0-			-0-
07	7626 X	-0-	-0-	-7626	-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 (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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 (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	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	124	1	2215	2	N	105					226
						116	9									
06	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	120	1	1802	2	N	36					262
						40	9									
07	2325 N	1832	-0-	-493	-0-	124	1	1645	2	N	57	187	1			132
						63	9									
08	2325 N	1983	-0-	-342	-0-	124	1	1753	2	N	96					228
						106	9									
09	1950 N	1918	-0-	-32	-0-	120	1	1677	2	N	110	180	1			158
						121	9									
*10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	124	1	1767	2	N	114	183	1			89
						125	9									

TORO GRANDE (8700 SD) 90792 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 273436 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8863 - 8893

05	38936 #	38845	-0-	-91	-0-	38011	2	834	9	N	758	706	1			233
06	37680 #	35290	-0-	-2390	-0-	34521	2	769	9	N	699	706	1			226
07	38378 #	35215	-0-	-3163	-0-	34521	2	694	9	N	631	702	1			155
08	40918	40918	-0-	-0-	-0-	40175	2	743	9	N	675	705	1			125
09	37590 #	35959	-0-	-1631	-0-	35201	2	758	9	N	689	530	1			284
10	38843 #	35648	-0-	-3195	-0-	34897	2	751	9	N	683	743	1			224

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

TORO GRANDE (9000 SD) //CONT.// 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35987	X	35987	-0-	-0-	-0-	35832	2	155	9	N	141	178	1			77
06	31350	X	30968	-0-	-382	-0-	30819	2	149	9	N	135					212
07	34240	X	34240	-0-	-0-	-0-	34064	2	176	9	N	160	178	1			194
08	33283	X	33283	-0-	-0-	-0-	33099	2	184	9	N	167	179	1			182
09	32047	X	32047	-0-	-0-	-0-	31871	2	176	9	N	160	177	1			165
10	32395	X	29413	-0-	-2982	-0-	29263	2	150	9	N	136	178	1			123

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-

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

05	2945	#	2749	-0-	-196	-0-	92	1	2657	2	N	-0-					136
06	3150	#	2431	-0-	-719	-0-	89	1	2276	2	N	60					196
							66	9									
07	3255	#	2924	-0-	-331	-0-	107	1	2817	2	N	-0-	169	1			27
08	3255	#	2864	-0-	-391	-0-	107	1	2757	2	N	-0-					27
09	2691	R	2691	-0-	-0-	-0-	107	1	2584	2	N	-0-					27
10	2914	#	2562	-0-	-352	-0-	137	1	2425	2	N	-0-					27

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

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
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	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT					39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230) 91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2015 - PLUGGED 07/24/15

TULETA (FRIO 2400) 91677 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DOUGHERTY A WELL #: 2 RRCID -> 270611 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 2422 - 2425

05	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	17874					N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	17874					N	NO RPT					-0-

TULETA (YEGUA 4060) 91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARTINSON WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

05	4340 X	3007	-0-	-1333	-0-	500	1	2507	2	N	-0-					-0-
06	3690 X	3060	-0-	-630	-0-	711	1	2349	2	N	-0-					-0-
07	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	233	1	2935	2	N	-0-					-0-
*08	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	726	1	2588	2	N	-0-					-0-
09	3120 X	2970	-0-	-150	-0-	307	1	2663	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

05	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	211	1	1058	2	N	-0-					91
06	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	303	1	999	2	N	-0-					91
07	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	95	1	1201	2	N	-0-					91
08	1271 X	1167	-0-	-104	-0-	256	1	911	2	N	-0-					91
09	1230 X	683	-0-	-547	-0-	71	1	612	2	N	-0-					91
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					91

TULETA (4400) 91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, EAST (LULING) 91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					51
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					51

TULETA, N (WILCOX 9200) 91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450) 91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
DIRKS - MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	2	N	-0-					35
06	660 X	626	-0-	-34	-0-	83	1	543	2	N	-0-					35
07	687 X	687	-0-	-0-	-0-	102	1	585	2	N	-0-					35
08	749 X	749	-0-	-0-	-0-	158	1	591	2	N	-0-					35
09	690 X	683	-0-	-7	-0-	167	1	516	2	N	-0-					35
10	713 X	699	-0-	-14	-0-	185	1	514	2	N	-0-					35

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	101	1	596	2	N	-0-					34
06	720 N	686	-0-	-34	-0-	91	1	595	2	N	-0-					34
07	747 N	747	-0-	-0-	-0-	111	1	636	2	N	-0-					34
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	159	1	593	2	N	-0-					34
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	175	1	543	2	N	-0-					34
10	744 N	677	-0-	-67	-0-	179	1	498	2	N	-0-					34

TULETA, SOUTH (1250) 91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050) 91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
STAPLES, J. JR. WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2626					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	79	1	466	2	N	-0-					63
06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	72	1	473	2	N	-0-					63
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	83	1	474	2	N	-0-					63
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	122	1	454	2	N	-0-					63
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	133	1	413	2	N	-0-					63
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	121	1	336	2	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	334 N	334	-0-	-0-	-0-	49	1	285	2	N	-0-					23
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	2	N	-0-					23
07	372 N	340	-0-	-32	-0-	51	1	289	2	N	-0-					23
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	71	1	264	2	N	-0-					23
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	70	1	217	2	N	-0-					23
10	341 N	238	-0-	-103	-0-	63	1	175	2	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	426 N	426	-0-	-0-	-0-	71	1	355	2	N	-0-					58
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	N	-0-					58
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	2	N	-0-					58
08	434 N	402	-0-	-32	-0-	88	1	314	2	N	-0-					58
*09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	42	1	371	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
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

05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	148	1	742	2	N	-0-		194
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	206	1	681	2	N	-0-		194
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	66	1	827	2	N	-0-		194
08	899	N	850	-0-	-49	-0-	186	1	664	2	N	-0-		194
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	83	1	718	2	N	-0-		194
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		194

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	118	1	593	2	N	-0-		-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	156	1	515	2	N	-0-		-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	1	603	2	N	-0-		-0-
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	162	1	579	2	N	-0-		-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	181	1	906	2	N	-0-		-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	252	1	830	2	N	-0-		-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	80	1	1012	2	N	-0-		-0-
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	227	1	812	2	N	-0-		-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	101	1	878	2	N	-0-		-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

05	2139	X	1779	-0-	-360	-0-	252	1	1527	2	N	-0-		-0-
06	1920	X	1781	-0-	-139	-0-	252	1	1529	2	N	-0-		-0-
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	279	1	1562	2	N	-0-		-0-
08	1767	N	301	-0-	-1466	-0-	54	1	247	2	N	-0-		-0-
09	1770	N	23	-0-	-1747	-0-	23	2			N	-0-		-0-
10	1829	N	553	-0-	-1276	-0-	553	2			N	-0-		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
CANNAN, MORRIS 129030
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	2735	1	4423	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	2691	1	3757	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	2422	1	3629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	2621	1	3724	3	N	-0-					-0-
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	2367	1	3680	3	N	-0-					-0-
*10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	2421	1	3648	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

05	620	N	611	-0-	-9	-0-	223	1	360	3	N	25					111
							28	9									
06	720	N	550	-0-	-170	-0-	220	1	307	3	N	21					132
							23	9									
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	221	1	332	3	N	13					145
							14	9									
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	241	1	343	3	N	22					167
							24	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	204	1	317	3	N	17					184
							19	9									
*10	558	N	440	-0-	-118	-0-	166	1	251	3	N	21					205
							23	9									

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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 #	284	-0-	-677 B	-1426	47	1	237	2	N	-0-	71
06	810 #	285	-0-	-525 B	-1951	66	1	219	2	N	-0-	71
07	837 #	760	-0-	-77 B	-2028	56	1	704	2	N	-0-	71
08	837 #	863	-0-	26 B	-2002	189	1	674	2	N	-0-	71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1614 CANCELLED UNDERAGE -> -388												
09	660 #	1251	-0-	591 B	-1023	129	1	1122	2	N	-0-	71
10	310 #	NO RPT	-0-	-310 B	-1333					N	NO RPT	71

TULETA, WEST (3300) 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
RAPP WELL #: 4 RRCID -> 213240 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 3914 PERF. 3411 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744 #	720	-0-	-24	-0-	275	1	445	3	N	-0-					-0-
06	690 #	615	-0-	-75	-0-	257	1	358	3	N	-0-					-0-
07	713 #	629	-0-	-84	-0-	252	1	377	3	N	-0-					-0-
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	311	1	441	3	N	-0-					-0-
09	741 R	741	-0-	-0-	-0-	290	1	451	3	N	-0-					-0-
*10	713 #	677	-0-	-36	-0-	270	1	407	3	N	-0-					-0-

STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

05	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1128	2	192	3	N	-0-					-0-
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1040	2	159	3	N	-0-					-0-
07	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1023	2	179	3	N	-0-					-0-
08	1333 N	1210	-0-	-123	-0-	954	1	256	2	N	-0-					-0-
09	1200 N	1096	-0-	-104	-0-	829	2	267	3	N	-0-					-0-
*10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1158	2	417	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	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	390 N	133	-0-	-257	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-

WEST TULETA OPERATING CORP. 910460
WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	262	1	424	3	N	-0-					130
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	261	1	365	3	N	-0-					130
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	257	1	384	3	N	-0-					130
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	283	1	403	3	N	-0-					130
09	760 N	760	-0-	-0-	-0-	297	1	463	3	N	-0-					130
*10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	285	1	430	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	1798 #	1258	-0-	-540	-0-	1258	2			N	-0-					93
06	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					93
07	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1966	2	39	9	N	35					128
08	1922 #	1786	-0-	-136	-0-	1786	2			N	-0-					128
09	1860 #	1596	-0-	-264	-0-	1596	2			N	-0-					128
10	2015 #	937	-0-	-1078	-0-	937	2			N	-0-					128

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) //CONT.// 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TULETA-WILCOX, S. (MASSIVE 2ND) 91699 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
JOHNSTON - DIRKS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 221005 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 16068 PERF.15750 - 15760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077 N	1861	-0-	-216	-0-	78	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1920 N	1778	-0-	-142	-0-	75	1	1703	2	N	-0-					-0-
07	1891 N	1880	-0-	-11	-0-	78	1	1802	2	N	-0-					-0-
08	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	78	1	1846	2	N	-0-					-0-
09	1770 N	797	-0-	-973	-0-	33	1	763	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	58	58	8			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	35	1	86	3	N	-0-					-0-
06	120 N	37	-0-	-83	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	337	3	N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	219	3	N	-0-					-0-
10	372 N	186	-0-	-186	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	684	-0-	-91	-0-	184	1	500	3	N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	156	1	623	3	N	-0-					-0-
07	558	N	60	-0-	-498	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
08	713	N	75	-0-	-638	-0-	10	1	65	3	N	-0-					-0-
09	780	N	150	-0-	-630	-0-	11	1	139	3	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	104	1	1289	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

05	93	N	77	-0-	-16	B	-0-	20	1	57	3	Y	-0-				1
06	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	19	1	77	3	Y	-0-				1
07	98	N	98	-0-	-0-	B	-0-	21	1	77	3	Y	-0-				1
08	T. A.		85	-0-	85	B	85	10	1	74	3	Y	1				2
								1	9								
09	T. A.		76	-0-	76	B	161	5	1	71	3	Y	-0-	1	1		1
10	T. A.		66	-0-	66	B	227	6	1	60	3	Y	-0-				1

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

05	4662	N	4662	-0-	-0-	B	-0-	244	1	4418	3	N	-0-				-0-
06	4590	N	4408	-0-	-182	B	-0-	240	1	4168	3	N	-0-				-0-
07	5084	#	3651	-0-	-1433	B	-1433	69	1	3582	3	N	-0-				-0-
08	5580	#	6516	-0-	936	B	-497	410	1	6106	3	N	-0-				-0-
09	4920	#	237	-0-	-4683	B	-5180	4	1	233	3	N	-0-				-0-
10	4650	#	6905	-0-	2255	B	-2925	131	1	6774	3	N	-0-				-0-

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

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	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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 (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	279 X	192	-0-	-87	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
06	270 X	235	-0-	-35	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
07	279 X	189	-0-	-90	-0-	4	1	185	3	N	-0-					-0-
08	279 X	261	-0-	-18	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
09	270 X	11	-0-	-259	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	248 X	218	-0-	-30	-0-	4	1	214	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

NPU (PORTER-5) WELL #: 2 RRCID -> 145440 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309 X	3932	-0-	-377	-0-	1135	1	2797	3	Y	-0-					-0-
06	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	957	1	3479	3	Y	-0-					-0-
07	4309 X	4278	-0-	-31	-0-	399	1	3879	3	Y	-0-					-0-
08	4371 X	3895	-0-	-476	-0-	540	1	3355	3	Y	-0-					-0-
09	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	502	1	5968	3	Y	-0-					-0-
*10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	485	1	4589	3	Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 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	3348 X	801	-0-	-2547	-0-	224	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	3240 X	2324	-0-	-916	-0-	485	1	1839	3	Y	-0-					-0-
07	3348 X	1471	-0-	-1877	-0-	132	1	1339	3	Y	-0-					-0-
08	2387 X	1496	-0-	-891	-0-	200	1	1296	3	Y	-0-					-0-
09	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	180	1	2231	3	Y	-0-					-0-
10	2387 X	1888	-0-	-499	-0-	174	1	1714	3	Y	-0-					-0-

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	584	1	10579	3	N	-0-					-0-
06	8490 X	5071	-0-	-3419	-0-	276	1	4795	3	N	-0-					-0-
07	12338 X	5428	-0-	-6910	-0-	103	1	5325	3	N	-0-					-0-
08	13299 X	10393	-0-	-2906	-0-	653	1	9740	3	N	-0-					-0-
09	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	223	1	11893	3	N	-0-					-0-
10	11160 X	5568	-0-	-5592	-0-	105	1	5463	3	N	-0-					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 221089 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-			-0-
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-			-0-
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
*10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	10	1	539	3	N	-0-			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5735 X	1299	-0-	-4436	-0-	68	1	1231	3	N	-0-			-0-
06	5550 X	1672	-0-	-3878	-0-	91	1	1581	3	N	-0-			-0-
07	5735 X	1527	-0-	-4208	-0-	29	1	1498	3	N	-0-			-0-
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	179	1	2644	3	N	-0-			-0-
09	2370 X	50	-0-	-2320	-0-	1	1	49	3	N	-0-			-0-
*10	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	46	1	2362	3	N	-0-			-0-

RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BYERS WELL #: RRCID -> 232137 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9643 - 9664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2011

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
*10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

05	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			N	-0-					-0-
06	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			N	-0-					-0-
07	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
08	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
09	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	3			N	-0-					-0-
*10	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	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	6913 X	4358	-0-	-2555	-0-	224	1	4134	3	N	-0-					-0-
06	6690 X	2709	-0-	-3981	-0-	145	1	2564	3	N	-0-					-0-
07	5921 X	4147	-0-	-1774	-0-	77	1	4070	3	N	-0-					-0-
08	5921 X	4240	-0-	-1681	-0-	262	1	3978	3	N	-0-					-0-
09	4230 X	227	-0-	-4003	-0-	4	1	223	3	N	-0-					-0-
*10	6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	117	1	6181	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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	415 X	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	3	N	-0-					-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	N	-0-					-0-
07	378 X	378	-0-	-0-	-0-	7	1	371	3	N	-0-					-0-
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	40	1	599	3	N	-0-					-0-
09	450 X	19	-0-	-431	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	465 X	405	-0-	-60	-0-	8	1	397	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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

05	T. A.	39	-0-	39	176	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	218 X	42	-0-	-176	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	54	1	2854	3	Y	-0-					-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	Y	-0-					-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	3	Y	-0-					-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	186	3	Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	516174					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

05	T. A.	101	-0-	101	765	27	1	74	3	Y	-0-					4
06	932 X	167	-0-	-765	-0-	33	1	134	3	Y	-0-					4
07	165 X	165	-0-	-0-	-0-	35	1	129	3	Y	1					5
						1	9									
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					5
09	180 N	126	-0-	-54	-0-	9	1	117	3	Y	-0-	2	1			3
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					3

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	118	1	2062	3	N	-0-					-0-
06	2430 N	926	-0-	-1504	-0-	52	1	874	3	N	-0-					-0-
07	2387 N	1181	-0-	-1206	-0-	23	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	2604 N	1988	-0-	-616	-0-	130	1	1858	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	3340	-0-	340	340	64	1	3276	3	N	-0-					-0-
*10	2878 N	2538	-0-	-340	-0-	50	1	2488	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	298	1	5396	3	N	-0-					-0-
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	131	1	2283	3	N	-0-					-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	94	1	4883	3	N	-0-					-0-
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	305	1	4549	3	N	-0-					-0-
09	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	143	1	7628	3	N	-0-					-0-
*10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	115	1	5994	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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
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	T. A.		168	-0-	168	763	47	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	763	X	-0-	-0-	-763	-0-					Y	-0-					-0-
07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	23	1	150	3	Y	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	394	-0-	-133	-0-	36	1	358	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
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	12	1	47	3	N	-0-					-0-
07	558	N	105	-0-	-453	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	5	1	51	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-	85					Y	-0-					-0-
06	85	X	-0-	-0-	-85	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		33	-0-	33	33	1	1	32	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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	775	N	461	-0-	-314	-0-	127	1	334	3	N	-0-					-0-
06	750	N	540	-0-	-210	-0-	110	1	430	3	N	-0-					-0-
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	55	1	574	3	N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	55	1	363	3	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	42	1	536	3	N	-0-					-0-
10	620	N	407	-0-	-213	-0-	37	1	370	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	1085	N	887	-0-	-198	-0-	248	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	952	-0-	-98	-0-	198	1	754	3	Y	-0-					-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	97	1	991	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	758	-0-	-203	-0-	101	1	657	3	Y	-0-					-0-
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	110	1	1365	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	900	-0-	-185	-0-	83	1	817	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	496	N	394	-0-	-102	-0-	20	1	374	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	43	1	764	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	13	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	87	1	1311	3	Y	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	25	1	1334	3	Y	-0-					-0-
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	929	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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	124 N	85	-0-	-39	-0-	24	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	26	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	403 N	266	-0-	-137	-0-	24	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	Y	-0-					-0-
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	-0-					-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

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 (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

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-

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-

TULSITA-WILCOX (7,700) //CONT.// 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	152	1	1054	3	N	-0-					-0-
09	600	X	139	-0-	-461	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9331	X	6875	-0-	-2456 B	-0-	354	1	6521	3	N	-0-					-0-
06	9030	X	5547	-0-	-3483 B	-0-	297	1	5250	3	N	-0-					-0-
07	8122	X	5603	-0-	-2519 B	-0-	104	1	5499	3	N	-0-					-0-
08	8215	X	7763	-0-	-452 B	-0-	480	1	7283	3	N	-0-					-0-
09	7860	X	255	-0-	-7605 B	-0-	4	1	251	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	5031	-0-	-1851 B	-0-	94	1	4937	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2587	R	2587	-0-	-0-	-0-	136	1	2451	3	N	-0-					-0-
06	2490	#	1792	-0-	-698	-0-	98	1	1694	3	N	-0-					-0-
07	2759	#	1276	-0-	-1483	-0-	24	1	1252	3	N	-0-					-0-
08	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
09	2670	#	73	-0-	-2597	-0-	1	1	72	3	N	-0-					-0-
10	2573	#	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

TYNAN (FRIO 3700, LO.) 92214 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
FAUCÈTTE, E. W. 263647
OELSCHLEGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 083970 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3868 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673					N	NO RPT					-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (FRIO 4800) 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774

JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 155294 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4801 - 4804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

KIRCHER WELL #: 1 RRCID -> 157870 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENGERS, WILBER WELL #: 1 RRCID -> 160540 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

ROYAL WELL #: 1 RRCID -> 167058 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 3 RRCID -> 176657 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (2240) 92215 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
WAYNE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 169335 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2287 - 2296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOSTES WELL #: 3 RRCID -> 181611 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2251 - 2263

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (K-SAND) 92408 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LISA MARIE WELL #: 1 RRCID -> 266003 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5805 - 5812

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B2 EXT	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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2015 - P/A 06/15/15

VAUGHN, G. WELL #: 2 RRCID -> 222503 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12866 - 12890

05	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			N	-0-			-0-
06	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2015 - PLUGGED 07/09/15

VICTORIA 93725 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
STEWARDSHIP RESOURCES 819614
AGNES WEST WELL #: 6 RRCID -> 263859 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5678 - 5682

05	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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
R & S SERVICES 687500
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA (4500) 93725 715 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WOOLDRIDGE OIL & GAS 940466
FROMME-VOGT WELL #: 1 RRCID -> 004590 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3540 - 3595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MONTEREY OIL COMPANY 577320
PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	812	-0-	-273	-0-	133 1	679 2	N	-0-			-0-
06	930 N	827	-0-	-103	-0-	131 1	696 2	N	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	162 1	1386 2	N	-0-			-0-
08	806 N	560	-0-	-246	-0-	37 1	523 2	N	-0-			-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
10	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-			N	-0-			-0-

WELDER 'C' 23 WELL #: 23 RRCID -> 272317 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2996 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	79	-0-	-45	-0-	13 1	66 2	N	-0-			13
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	17 1	91 2	N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - P/A 07/14/15

VIDAURI, NORTH (5500) 93743 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RIVER RANCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 242785 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5552 - 5555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURI, NORTH (6400) 93743 575 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BAUMGARTNER -A- WELL #: 3 RRCID -> 250674 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6378 - 6381

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-

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

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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "C" WELL #: 24 RRCID -> 220243 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5177 - 5184

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
O'CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 167049 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4786 - 4792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

VIDAURI, WEST (4800) //CONT.// 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 230800 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12504 PERF. 3690 - 3700

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE TIGER PRODUCTION 916968
MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 3000) 93777 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RAGSDALE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 147725 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 157888 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3250) 93777 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
RENGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164646 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3154 - 3166

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
ACT OPERATING, INC. 003648
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 171747 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KOLAR, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 004605 COMPL. DATE 01/31/1962 TOTAL DEPTH 12825 PERF.11775 - 12252

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	298	1	5195	3	Y	154	201	1			22
							169	9									
06	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	286	1	4759	3	Y	78	76	1			24
							86	9									
07	5642	X	5400	-0-	-242	-0-	294	1	5025	3	Y	74	81	1			17
							81	9									
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	321	1	5102	3	Y	90	85	1			22
							99	9									
09	5190	X	3616	-0-	-1574	-0-	198	1	3319	3	Y	90	85	1			27
							99	9									
*10	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	314	1	5463	3	Y	131	117	1			41
							144	9									

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	285	1	4988	3	Y	209	237	1			30
							230	9									
06	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	275	1	4568	3	Y	252	204	1			78
							277	9									
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	374	1	4951	3	Y	197	229	1			46
							217	9									
08	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	308	1	4913	3	Y	121	138	1			29
							133	9									
09	4800	X	3663	-0-	-1137	-0-	197	1	3319	3	Y	134	123	1			40
							147	9									
*10	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	283	1	4929	3	Y	196	175	1			61
							216	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	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	229	1	4003	3	Y	108	124	1			16
							119	9									
06	4200	X	3937	-0-	-263	-0-	220	1	3667	3	Y	45	47	1			14
							50	9									
07	4712	X	4587	-0-	-125	-0-	247	1	4218	3	Y	111	99	1			26
							122	9									
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	303	1	4823	3	Y	152	141	1			37
							167	9									
09	3990	X	3587	-0-	-403	-0-	195	1	3272	3	Y	109	113	1			33
							120	9									
*10	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	237	1	4124	3	Y	110	109	1			34
							121	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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	77	1	1346	3	Y	50	57	1			7
							55	9									
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1233	3	Y	61	49	1			19
							67	9									
07	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1320	3	Y	58	63	1			14
							64	9									
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1345	3	Y	98	88	1			24
							108	9									
09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	79	1	1326	3	Y	83	82	1			25
							91	9									
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	85	1	1471	3	Y	119	107	1			37
							131	9									

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	179	1	3126	3	Y	154	170	1			22
							169	9									
06	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	172	1	2864	3	Y	208	166	1			64
							229	9									
07	3472	X	3412	-0-	-60	-0-	176	1	3016	3	Y	200	217	1			47
							220	9									
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	188	1	2989	3	Y	169	175	1			41
							186	9									
09	3030	X	2206	-0-	-824	-0-	118	1	1985	3	Y	94	107	1			28
							103	9									
*10	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	185	1	3222	3	Y	136	122	1			42
							150	9									

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	215	1	3756	3	Y	235	271	1			34
							259	9									
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	207	1	3440	3	Y	160	145	1			49
							176	9									
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	210	1	3596	3	Y	154	167	1			36
							169	9									
08	4123	X	3779	-0-	-344	-0-	213	1	3391	3	Y	159	156	1			39
							175	9									
09	3990	X	2349	-0-	-1641	-0-	124	1	2082	3	Y	130	130	1			39
							143	9									
*10	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	215	1	3746	3	Y	201	178	1			62
							221	9									

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	756	1	5538	3	N	128	188	1			297
							141	9									
06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	727	1	4430	3	N	104	191	1			210
							114	9									
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	629	1	4416	3	N	191					401
							210	9									
08	6014	X	4572	-0-	-1442	-0-	580	1	3915	3	N	70	190	1			281
							77	9									
09	5820	X	2734	-0-	-3086	-0-	327	1	2252	3	N	141	192	1			230
							155	9									
*10	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	747	1	5123	3	N	235	191	1			274
							259	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
WALTERS, DOROTHY WELL #: 2 RRCID -> 154952 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (WILCOX 14,000) 93777 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTERS, DOROTHY WELL #: RRCID -> 187118 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17339 PERF.13938 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/17/2005

VIENNA (8400) 93777 913 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-				-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	B	-0-	1433	2		N	-0-				-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	B	-0-	1178	2		N	-0-				-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	2		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1032	N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032	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	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-

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	1116	N	782	-0-	-334	-0-	66	1	716	2	N	-0-				176
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	77	1	1048	2	N	6				182
							7	9								
07	992	N	798	-0-	-194	-0-	62	1	735	2	N	1				183
							1	9								
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	80	1	923	2	N	4				187
							4	9								
09	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	66	1	1028	2	N	-0-				187
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	66	1	778	2	N	1				188
							1	9								

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-

VIENNA (8450) //CONT.// 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
WEST WELL #: 1 RRCID -> 187890 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8368 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8184	X	7905	-0-	-279	-0-	7884	2	21	9	N	19	187	1			32
06	7590	X	6507	-0-	-1083	-0-	6507	2			N	-0-					32
07	7843	X	6018	-0-	-1825	-0-	5989	2	29	9	N	26					58
08	7905	X	6640	-0-	-1265	-0-	6623	2	17	9	N	15					73
09	7650	X	5939	-0-	-1711	-0-	5937	2	2	9	N	2					75
10	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					75

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	830	-0-	-3045	-0-	830	2			N	-0-					90
06	3750	X	1192	-0-	-2558	-0-	1192	2			N	-0-	72	1			18
07	1116	X	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					18
08	1116	X	894	-0-	-222	-0-	894	2			N	-0-					18
*09	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1483	2	4	9	N	4					22
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					22

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4072	X	4072	-0-	-0- B	-0-	219	1	3838	3	N	14					71
							15	9									
06	3894	X	3894	-0-	-0- B	-0-	212	1	3682	3	N	-0-					71
07	4099	X	4099	-0-	-0- B	-0-	218	1	3868	3	N	12					83
							13	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0- B	-0-	212	1	3419	3	N	6					89
							7	9									
09	3596	X	3596	-0-	-0- B	-0-	197	1	3399	3	N	-0-					89
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565 B	-0-					N	NO RPT					89

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
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
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 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	2201 N	1984	-0-	-217	-0-	1939	3	45	9	N	41					269
06	2190 N	2003	-0-	-187	-0-	1978	3	25	9	N	23	184	1			108
07	2635 N	1939	-0-	-696	-0-	1914	3	25	9	N	23					131
08	1984 N	1867	-0-	-117	-0-	1834	3	33	9	N	30					161
09	2010 N	1806	-0-	-204	-0-	1780	3	26	9	N	24					185
10	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					185

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

05	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	773	1	4446	3	N	95					141
						105	9									
06	5070 X	3620	-0-	-1450	-0-	604	1	3001	3	N	14					155
						15	9									
07	5239 X	4433	-0-	-806	-0-	626	1	3807	3	N	-0-					155
08	5332 X	5091	-0-	-241	-0-	739	1	4287	3	N	59	176	1			38
						65	9									
09	5160 X	5020	-0-	-140	-0-	729	1	4225	3	N	60					98
						66	9									
10	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					98

GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

05	8835 X	7923	-0-	-912	-0-	235	1	7449	3	N	217	364	1			59
						239	9									
06	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	336	1	8717	3	N	231	182	1			108
						254	9									
07	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	362	1	9077	3	N	190	178	1			120
						209	9									
08	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	356	1	8690	3	N	212	180	1			152
						233	9									
09	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	344	1	8687	3	N	209	181	1			180
						230	9									
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					180

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

05	6293 X	5836	-0-	-457	-0-	5718	3	118	9	N	107	183	1			125
06	6210 X	5734	-0-	-476	-0-	5600	3	134	9	N	122	181	1			66
07	7223 X	5655	-0-	-1568	-0-	5537	3	118	9	N	107					173
08	7223 X	5360	-0-	-1863	-0-	5248	3	112	9	N	102	184	1			91
09	6990 X	5298	-0-	-1692	-0-	5191	3	107	9	N	97					188
10	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					188

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

05	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	7563	3	131	9	N	119	182	1			105
06	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7343	3	119	9	N	108	179	1			34
07	7688 X	7573	-0-	-115	-0-	7453	3	120	9	N	109					143
08	7688 X	7564	-0-	-124	-0-	7454	3	110	9	N	100	179	1			64
09	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7505	3	118	9	N	107					171
10	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					171

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4598	X	3313	-0-	-1285	-0-	558	1	2741	2	N	13					245
							14	9									
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	540	1	2288	2	N	1					246
							1	9									
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	403	1	2442	2	N	8					254
							9	9									
08	2790	X	2698	-0-	-92	-0-	403	1	2295	2	N	-0-					254
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	390	1	2364	2	N	-0-					254
10	2790	X	2777	-0-	-13	-0-	403	1	2374	2	N	-0-					254

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
LRE OPERATING, LLC 511727
GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

05	20553	X	17692	-0-	-2861	-0-	17451	3	241	9	N	219	181	1			78
06	17220	X	14744	-0-	-2476	-0-	14542	3	202	9	N	184	182	1			80
07	17763	X	14975	-0-	-2788	-0-	14746	3	229	9	N	208	181	1			107
08	17763	X	15518	-0-	-2245	-0-	15309	3	209	9	N	190	179	1			118
09	17130	X	13186	-0-	-3944	-0-	13013	3	173	9	N	157	179	1			96
10	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					96

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

05	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					12
06	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	3			N	-0-					12
07	1209	N	786	-0-	-423	-0-	786	3			N	-0-					12
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					12
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					12
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	2600	-0-	-686	-0-	303	1	2265	3	Y	29					82
						32	9									
06	3120 X	3009	-0-	-111	-0-	349	1	2639	3	Y	19	97	1			4
						21	9									
07	3224 X	2792	-0-	-432	-0-	314	1	2425	3	Y	48					52
						53	9									
08	3224 X	2596	-0-	-628	-0-	301	1	2274	3	Y	19					71
						21	9									
09	3000 X	1806	-0-	-1194	-0-	222	1	1551	3	Y	30	96	1			5
						33	9									
10	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					5

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538

05	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	284	1	2125	3	N	-0-					64
06	2130 X	1988	-0-	-142	-0-	232	1	1756	3	N	-0-					64
07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	348	1	2687	3	N	-0-					64
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	335	1	2528	3	N	27					91
						30	9									
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	347	1	2426	3	N	-0-					91
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					91

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

05	3193 X	2996	-0-	-197	-0-	350	1	2617	3	Y	26					74
						29	9									
06	3090 X	2945	-0-	-145	-0-	342	1	2584	3	Y	17	86	1			5
						19	9									
07	3813 X	2994	-0-	-819	-0-	338	1	2610	3	Y	42					47
						46	9									
08	3255 X	2832	-0-	-423	-0-	329	1	2485	3	Y	16					63
						18	9									
09	3150 X	2860	-0-	-290	-0-	354	1	2476	3	Y	27	84	1			6
						30	9									
10	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					6

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

05	7719 X	6706	-0-	-1013	-0-	500	1	6196	3	N	9					45
						10	9									
06	7470 X	5208	-0-	-2262	-0-	479	1	4729	3	N	-0-					45
07	7719 X	4463	-0-	-3256	-0-	372	1	4078	3	N	12					57
						13	9									
08	6696 X	3267	-0-	-3429	-0-	390	1	2877	3	N	-0-					57
09	6480 X	3996	-0-	-2484	-0-	415	1	3581	3	N	-0-					57
10	6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					57

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

05	5828 X	5246	-0-	-582	-0-	613	1	4586	3	N	43					158
						47	9									
06	5760 X	4959	-0-	-801	-0-	579	1	4380	3	N	-0-					158
07	6634 X	4853	-0-	-1781	-0-	554	1	4274	3	N	23					181
						25	9									
08	6634 X	5071	-0-	-1563	-0-	590	1	4459	3	N	20	175	1			26
						22	9									
09	6420 X	4663	-0-	-1757	-0-	583	1	4080	3	N	-0-					26
10	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					26

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

05	24490 X	18485	-0-	-6005	-0-	2889	1	15075	2	N	474	358	1			366
						521	9									
06	23700 X	18153	-0-	-5547	-0-	3030	1	14725	2	N	362	354	1			374
						398	9									
07	19716 X	18108	-0-	-1608	-0-	3131	1	14396	2	N	528	697	1			205
						581	9									
08	19716 X	16623	-0-	-3093	-0-	2799	1	13470	2	N	322	347	1			180
						354	9									
09	19080 X	16930	-0-	-2150	-0-	2950	1	13591	2	N	354	188	1			346
						389	9									
10	18755 X	16579	-0-	-2176	-0-	3022	1	13111	2	N	405	504	1			247
						446	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	3658 X	3605	-0-	-53	-0-	3488	2	117	9	N	106	178	1			184
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4245	2	127	9	N	115	182	1			117
07	4340 X	3787	-0-	-553	-0-	3651	2	136	9	N	124					241
08	4340 X	3796	-0-	-544	-0-	3679	2	117	9	N	106	181	1			166
09	4200 X	3893	-0-	-307	-0-	3770	2	123	9	N	112					278
10	4340 X	3339	-0-	-1001	-0-	3239	2	100	9	N	91	188	1			181

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

05	12245 X	5986	-0-	-6259	-0-	378	1	5378	2	N	209	188	1			235
						230	9									
06	6480 X	2152	-0-	-4328	-0-	180	1	1932	2	N	36					271
						40	9									
07	12896 X	11164	-0-	-1732	-0-	403	1	10527	2	N	213	181	1			303
						234	9									
08	11966 X	3773	-0-	-8193	-0-	195	1	3484	2	N	85	187	1			201
						94	9									
09	11580 X	2799	-0-	-8781	-0-	195	1	2545	2	N	54					255
						59	9									
10	11160 X	1655	-0-	-9505	-0-	169	1	1388	2	N	89	191	1			153
						98	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

05	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WINN EXPLORATION CO., INC. //CONT.// 932465
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	13850	X	13850	-0-	-0-	-0-	540	1	13049	2	N	237	185	1			340
							261	9									
06	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	504	1	11895	2	N	214	375	1			179
							235	9									
07	16359	X	16359	-0-	-0-	-0-	16087	2	272	9	N	247	181	1			245
08	12727	X	12727	-0-	-0-	-0-	12475	2	252	9	N	229	167	1			307
09	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5647	2	91	9	N	83	187	1			203
*10	16350	X	16350	-0-	-0-	-0-	16016	2	334	9	N	304	192	1			315

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	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	540	1	11792	2	N	228	186	1			181
							251	9									
06	10800	X	7312	-0-	-3488	-0-	396	1	6780	2	N	124	184	1			121
							136	9									
07	11160	X	6859	-0-	-4301	-0-	252	1	6489	2	N	107					228
							118	9									
08	19375	X	14013	-0-	-5362	-0-	558	1	13169	2	N	260	371	1			117
							286	9									
09	17430	X	11719	-0-	-5711	-0-	540	1	11039	2	N	127					244
							140	9									
10	12586	X	12518	-0-	-68	-0-	558	1	11777	2	N	166	191	1			219
							183	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	558	1	16702	2	N	223	363	1			209
							245	9									
06	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	540	1	14935	2	N	148	190	1			167
							163	9									
07	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14520	2	188	9	N	171	172	1			166
08	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	558	1	13288	2	N	158	187	1			137
							174	9									
09	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	540	1	12804	2	N	167					304
							184	9									
*10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	522	1	11243	2	N	136	189	1			251
							150	9									

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	9641	X	7853	-0-	-1788	-0-	540	1	7170	2	N	130	362	1			138
							143	9									
06	9330	X	6628	-0-	-2702	-0-	540	1	5996	2	N	84					222
							92	9									
07	9641	X	7348	-0-	-2293	-0-	558	1	6684	2	N	96					318
							106	9									
08	7502	X	6991	-0-	-511	-0-	558	1	6386	2	N	43					361
							47	9									
09	7260	X	6569	-0-	-691	-0-	540	1	5950	2	N	72					433
							79	9									
*10	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	558	1	7220	2	N	113	365	1			181
							124	9									

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	8060	X	4634	-0-	-3426	-0-	378	1	4212	2	N	40	189	1			119
							44	9									
06	9120	X	2094	-0-	-7026	-0-	270	1	1791	2	N	30					149
							33	9									
07	9424	X	7012	-0-	-2412	-0-	208	1	6751	2	N	48					197
							53	9									
08	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	403	1	10617	2	N	69	186	1			80
							76	9									
09	8550	X	8095	-0-	-455	-0-	351	1	7666	2	N	71					151
							78	9									
10	7006	X	5628	-0-	-1378	-0-	221	1	5351	2	N	51					202
							56	9									

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

05	2545	N	2545	-0-	-0-	B	-0-	2528	2	17	9	N	15				231
06	2550	N	1749	-0-	-801	B	-0-	1741	2	8	9	N	7				238
07	2418	N	2220	-0-	-198	B	-0-	2220	2			N	-0-				238
08	2542	N	1972	-0-	-570	B	-0-	1948	2	24	9	N	22				260
09	1740	N	1138	-0-	-602	B	-0-	1096	2	42	9	N	38				298
*10	2444	N	2444	-0-	-0-	B	-0-	2414	2	30	9	N	27	184	1		141

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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-	-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-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
SCHERER WELL #: 2 RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

05	7471	X	5425	-0-	-2046	-0-	505	1	4862	2	N	53					280
							58	9									
06	5190	X	4892	-0-	-298	-0-	449	1	4403	2	N	36					316
							40	9									
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	612	1	6312	2	N	81	177	1			220
							89	9									
08	6758	X	5555	-0-	-1203	-0-	518	1	4998	2	N	35	167	1			88
							39	9									
09	6540	X	2993	-0-	-3547	-0-	268	1	2707	2	N	16					104
							18	9									
*10	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	610	1	7061	2	N	66					170
							73	9									

PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

05	8122	X	5893	-0-	-2229	-0-	5857	3	36	9	N	33					195
06	6900	X	4712	-0-	-2188	-0-	4712	3			N	-0-					195
07	7130	X	6345	-0-	-785	-0-	6245	3	100	9	N	91	175	1			111
08	5921	X	5222	-0-	-699	-0-	5185	3	37	9	N	34					145
09	5700	X	5265	-0-	-435	-0-	5240	3	25	9	N	23					168
*10	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6241	3	29	9	N	26					194

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

WEARDEN (FRIO) //CONT.// 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN (4450) 95569 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 229496 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4206 - 4213

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN WELL #: 1 RRCID -> 230673 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEARDEN RANCH (3750) 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
LONGS RIVER WELL #: 1 RRCID -> 266679 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720

05	1829	#	1356	-0-	-473	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1770	#	1217	-0-	-553	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1829	#	954	-0-	-875	-0-	954	2			N	-0-					-0-
08	1519	#	1164	-0-	-355	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
09	1470	#	939	-0-	-531	-0-	939	2			N	-0-					-0-
10	1364	#	1034	-0-	-330	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

WEARDEN RANCH (3750) //CONT.// 95572 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188633 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 3637 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEED (LOWER FRIO) 95795 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEED WELL #: 1 RRCID -> 218584 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4884 R	2588	-0-	-2296	-0-	202 1 127 9	2259 2	N	115	183 1		56
06	3955 R	3955	-0-	-0-	-0-	230 1 124 9	3601 2	N	113			169
07	3937 #	1756	-0-	-2181	-0-	160 1 123 9	1473 2	N	112	184 1		97
08	3937 #	3247	-0-	-690	-0-	173 1 119 9	2955 2	N	108			205
09	3960 #	2970	-0-	-990	-0-	49 1 119 9	2802 2	N	108	178 1		135
10	4092 #	2826	-0-	-1266	-0-	2712 2	114 9	N	104			239

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
PREWITT WELL #: 3A RRCID -> 205331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2471	-0-	-9	-0-	2446 2	25 9	N	23	139 1		38
06	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	2421 2	32 9	N	29			67
07	2573 X	2486	-0-	-87	-0-	2462 2	24 9	N	22			89
08	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2756 2	43 9	N	39			128
*09	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2516 2	21 9	N	19			147
*10	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2585 2	33 9	N	30	144 1		33

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	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1230	2	33	9	Y	30					224
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1094	2	3	9	Y	3					227
07	930	N	130	-0-	-800	-0-	130	2			Y	-0-	174	1			53
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

05	1736	N	1264	-0-	-472	-0-	1255	2	9	9	Y	8					175
06	1560	N	1334	-0-	-226	-0-	1326	2	8	9	Y	7					182
07	1581	N	999	-0-	-582	-0-	985	2	14	9	Y	13	6	1			189
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40					229
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	202	1			27

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

05	6510	X	3230	-0-	-3280	-0-	3194	2	36	9	Y	33					128
06	6300	X	3155	-0-	-3145	-0-	3099	2	56	9	Y	51					179
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7127	2	245	9	Y	223	280	1			122
08	DLQ G-10		5641	-0-	5641	5641	5577	2	64	9	Y	58					180
09	DLQ G-10		4395	-0-	4395	10036	4340	2	55	9	Y	50					230
*10	15576	X	5540	-0-	-10036	-0-	5401	2	139	9	Y	126	249	1			107

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3499	2	122	9	Y	111					170
06	3480	X	1334	-0-	-2146	-0-	1326	2	8	9	Y	7					177
07	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3140	2	73	9	Y	66	30	1			213
08	DLQ G-10		2775	-0-	2775	2775	2743	2	32	9	Y	29	179	1			63
09	DLQ G-10		2721	-0-	2721	5496	2685	2	36	9	Y	33					96
*10	8310	X	2814	-0-	-5496	-0-	2627	2	187	9	Y	170					182

ALBRECHT, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 268023 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209

05	4185	X	3675	-0-	-510	-0-	3596	2	79	9	N	72					159
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4150	2	72	9	N	65					224
07	4247	X	3702	-0-	-545	-0-	3647	2	55	9	N	50					274
08	DLQ G-10		3826	-0-	3826	3826	3735	2	91	9	N	83					357
09	DLQ G-10		3452	-0-	3452	7278	3428	2	24	9	N	22					379
*10	10681	X	3403	-0-	-7278	-0-	3403	2			N	-0-					379

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

05	682	N	503	-0-	-179	-0-	501	2	2	9	N	2					154
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	448	2	2	9	N	2					156
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	375	2	6	9	N	5					161
08	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					161
09	450	N	363	-0-	-87	-0-	361	2	2	9	N	2					163
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					163

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2101	-0-	-1154	-0-	2093	2	8	9	N	7					55
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					55
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					55
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1383	2	11	9	N	10					87
06	1350	N	12	-0-	-1338	-0-	12	2			N	-0-					87
07	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					87
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					87
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					31
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					31
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					31
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					31
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

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	2976	X	2434	-0-	-542	-0-	2424	2	10	9	N	9					206
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					206
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					206
08	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					206
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	334	2	32	9	N	29	185	1			42
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					42
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					42
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					42
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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	1705 X	1541	-0-	-164	-0-	509	1	976	2	N	51					192
						56	9									
06	1650 X	1282	-0-	-368	-0-	358	1	923	2	N	1	178	1			15
						1	9									
07	1643 X	1351	-0-	-292	-0-	548	1	803	2	N	-0-					15
08	1643 X	1294	-0-	-349	-0-	517	1	719	2	N	53					68
						58	9									
*09	1500 X	1364	-0-	-136	-0-	586	1	758	2	N	18					86
						20	9									
10	1550 X	1361	-0-	-189	-0-	609	1	752	2	N	-0-					86

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	3330	-0-	3330	3330	3278	2	52	9	Y	47					47
08	T. A.	4956	-0-	4956	8286	4846	2	110	9	Y	100					147
09	T. A.	3757	-0-	3757	12043	3634	2	123	9	Y	112	113	1			146
*10	13172 X	1129	-0-	-12043	-0-	1081	2	48	9	Y	44	133	1			35

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	11178	-0-	-1532	-0-	11010	2	168	9	N	153	179	1			111
06	12000	X	10728	-0-	-1272	-0-	10574	2	154	9	N	140					251
07	11873	X	9757	-0-	-2116	-0-	9638	2	119	9	N	108	177	1			182
08	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9502	2	125	9	N	114	177	1			119
09	11250	X	8596	-0-	-2654	-0-	8478	2	118	9	N	107					226
10	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					226

RAMTEX ENERGY LLC 690225
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-			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

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-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 1 RRCID -> 203068 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11609 PERF.10105 - 10112

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2014 - PLUGGED 09/16/14

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 1200) 95850 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
PITTMAN WELL #: 1 RRCID -> 209888 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1222 - 1227

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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, 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

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, 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	1240 #	1098	-0-	-142	-0-	1048	2	50	9	N	45	156	1			45
06	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1097	2	19	9	N	17					62
07	1085 #	902	-0-	-183	-0-	883	2	19	9	N	17					79
08	1085 #	786	-0-	-299	-0-	757	2	29	9	N	26					105
09	1110 #	697	-0-	-413	-0-	660	2	37	9	N	34					139
10	1147 #	691	-0-	-456	-0-	656	2	35	9	N	32					171

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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
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-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 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	10199	#	8958	-0-	-1241	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
06	9630	#	8850	-0-	-780	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
07	10261	#	8740	-0-	-1521	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
08	10261	#	8890	-0-	-1371	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
*09	9930	#	8790	-0-	-1140	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
10	9145	#	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SADDLE LAKE ENERGY, LLC 743067
ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
COASTLINE EXPLORATION, INC. 161945
WEISE, BRUCE WELL #: 1 RRCID -> 212488 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 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	403	X	280	-0-	-123	-0-	230	1	50	9	N	45	168	1			32
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	230	1	160	9	N	145	161	1			16
07	404	X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	154	1			20
08	404	X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	151	1			27
*09	404	X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	160	1			25
*10	404	X	404	-0-	-0-	-0-	230	1	174	9	N	158	169	1			14

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) //CONT.// 95853 041 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	295	1	117	9	N	106	174	1			107
06	420	N	209	-0-	-211	-0-	148	1	61	9	N	55					162
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	310	1	441	9	N	401	348	1			215
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	310	1	284	9	N	258	344	1			129
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	300	1	285	9	N	259	169	1			219
10	682	N	528	-0-	-154	-0-	310	1	218	9	N	198	350	1			67

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

05	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-					37
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					37
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					37
08	527	N	332	-0-	-195	-0-	332	2			N	-0-					37
09	570	N	244	-0-	-326	-0-	244	2			N	-0-					37
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	9672	X	7739	-0-	-1933	-0-	7654	2	85	9	Y	77					157
06	9360	X	6399	-0-	-2961	-0-	6340	2	59	9	Y	54					211
07	9672	X	7589	-0-	-2083	-0-	7589	2			Y	-0-	161	1			50
08	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6592	2	113	9	Y	103					153
09	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8611	2	121	9	Y	110	178	1			85
*10	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			Y	-0-					85

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	1767	#	1289	-0-	-478	-0-	1265	2	24	9	Y	22					346
06	1680	#	39	-0-	-1641	-0-	32	2	7	9	Y	6					352
07	1736	#	481	-0-	-1255	-0-	481	2			Y	-0-					352
08	1302	#	973	-0-	-329	-0-	960	2	13	9	Y	12					364
09	2690	R	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					364
*10	1925	R	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					364

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 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	3	9	N	3					75
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	110	1	3	9	N	3					78
07	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	3	9	N	3					81
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	110	1	3	9	N	3					84
09	210 #	113	-0-	-97	-0-	110	1	3	9	N	3					87
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	110	1	3	9	N	3					90

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	1	1	9	N	1					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

05	899 X	335	-0-	-564	-0-	328	2	7	9	N	6					121
06	570 X	462	-0-	-108	-0-	458	2	4	9	N	4					125
07	589 X	353	-0-	-236	-0-	353	2			N	-0-					125
08	558 X	516	-0-	-42	-0-	509	2	7	9	N	6					131
09	450 X	247	-0-	-203	-0-	239	2	8	9	N	7					138
10	465 X	349	-0-	-116	-0-	348	2	1	9	N	1					139

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (WILCOX 10550) 95853 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WOFFORD, C. J. 935452
CHILTON-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 111348 COMPL. DATE 02/05/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10530 - 10630

05	434 N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	420 N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403 N	380	-0-	-23	-0-	380	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, WEST (10,400) 95853 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
GRUETZMACHER WELL #: 2 RRCID -> 170642 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405

05	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-

WEESATCHE, WEST (10700) 95853 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
THOMAS, ANNE WELL #: 5 RRCID -> 113191 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749

05	465 #	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	450 #	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*09	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER RANCH 96110 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
VAQUERO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 252483 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090

05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					27
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					27
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					27
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-					27
09	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	14	1	2518	2	N	81					108
						89	9									
*10	3100 N	4422	-0-	1322	1322	1325	1	3013	2	N	76	158	1			26
						84	9									

WELDER RANCH (FRIO 3550) 96110 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: 1 RRCID -> 261776 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3596 - 3598

05	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	840 #	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-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-

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
SMAJSTRLA UNIT WELL #: 1R RRCID -> 151159 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5300) 96110 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
KYLE WELL #: RRCID -> 257860 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5300 - 5304

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2011

WINRIGHT OIL COMPANY, LLC 932472
WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

05	9951 #	-0-	-0-	-9951	-0-			Y	-0-			80
06	10830 #	-0-	-0-	-10830	-0-			Y	-0-			80
07	11191 #	-0-	-0-	-11191	-0-			Y	-0-			80
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
09	4530 #	-0-	-0-	-4530	-0-			Y	-0-			80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MCCAN WELL #: 5B RRCID -> 168792 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5700) 96110 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER, JOHN J., ETAL 907300
WELDER, J. J., -B- WELL #: 1 RRCID -> 004680 COMPL. DATE 02/28/1946 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5690 - 5710

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH, S. (FRIO 3840) 96116 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PERFORMANCE DYNAMICS CORP. 653450
WELDER-CLIBURN WELL #: 3 T RRCID -> 060953 COMPL. DATE 01/21/1975 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAU WELL #: 1 RRCID -> 139306 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530

05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					68
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					68

U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

05	651 N	330	-0-	-321	-0-	324	2	6	9	N	5					38
06	540 N	392	-0-	-148	-0-	389	2	3	9	N	3					41
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					44
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	521	2	4	9	N	4					48
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	395	2	2	9	N	2					50
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	N	3					53

324 OIL & GAS, LTD. 953588
ALBRECHT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 162508 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 12412 PERF. 7602 - 7632

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF (LULING) 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WESSENDORF WELL #: 2 RRCID -> 195877 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3350 - 3450

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORF (LULING) //CONT.// 96478 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CRAWFORD HUGES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WESSENDORF WELL #: 4 L RRCID -> 199104 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6191 - 6194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH A WELL #: 446 RRCID -> 099700 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 5677 - 5682

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 531 RRCID -> 160719 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 4613 - 4616

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 279 RRCID -> 245393 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4546 - 4562

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DIXON SAND) 96545 182 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 448 RRCID -> 109256 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5432 - 5438

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-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

05	589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			-0-
06	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-			-0-
07	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
08	1116 #	70	-0-	-1046	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 44 RRCID -> 087621 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5029 - 5096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH A WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4964 - 5040

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 386 U RRCID -> 136096 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5038 - 5052

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 486 RRCID -> 142732 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 4962 - 4968

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 528 RRCID -> 155740 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 4968 - 5036

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4953 - 5050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 484 RRCID -> 207955 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 4982 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1674	N	991	-0-	-683	-0-	247	1	744	9	Y	676	691	1			256
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	245	337	1			164
07	1922	N	570	-0-	-1352	-0-	135	1	435	9	Y	395	399	1			160
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	9	Y	478	449	1			189
09	1860	X	618	-0-	-1242	-0-	35	1	583	9	Y	530	478	1			241
10	992	X	582	-0-	-410	-0-	14	1	568	9	Y	516	540	1			217

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 -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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4993 - 5090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4956 - 5050

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 330 RRCID -> 254815 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5038 - 5048

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 4964 - 4970

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 501 RRCID -> 145768 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3404 - 3428

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 15 RRCID -> 148606 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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 "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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
CONS ASSET MGMT SVCS E&P OP, LLC 172570
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
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-

DRUMMOND WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 "A" WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5685 - 5692

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH "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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH "A" WELL #: 519 RRCID -> 156873 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 361 RRCID -> 167480 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5679 - 5685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 347 RRCID -> 184564 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6556 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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 472 RRCID -> 190308 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5744 - 5748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 349 RRCID -> 190446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7529 PERF. 5616 - 5626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 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 -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

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

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

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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5632 - 5668

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

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

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 #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5666 - 5696

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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 145 RRCID -> 200921 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5722 - 5750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 225 RRCID -> 202825 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5670 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 29 RRCID -> 205337 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 5696 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 502 RRCID -> 205519 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 212 RRCID -> 205852 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5738 - 5756

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-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

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 (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH "A" WELL #: 399 RRCID -> 221410 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5639 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TONEY, M. H. MRS. WELL #: 73 RRCID -> 233537 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5680 - 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 (41-A & 98-A CONS.) 96545 691 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH 'A' WELL #: 26 RRCID -> 232763 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5786 - 5792

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 3782 - 3802

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	310 N	149	-0-	-161	-0-	149	2			N	-0-			-0-
06	360 N	201	-0-	-159	-0-	201	2			N	-0-			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	75	1	574	2	N	-0-			-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	50	1	100	2	N	-0-			-0-

GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781

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-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACKBARTH-BURES WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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	1767	X	1526	-0-	-241	-0-	1100	1	426	9	N	387	354	1			348
06	1710	X	1680	-0-	-30	-0-	1100	1	580	9	N	527	696	1			179
07	1798	X	1552	-0-	-246	-0-	1100	1	452	9	N	411	355	1			235
08	1798	X	1440	-0-	-358	-0-	1100	1	340	9	N	309	525	1			19
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	4753	2	1761	9	N	1601	1536	1			84
*10	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	5243	2	3174	9	N	2885	2952	1			17

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

05	682	N	301	-0-	-381	-0-	100	1	145	2	N	51					176
							56	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	650	1	246	2	N	22	179	1			19
							24	9									
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	650	1	2268	2	N	88					107
							97	9									
08	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	650	1	1627	2	N	140	172	1			75
							154	9									
09	660	N	646	-0-	-14	-0-	600	1	46	9	N	42					117
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					117

ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

05	3999	X	3990	-0-	-9	-0-	3898	2	92	9	N	84					201
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	3781	2	838	9	N	762	870	1			93
07	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	3827	2	842	9	N	765	485	1			373
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	4684	2	806	9	N	733	894	1			212
09	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	4603	2	788	9	N	716	538	1			390
10	4774	X	4290	-0-	-484	-0-	3445	2	845	9	N	768	907	1			251

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

05	13361	X	793	-0-	-12568	-0-	150	1	321	2	N	293	335	1			42
							322	9									
06	3450	X	682	-0-	-2768	-0-	150	1	474	2	N	53					95
							58	9									
07	2790	X	730	-0-	-2060	-0-	150	1	466	2	N	104	176	1			23
							114	9									
08	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	150	1	886	2	N	97					120
							107	9									
09	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	600	1	886	2	N	97	177	1			40
							107	9									
*10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	600	1	1902	2	N	185	178	1			47
							204	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697

WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-

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	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-

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	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-

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	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-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

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-

HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

05	5380 X	859	-0-	-4521	-0-	814	1	45	9	Y	41	38	1			36
06	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1004	1	43	9	Y	39	50	1			25
07	2046 X	788	-0-	-1258	-0-	752	1	36	9	Y	33	37	1			21
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	693	1	31	9	Y	28	23	1			26
09	100 N	646	-0-	546	546	620	1	26	9	Y	24	24	1			26
10	T. A.	619	-0-	619	1165	595	1	24	9	Y	22	25	1			23

WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

05	14B2 EXT	-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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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-

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	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-

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	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-

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	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-

HASDORFF "A" WELL #: 5 RRCID -> 225518 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6591 - 6602

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		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015

MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	566	1	6807	2	N	-0-			203
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	522	1	5502	2	N	-0-			203
07	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	604	1	5437	2	N	-0-			203
08	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	546	1	5680	2	N	-0-			203
09	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	562	1	5773	2	N	-0-			203
*10	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	600	1	5538	2	N	-0-			203

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

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	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW CREEK (8000) 97722 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
WILLOW CREEK-B- WELL #: 1 RRCID -> 231739 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7656 - 7676

05	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-

WILLOW CREEK -B- WELL #: 4 RRCID -> 234324 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 5316 - 5336

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (FRIO 6600) 98304 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
BANKHEAD, A. J. 048405
BANKHEAD, A. J. FEE WELL #: 1 RRCID -> 004765 COMPL. DATE 02/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6641 - 6644

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: 1 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2014 - P/A 05-05-2014

WOLF DEN (10800 SAND) 98390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 231667 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10796 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1647	2	20	9	N	18					275
06	1410 #	1218	-0-	-192	-0-	1193	2	25	9	N	23	190	1			108
07	1654 R	1654	-0-	-0-	-0-	1622	2	32	9	N	29					137
08	1674 #	1610	-0-	-64	-0-	1581	2	29	9	N	26					163
09	1620 #	597	-0-	-1023	-0-	597	2			N	-0-					163
10	1674 #	1606	-0-	-68	-0-	1598	2	8	9	N	7					170

WOLFSDORF (MIOCENE 1225) 98430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
EXPRESS OIL CO. 257068
ENGLAND WELL #: 1 RRCID -> 199923 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1226 - 1240

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD HIGH (5300) 98473 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DRIVER OIL & GAS, INC. 229320
BURNS, FINDLEY H. WELL #: 1C RRCID -> 075706 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5330 - 5334

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
M. E. OPERATING 245867
ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

05	4826	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					80
06	4802	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2			N	-0-					80
07	4967	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					80
08	7381	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					80
*09	5082	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					80
10	3534	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					80

WOODSBORO (3100) 98626 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, J.L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 139305 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3118 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1861	-0-	-1270	-0-	154	1	1707	2	N	-0-			-0-
06	3227 R	3227	-0-	-0-	-0-	360	1	2867	2	N	-0-			-0-
07	7864 R	7864	-0-	-0-	-0-	580	1	7284	2	N	-0-			-0-
08	4453	4453	-0-	-0-	-0-	280	1	4173	2	N	-0-			-0-
*09	5955	5955	-0-	-0-	-0-	300	1	5655	2	N	-0-			-0-
10	3720	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 3260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (4000) 98626 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH 'D' WELL #: 4 RRCID -> 274196 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 3848 - 3853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10075	6689	-0-	-3386	-0-	6689	2			N	-0-			-0-
06	8310 #	6011	-0-	-2299	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
07	8587 #	6110	-0-	-2477	-0-	6110	2			N	-0-			-0-
08	8044	8044	-0-	-0-	-0-	8044	2			N	-0-			-0-
*09	8863	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-			-0-
10	6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT			-0-

R. S. I. WELL #: 4 RRCID -> 277805 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 05/04/2015 - PLUGGED 05/PR/15

WOODSBORO (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6676		6676	-0-	-0-	-0-	598	1	6078	2	N	-0-					39
06	5088		5088	-0-	-0-	-0-	522	1	4566	2	N	-0-					39
07	4495		2835	-0-	-1660	-0-	210	1	2625	2	N	-0-					39
08	6768		6768	-0-	-0-	-0-	406	1	6362	2	N	-0-					39
*09	7500		7715	-0-	215	215	375	1	7340	2	N	-0-					39
10	4495		NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					39

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST. "C" WELL #: 6 RRCID -> 194696 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5342 - 5345

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-

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

05	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	153	1	1407	2	Y	98	98	2			16
							269	3	108	9							
06	1980	N	1857	-0-	-123	-0-	142	1	1400	2	Y	61	56	2			21
							248	3	67	9							
07	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	148	1	1415	2	Y	67	59	2			29
							251	3	74	9							
08	1922	N	1808	-0-	-114	-0-	138	1	1377	2	Y	56	60	2			25
							231	3	62	9							
09	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	136	1	1335	2	Y	52	53	2			24
							154	3	57	9							
10	1891	N	1671	-0-	-220	-0-	136	1	1276	2	Y	57	65	2			16
							196	3	63	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

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	7285	X	7116	-0-	-169	-0-	583	1	5226	2	Y	132	132	2			9
							1162	3	145	9							
06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	577	1	5532	2	Y	75	69	2			15
							1152	3	83	9							
07	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	650	1	6062	2	Y	89	79	2			25
							1260	3	98	9							
08	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	609	1	5931	2	Y	75	81	2			19
							1158	3	83	9							
09	7470	X	7278	-0-	-192	-0-	605	1	5819	2	Y	70	71	2			18
							777	3	77	9							
*10	7719	X	7574	-0-	-145	-0-	631	1	5836	2	Y	82	81	2			19
							1017	3	90	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	8835	X	7404	-0-	-1431	-0-	616	1	5552	2	Y	44	44	2			68
							1188	3	48	9							
06	8100	X	8018	-0-	-82	-0-	630	1	6082	2	Y	82	75	2			75
							1216	3	90	9							
07	8370	X	6508	-0-	-1862	-0-	525	1	4921	2	Y	72	64	2			83
							983	3	79	9							
08	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	586	1	5746	2	Y	72	78	2			77
							1080	3	79	9							
09	8010	X	6273	-0-	-1737	-0-	521	1	5038	2	Y	60	61	2			76
							648	3	66	9							
*10	8277	X	7547	-0-	-730	-0-	629	1	5841	2	Y	83	140	2			19
							986	3	91	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	2643	X	1804	-0-	-839	-0-	151	1	1552	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	128	-0-	128	128	10	1	112	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
09	14B2	EXT	163	-0-	163	291	9	1	94	2	Y	51	51	2			-0-
							4	3	56	9							
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					Y	-0-					-0-

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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	103	1	927	2	Y	-0-					2
							198	3									
06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	84	1	809	2	Y	-0-					2
							161	3									
07	1116	N	959	-0-	-157	-0-	78	1	735	2	Y	-0-					2
							146	3									
08	1023	N	943	-0-	-80	-0-	75	1	731	2	Y	-0-					2
							137	3									
09	990	N	927	-0-	-63	-0-	78	1	752	2	Y	-0-					2
							97	3									
*10	961	N	902	-0-	-59	-0-	76	1	707	2	Y	-0-	2	2			-0-
							119	3									

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	216					Y	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

05	5208	X	5076	-0-	-132	-0-	1102	1	3937	2	Y	34	59	1		38
							37	9								
06	5070	X	1317	-0-	-3753	-0-	1071	1	204	2	Y	38	68	1		8
							42	9								
07	5239	X	993	-0-	-4246	-0-	928	1	65	9	Y	59				67
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	1088	1	5154	2	Y	94	140	1		21
							103	9								
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	1059	1	1948	2	Y	75	74	1		22
							83	9								
10	4650	X	3504	-0-	-1146	-0-	1190	1	2249	2	Y	59	70	1		11
							65	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	3782	X	742	-0-	-3040	-0-	615	1	127	9	N	115	60	1		119
06	3540	X	3067	-0-	-473	-0-	662	1	2265	2	N	127	229	1		17
							140	9								
07	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	724	1	2745	2	N	68				85
							75	9								
08	3441	X	2981	-0-	-460	-0-	684	1	2201	2	N	87	150	1		22
							96	9								
09	3060	X	2408	-0-	-652	-0-	641	1	1703	2	N	58	60	1		20
							64	9								
10	3534	X	2998	-0-	-536	-0-	738	1	2226	2	N	31	42	1		9
							34	9								

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

05	9114	X	7351	-0-	-1763	-0-	309	1	7010	2	N	29	59	1		35
							32	9								
06	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	348	1	10059	2	N	36	61	1		10
							40	9								
07	8525	X	8188	-0-	-337	-0-	437	1	7714	2	N	34				44
							37	9								
08	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	408	1	7738	2	N	47	76	1		15
							52	9								
09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	387	1	7208	2	N	59	53	1		21
							65	9								
10	10230	X	7534	-0-	-2696	-0-	452	1	7004	2	N	71	78	1		14
							78	9								

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MELNAR, FRED ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 107451 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13435 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	X	866	-0-	-560	-0-	866	3			N	-0-					167
06	1410	X	632	-0-	-778	-0-	632	3			N	-0-					167
07	1457	X	826	-0-	-631	-0-	826	3			N	-0-					167
08	1457	X	859	-0-	-598	-0-	859	3			N	-0-					167
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1061	3	63	9	N	57	185	1			39
*10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					39

JANAK, F. W. WELL #: 1 RRCID -> 121034 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13435 - 13565

05	1891	X	1594	-0-	-297	-0-	1594	3			N	-0-					125
06	1830	X	1637	-0-	-193	-0-	1637	3			N	-0-					125
07	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1587	3	63	9	N	57	164	1			18
08	1705	X	1508	-0-	-197	-0-	1508	3			N	-0-					18
09	1650	X	1486	-0-	-164	-0-	1486	3			N	-0-					18
10	1705	X	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			N	-0-					18

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

05	0	W	2932	-0-	2932	52790	115	1	2603	2	N	6	6	2			2
							207	3	7	9							
06	0	W	2932	-0-	2932	55722	113	1	2425	2	N	212	195	2			19
							161	3	233	9							
07	0	W	1918	-0-	1918	57640	74	1	1566	2	N	149	133	2			35
							114	3	164	9							
08	0	W	3432	-0-	3432	61072	107	1	2864	2	N	234	253	2			16
							204	3	257	9							
*09	0	W	2668	-0-	2668	63740	76	1	2287	2	N	181	185	2			12
							106	3	199	9							
10	0	W	2672	-0-	2672	66412	76	1	2206	2	N	202	166	2			48
							168	3	222	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	N	2					171
							2	9									
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	3	N	-0-					171
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	25	1	78	3	N	-0-					171
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	97	3	N	17					188
							19	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	34	1	92	3	N	-0-					188
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	86	1	102	3	N	-0-					188

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	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	194	1	1720	2	N	-0-	168	1			27
06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	48	1	704	2	N	1					28
						1	9									
07	2294 N	1125	-0-	-1169	-0-	109	1	1010	2	N	5	3	1			30
						6	9									
08	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	143	1	2280	2	N	-0-					30
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	85	1	1364	2	N	-0-					30
10	1116 N	262	-0-	-854	-0-	16	1	246	2	N	-0-					30

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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
07	14B2 EXT	-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, 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	896 N	896	-0-	-0-	-0-	5	1	880	2	N	10					112
						11	9									
06	840 N	789	-0-	-51	-0-	5	1	773	2	N	10					122
						11	9									
07	868 N	766	-0-	-102	-0-	5	1	751	2	N	9					131
						10	9									
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	5	1	930	2	N	12					143
						13	9									
*09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	785	2	N	11					154
						12	9									
10	775 N	756	-0-	-19	-0-	749	2	7	9	N	6	125	1			35

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	521	2	N	3					53
							3	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	15	1	561	2	N	2					55
							2	9									
07	589	N	432	-0-	-157	-0-	15	1	415	2	N	2					57
							2	9									
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	15	1	415	2	N	2					59
							2	9									
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	15	1	520	2	N	-0-					59
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2	31	1			30

BOPCO, L.P. 082967
WYNNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091213 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.13244 - 13423

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-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

05	2015	X	1803	-0-	-212	-0-	183	1	1618	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	104	1	1526	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	188	1	1748	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	1798	X	965	-0-	-833	-0-	57	1	905	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	1740	X	1479	-0-	-261	-0-	87	1	1392	2	Y	-0-	1	1			1
10	1953	X	1524	-0-	-429	-0-	92	1	1429	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	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	219	1	1938	2	N	15	67	1			75
							17	9									
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	224	1	3286	2	N	21					96
							23	9									
07	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	191	1	1771	2	N	18	75	1			39
							20	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	191	1	3043	2	N	8					47
							9	9									
09	3540	X	1449	-0-	-2091	-0-	85	1	1363	2	N	1					48
							1	9									
10	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	209	1	3243	2	N	14					62
							15	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728 X	2335	-0-	-393	-0-	237	1	2098	2	N	-0-	67	1			27
06	2190 X	1861	-0-	-329	-0-	119	1	1739	2	N	3					30
						3	9									
07	1705 X	1026	-0-	-679	-0-	100	1	923	2	N	3	3	1			30
						3	9									
08	2325 X	2257	-0-	-68	-0-	133	1	2113	2	N	10					40
						11	9									
09	2250 X	1870	-0-	-380	-0-	109	1	1751	2	N	9					49
						10	9									
*10	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	143	1	2220	2	N	18					67
						20	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

05	1302 X	617	-0-	-685	-0-	63	1	554	2	N	-0-	129	1			26
06	1260 X	746	-0-	-514	-0-	47	1	695	2	N	4					30
						4	9									
07	1178 X	927	-0-	-251	-0-	89	1	830	2	N	7	2	1			35
						8	9									
08	714 X	714	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	N	2					37
						2	9									
09	917 X	917	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	N	3					40
						3	9									
10	930 X	885	-0-	-45	-0-	53	1	824	2	N	7					47
						8	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

05	1209 X	1000	-0-	-209	-0-	101	1	897	2	Y	2	18	1			8
						2	9									
06	960 X	919	-0-	-41	-0-	58	1	857	2	Y	4					12
						4	9									
07	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	111	1	1029	2	Y	6	9	1			9
						7	9									
08	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	66	1	1057	2	Y	-0-					9
09	1050 X	946	-0-	-104	-0-	55	1	891	2	Y	-0-					9
10	1147 X	927	-0-	-220	-0-	56	1	864	2	Y	6					15
						7	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

05	4960 X	4417	-0-	-543	-0-	446	1	3948	2	Y	21					88
						23	9									
06	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	471	1	6907	2	Y	25	45	1			68
						28	9									
07	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	532	1	4934	2	Y	29	14	1			83
						32	9									
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	268	1	4253	2	Y	15	62	1			36
						17	9									
09	7410 X	4280	-0-	-3130	-0-	250	1	4024	2	Y	5					41
						6	9									
10	7657 X	5699	-0-	-1958	-0-	345	1	5340	2	Y	13					54
						14	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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-

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	6603	X	5504	-0-	-1099	-0-	556	1	4920	2	Y	25					86
							28	9									
06	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	392	1	5756	2	Y	19	2	1			103
							21	9									
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	618	1	5729	2	Y	41	114	1			30
							45	9									
08	5518	X	3497	-0-	-2021	-0-	206	1	3282	2	Y	8	32	1			6
							9	9									
09	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	532	1	8553	2	Y	35	28	1			13
							39	9									
10	6386	X	5276	-0-	-1110	-0-	319	1	4943	2	Y	13	23	1			3
							14	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	X	987	-0-	-718	-0-	100	1	883	2	Y	4					19
							4	9									
06	1440	X	1356	-0-	-84	-0-	86	1	1263	2	Y	6	12	1			13
							7	9									
07	1488	X	1295	-0-	-193	-0-	126	1	1166	2	Y	3	3	1			13
							3	9									
08	1457	X	1210	-0-	-247	-0-	72	1	1138	2	Y	-0-	9	1			4
09	1410	X	1190	-0-	-220	-0-	69	1	1115	2	Y	5					9
							6	9									
10	1395	X	1334	-0-	-61	-0-	81	1	1250	2	Y	3					12
							3	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5239	X	3576	-0-	-1663	-0-	362	1	3202	2	Y	11	116	1			46
							12	9									
06	4050	X	2674	-0-	-1376	-0-	169	1	2486	2	Y	17					63
							19	9									
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	486	1	4512	2	Y	23	47	1			39
							25	9									
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	282	1	4490	2	Y	14					53
							15	9									
09	3450	X	3184	-0-	-266	-0-	186	1	2989	2	Y	8					61
							9	9									
10	5022	X	3915	-0-	-1107	-0-	236	1	3661	2	Y	16					77
							18	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	565	1	5004	2	Y	15	10	1			5
							17	9									
06	2970	X	2316	-0-	-654	-0-	147	1	2160	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	366	1	3398	2	Y	22	15	1			10
							24	9									
08	5580	X	3553	-0-	-2027	-0-	210	1	3336	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
09	5400	X	2297	-0-	-3103	-0-	134	1	2157	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	5580	X	3417	-0-	-2163	-0-	207	1	3207	2	Y	3	4	1			2
							3	9									

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	208	1	1843	2	Y	-0-					9
06	1770	X	1573	-0-	-197	-0-	100	1	1470	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
07	1333	X	1254	-0-	-79	-0-	122	1	1128	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
08	2046	X	1629	-0-	-417	-0-	96	1	1533	2	Y	-0-	5	1			2
09	1980	X	1640	-0-	-340	-0-	96	1	1542	2	Y	2					4
							2	9									
10	2046	X	1667	-0-	-379	-0-	101	1	1558	2	Y	7					11
							8	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

05	3069	X	1755	-0-	-1314	-0-	176	1	1558	2	Y	19	46	1			32
							21	9									
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	198	1	2913	2	Y	9					41
							10	9									
07	2635	X	1888	-0-	-747	-0-	183	1	1699	2	Y	5	27	1			19
							6	9									
08	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	154	1	2443	2	Y	13					32
							14	9									
09	3120	X	2489	-0-	-631	-0-	145	1	2335	2	Y	8					40
							9	9									
10	3224	X	2411	-0-	-813	-0-	146	1	2254	2	Y	10					50
							11	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

05	806	X	642	-0-	-164	-0-	65	1	576	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	780	X	424	-0-	-356	-0-	27	1	394	2	Y	3					4
							3	9									
07	702	X	702	-0-	-0-	-0-	68	1	628	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
08	651	X	477	-0-	-174	-0-	28	1	449	2	Y	-0-					3
09	835	X	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	713	X	614	-0-	-99	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137 X	5307	-0-	-4830	-0-	537	1	4753	2	Y	15	121	1			22
						17	9									
06	8700 X	4105	-0-	-4595	-0-	261	1	3830	2	Y	13					35
						14	9									
07	8587 X	3663	-0-	-4924	-0-	353	1	3278	2	Y	29	43	1			21
						32	9									
08	9190 X	9190	-0-	-0-	-0-	540	1	8588	2	Y	56					77
						62	9									
09	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	518	1	8328	2	Y	56	103	1			30
						62	9									
*10	8501 X	8501	-0-	-0-	-0-	512	1	7928	2	Y	55					85
						61	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600

05	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	714	1	6320	2	Y	53	73	1			57
						58	9									
06	6090 X	5457	-0-	-633	-0-	345	1	5067	2	Y	41					98
						45	9									
07	4743 X	4259	-0-	-484	-0-	411	1	3813	2	Y	32	105	1			25
						35	9									
08	7099 X	4229	-0-	-2870	-0-	249	1	3955	2	Y	23					48
						25	9									
09	6870 X	5048	-0-	-1822	-0-	294	1	4723	2	Y	28	61	1			15
						31	9									
10	7099 X	4341	-0-	-2758	-0-	261	1	4048	2	Y	29					44
						32	9									

WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

05	7316 X	1189	-0-	-6127	-0-	121	1	1068	2	N	-0-	196	1	44	5	55
06	7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					55
07	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	1051	1	9748	2	N	95	118	1			32
						105	9									
08	7595 X	7354	-0-	-241	-0-	434	1	6898	2	N	20					52
						22	9									
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	343	1	5507	2	N	32					84
						35	9									
10	10912 X	6575	-0-	-4337	-0-	398	1	6160	2	N	15					99
						17	9									

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					4
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-	2	1			2
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	1					3
							1	9									
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	2	1			1
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	46	2	Y	1					2
							1	9									
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					2

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	2			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

05	4526	X	2468	-0-	-2058	-0-	164	1	1857	2	Y	-0-					25
							447	3									
06	4380	X	2761	-0-	-1619	-0-	177	1	2105	2	Y	-0-					25
							479	3									
07	4526	X	2513	-0-	-2013	-0-	167	1	1913	2	Y	-0-					25
							433	3									
08	4061	X	2398	-0-	-1663	-0-	154	1	1851	2	Y	-0-					25
							393	3									
09	3930	X	2328	-0-	-1602	-0-	167	1	1898	2	Y	-0-					25
							263	3									
10	2852	X	2645	-0-	-207	-0-	180	1	2091	2	Y	-0-	25	2			-0-
							374	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

05	7347	X	5246	-0-	-2101	-0-	345	1	3939	2	Y	35	35	2			4
							923	3	39	9							
06	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	495	1	5908	2	Y	38	35	2			7
							1306	3	42	9							
07	7347	X	5665	-0-	-1682	-0-	375	1	4308	2	Y	30	27	2			10
							949	3	33	9							
08	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	485	1	5824	2	Y	35	38	2			7
							1214	3	39	9							
09	7740	X	5269	-0-	-2471	-0-	375	1	4262	2	Y	25	25	2			7
							604	3	28	9							
10	7998	X	6874	-0-	-1124	-0-	466	1	5382	2	Y	39	38	2			8
							983	3	43	9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 079955 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4487	-0-	-1124	-0-	295	1	3345	2	Y	33	33	2			10
							811	3	36	9							
06	5430	X	4444	-0-	-986	-0-	284	1	3363	2	Y	24	22	2			12
							771	3	26	9							
07	5518	X	4576	-0-	-942	-0-	303	1	3455	2	Y	27	24	2			15
							788	3	30	9							
08	4836	X	4480	-0-	-356	-0-	287	1	3468	2	Y	23	25	2			13
							700	3	25	9							
09	4590	X	4188	-0-	-402	-0-	298	1	3399	2	Y	22	22	2			13
							467	3	24	9							
10	4588	X	4237	-0-	-351	-0-	287	1	3329	2	Y	26	33	2			6
							592	3	29	9							

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	2025	-0-	-1819	-0-	126	1	1587	2	Y	-0-					8
							312	3									
06	2820	X	1671	-0-	-1149	-0-	100	1	1326	2	Y	-0-					8
							245	3									
07	2294	X	1650	-0-	-644	-0-	103	1	1306	2	Y	-0-					8
							241	3									
08	2201	X	1593	-0-	-608	-0-	96	1	1275	2	Y	-0-					8
							222	3									
09	1680	N	1555	-0-	-125	-0-	104	1	1297	2	Y	-0-					8
							154	3									
10	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	100	1	1274	2	Y	-0-	8	2			-0-
							195	3									

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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	356	1	3429	2	Y	-0-					18
							761	3									
06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	586	1	6020	2	Y	61	56	2			23
							1264	3	67	9							
07	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	552	1	5515	2	Y	61	54	2			30
							1153	3	67	9							
08	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	632	1	6587	2	Y	62	67	2			25
							1291	3	68	9							
*09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	661	1	6833	2	Y	61	62	2			24
							914	3	67	9							
*10	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	666	1	6632	2	Y	70	78	2			16
							1108	3	77	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	9517	X	7039	-0-	-2478	-0-	274	1	5402	2	Y	35	35	2			7
							1324	3	39	9							
06	9210	X	6579	-0-	-2631	-0-	274	1	5092	2	Y	24	22	2			9
							1187	3	26	9							
07	7533	X	6632	-0-	-901	-0-	280	1	5169	2	Y	26	24	2			11
							1154	3	29	9							
08	7533	X	5395	-0-	-2138	-0-	181	1	4300	2	Y	19	20	2			10
							893	3	21	9							
*09	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	214	1	5923	2	Y	25	25	2			10
							811	3	28	9							
*10	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	238	1	6325	2	Y	28	31	2			7
							1129	3	31	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 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	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	6727	X	5796	-0-	-931	-0-	227	1	4497	2	Y	-0-					5
							1072	3									
06	8160	X	5609	-0-	-2551	-0-	233	1	4342	2	Y	47	43	2			9
							982	3	52	9							
07	8432	X	6274	-0-	-2158	-0-	264	1	4868	2	Y	57	51	2			15
							1079	3	63	9							
08	8432	X	7509	-0-	-923	-0-	251	1	5963	2	Y	59	64	2			10
							1230	3	65	9							
*09	7290	X	6965	-0-	-325	-0-	213	1	5889	2	Y	56	56	2			10
							801	3	62	9							
*10	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	214	1	5692	2	Y	62	58	2			14
							1010	3	68	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	9889	X	9574	-0-	-315	-0-	631	1	7192	2	Y	46	46	2			16
							1700	3	51	9							
06	9570	X	7668	-0-	-1902	-0-	491	1	5844	2	Y	27	25	2			18
							1303	3	30	9							
07	9889	X	8264	-0-	-1625	-0-	548	1	6285	2	Y	32	28	2			22
							1396	3	35	9							
08	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	648	1	7790	2	Y	34	36	2			20
							1622	3	37	9							
*09	9000	X	8468	-0-	-532	-0-	604	1	6890	2	Y	29	29	2			20
							942	3	32	9							
*10	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	650	1	7548	2	Y	32	44	2			8
							1336	3	35	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	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					9
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					9
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	2			-0-

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	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	650	1	7382	2	Y	80	80	2			10
							1769	3	88	9							
06	9510	X	9412	-0-	-98	-0-	600	1	7130	2	Y	63	57	2			16
							1613	3	69	9							
07	9827	X	9824	-0-	-3	-0-	649	1	7424	2	Y	71	63	2			24
							1673	3	78	9							
08	9920	X	9427	-0-	-493	-0-	603	1	7180	2	Y	59	64	2			19
							1579	3	65	9							
*09	9570	X	8906	-0-	-664	-0-	634	1	7145	2	Y	55	56	2			18
							1066	3	61	9							
10	9889	X	9648	-0-	-241	-0-	653	1	7488	2	Y	69	71	2			16
							1431	3	76	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	7781	X	7744	-0-	-37	-0-	383	1	6485	2	Y	65	65	2			14
							804	3	72	9							
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	360	1	6537	2	Y	48	44	2			18
							770	3	53	9							
07	7781	X	7380	-0-	-401	-0-	355	1	6236	2	Y	50	44	2			24
							734	3	55	9							
08	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	345	1	6292	2	Y	43	47	2			20
							700	3	47	9							
09	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	355	1	6359	2	Y	42	43	2			19
							487	3	46	9							
*10	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	368	1	6309	2	Y	50	58	2			11
							627	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	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	259	1	2302	2	Y	109	109	2			-0-
							529	3	120	9							
06	3420	X	2771	-0-	-649	-0-	215	1	2047	2	Y	61	56	2			5
							442	3	67	9							
07	3534	X	3378	-0-	-156	-0-	268	1	2486	2	Y	81	72	2			14
							535	3	89	9							
08	3224	X	2932	-0-	-292	-0-	227	1	2195	2	Y	61	66	2			9
							443	3	67	9							
09	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	196	1	1881	2	Y	50	50	2			9
							259	3	55	9							
*10	3224	X	2063	-0-	-1161	-0-	170	1	1561	2	Y	47	45	2			11
							280	3	52	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	5456	X	4761	-0-	-695	-0-	186	1	3683	2	Y	17	17	2			1
							873	3	19	9							
06	5280	X	4696	-0-	-584	-0-	196	1	3663	2	Y	12	11	2			2
							824	3	13	9							
07	5332	X	4895	-0-	-437	-0-	207	1	3794	2	Y	14	12	2			4
							879	3	15	9							
08	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	167	1	3952	2	Y	12	13	2			3
							850	3	13	9							
09	4710	X	4699	-0-	-11	-0-	144	1	3978	2	Y	12	12	2			3
							564	3	13	9							
10	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	147	1	3890	2	Y	13	13	2			3
							715	3	14	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	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	457	1	4092	2	Y	177	177	2			2
							911	3	195	9							
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	422	1	4082	2	Y	131	120	2			13
							806	3	144	9							
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	441	1	4146	2	Y	144	128	2			29
							819	3	158	9							
08	5642	X	5474	-0-	-168	-0-	422	1	4146	2	Y	123	133	2			19
							771	3	135	9							
09	5460	X	5082	-0-	-378	-0-	416	1	4026	2	Y	115	116	2			18
							513	3	127	9							
*10	5642	X	5418	-0-	-224	-0-	445	1	4136	2	Y	132	118	2			32
							692	3	145	9							

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	559	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	547	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
10	713	N	658	-0-	-55	-0-	20	1	543	2	Y	-0-					-0-
							95	3									

GERLICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2753	-0-	-223	-0-	230	1	2082	2	Y	-0-					4
							441	3									
06	2880	X	2389	-0-	-491	-0-	185	1	1786	2	Y	59	54	2			9
							353	3	65	9							
07	2976	X	2360	-0-	-616	-0-	187	1	1757	2	Y	63	56	2			16
							347	3	69	9							
08	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	221	1	2166	2	Y	66	72	2			10
							403	3	73	9							
*09	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	230	1	2225	2	Y	65	66	2			9
							283	3	72	9							
*10	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	246	1	2290	2	Y	75	66	2			18
							383	3	83	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	4154	X	2866	-0-	-1288	-0-	184	1	2097	2	Y	78	78	2			-0-
							499	3	86	9							
06	4560	X	4051	-0-	-509	-0-	254	1	3026	2	Y	83	76	2			7
							680	3	91	9							
07	4712	X	2849	-0-	-1863	-0-	185	1	2121	2	Y	63	56	2			14
							474	3	69	9							
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	262	1	3145	2	Y	80	86	2			8
							659	3	88	9							
*09	3990	X	3608	-0-	-382	-0-	253	1	2999	2	Y	69	70	2			7
							280	3	76	9							
10	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	245	1	2962	2	Y	76	64	2			19
							380	3	84	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	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	268	1	4494	2	Y	95	95	2			-0-
							863	3	105	9							
06	5130	X	4843	-0-	-287	-0-	226	1	4057	2	Y	63	58	2			5
							491	3	69	9							
07	5301	X	4860	-0-	-441	-0-	234	1	4060	2	Y	68	61	2			12
							491	3	75	9							
08	5115	X	4949	-0-	-166	-0-	232	1	4173	2	Y	61	66	2			7
							477	3	67	9							
09	4950	X	4696	-0-	-254	-0-	231	1	4081	2	Y	57	58	2			6
							321	3	63	9							
*10	5115	X	4517	-0-	-598	-0-	226	1	3835	2	Y	60	51	2			15
							390	3	66	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 10070 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	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	2	2			-0-
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	2					2
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-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 125843 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13136 - 13346

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	95					Y	NO RPT					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

05	7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	466	1	5269	2	Y	-0-					7
						1297	3									
06	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	427	1	5052	2	Y	-0-					7
						1176	3									
07	6758 X	6433	-0-	-325	-0-	428	1	4876	2	Y	-0-					7
						1129	3									
08	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	482	1	5757	2	Y	-0-					7
						1248	3									
09	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	499	1	5639	2	Y	-0-					7
						826	3									
*10	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	478	1	5502	2	Y	-0-	7	2			-0-
						1035	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1235	2	Y	-0-					2
						260	3									
06	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	63	1	1212	2	Y	-0-					2
						240	3									
07	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	72	1	1353	2	Y	-0-					2
						267	3									
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	55	1	1334	2	Y	-0-					2
						246	3									
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	47	1	1321	2	Y	-0-					2
						161	3									
*10	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	57	1	1533	2	Y	-0-	2	2			-0-
						247	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

05	2697 X	1978	-0-	-719	-0-	77	1	1526	2	Y	22	22	2			2
						351	3	24	9							
06	2610 X	2402	-0-	-208	-0-	99	1	1868	2	Y	25	23	2			4
						407	3	28	9							
07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	139	1	2573	2	Y	38	34	2			8
						559	3	42	9							
08	1984 N	1328	-0-	-656	-0-	44	1	1056	2	Y	13	14	2			7
						214	3	14	9							
09	2400 N	1070	-0-	-1330	-0-	33	1	904	2	Y	11	11	2			7
						121	3	12	9							
*10	2666 X	1329	-0-	-1337	-0-	41	1	1084	2	Y	14	18	2			3
						189	3	15	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5401	-0-	-55	-0-	274	1	4560	2	Y	13	13	2			27
							553	3	14	9							
06	5160	X	4354	-0-	-806	-0-	208	1	3707	2	Y	8	7	2			28
							430	3	9	9							
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	304	1	5248	2	Y	12	11	2			29
							609	3	13	9							
08	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	289	1	5170	2	Y	10	11	2			28
							568	3	11	9							
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	289	1	5079	2	Y	10	10	2			28
							384	3	11	9							
*10	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	295	1	4960	2	Y	11	36	2			3
							488	3	12	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

05	12307	X	11625	-0-	-682	-0-	763	1	8702	2	Y	113	113	2			14
							2036	3	124	9							
06	11520	X	10933	-0-	-587	-0-	697	1	8320	2	Y	73	67	2			20
							1836	3	80	9							
07	11532	X	10936	-0-	-596	-0-	722	1	8302	2	Y	79	70	2			29
							1825	3	87	9							
08	11625	X	11225	-0-	-400	-0-	718	1	8592	2	Y	70	76	2			23
							1838	3	77	9							
09	11250	X	10690	-0-	-560	-0-	761	1	8605	2	Y	67	68	2			22
							1250	3	74	9							
10	11625	X	10615	-0-	-1010	-0-	718	1	8269	2	Y	77	81	2			18
							1543	3	85	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

05	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	217	1	2702	2	Y	35	35	2			7
							589	3	39	9							
06	3540	X	3106	-0-	-434	-0-	184	1	2403	2	Y	23	21	2			9
							494	3	25	9							
07	3627	X	2574	-0-	-1053	-0-	158	1	1986	2	Y	21	18	2			12
							407	3	23	9							
08	3317	X	2520	-0-	-797	-0-	150	1	1971	2	Y	18	19	2			11
							379	3	20	9							
09	3210	X	2387	-0-	-823	-0-	158	1	1954	2	Y	17	17	2			11
							256	3	19	9							
10	3317	X	2456	-0-	-861	-0-	155	1	1960	2	Y	19	25	2			5
							320	3	21	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	241	1	2178	2	Y	67	67	2			4
							460	3	74	9							
06	3030	X	2614	-0-	-416	-0-	204	1	1973	2	Y	44	41	2			7
							389	3	48	9							
07	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	236	1	2219	2	Y	54	48	2			13
							438	3	59	9							
08	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	229	1	2251	2	Y	47	51	2			9
							418	3	52	9							
*09	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	228	1	2203	2	Y	45	45	2			9
							280	3	50	9							
*10	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	243	1	2263	2	Y	51	48	2			12
							378	3	56	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3062	-0-	-1123	-0-	117	1	2330	2	Y	59	59	2			10
							550	3	65	9							
06	4050	X	3048	-0-	-1002	-0-	126	1	2348	2	Y	44	41	2			13
							526	3	48	9							
07	3813	X	2903	-0-	-910	-0-	121	1	2261	2	Y	45	40	2			18
							471	3	50	9							
08	3813	X	3091	-0-	-722	-0-	103	1	2464	2	Y	42	46	2			14
							478	3	46	9							
09	3690	X	2913	-0-	-777	-0-	88	1	2465	2	Y	40	40	2			14
							316	3	44	9							
*10	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	91	1	2439	2	Y	47	50	2			11
							411	3	52	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6343	-0-	-942	-0-	519	1	4754	2	Y	129	129	2			43
							928	3	142	9							
06	7050	X	5469	-0-	-1581	-0-	432	1	4236	2	Y	30	28	2			45
							768	3	33	9							
07	7006	X	5898	-0-	-1108	-0-	478	1	4554	2	Y	35	31	2			49
							827	3	39	9							
08	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	464	1	4614	2	Y	31	33	2			47
							792	3	34	9							
*09	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	470	1	4589	2	Y	30	30	2			47
							541	3	33	9							
*10	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	650	1	6098	2	Y	43	79	2			11
							954	3	47	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3584	-0-	-74	-0-	280	1	2678	2	Y	16	16	2			1
							608	3	18	9							
06	3480	X	3318	-0-	-162	-0-	245	1	2517	2	Y	15	14	2			2
							539	3	17	9							
07	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	269	1	2678	2	Y	17	15	2			4
							571	3	19	9							
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	259	1	2693	2	Y	15	16	2			3
							538	3	17	9							
09	3330	X	3037	-0-	-293	-0-	237	1	2452	2	Y	13	13	2			3
							334	3	14	9							
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	263	1	2611	2	Y	15	14	2			4
							448	3	17	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	154	1	1764	2	Y	-0-					4
							399	3									
06	1950	N	1600	-0-	-350	-0-	103	1	1235	2	Y	-0-					4
							262	3									
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	175	1	2021	2	Y	-0-					4
							428	3									
08	2325	N	1571	-0-	-754	-0-	101	1	1226	2	Y	-0-					4
							244	3									
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	161	1	1841	2	Y	-0-					4
							249	3									
10	2511	N	2498	-0-	-13	-0-	170	1	1979	2	Y	-0-	4	2			-0-
							349	3									

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

05	279	N	184	-0-	-95	-0-	160	1	12	2	N	11					89
							12	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	160	1	13	2	N	42	74	1			57
							46	9									
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					57
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	480	1	1128	2	N	-0-					57
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

05	16027	X	10863	-0-	-5164	-0-	812	1	10051	2	N	-0-					90
06	15780	X	15142	-0-	-638	-0-	840	1	14302	2	N	-0-					90
07	16306	X	12291	-0-	-4015	-0-	784	1	11507	2	N	-0-					90
08	16306	X	1363	-0-	-14943	-0-	56	1	1307	2	N	-0-					90
09	15150	X	4826	-0-	-10324	-0-	224	1	4602	2	N	-0-					90
10	15655	X	12555	-0-	-3100	-0-	616	1	11939	2	N	-0-					90

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	38	1	546	3	N	-0-					114
06	870	N	546	-0-	-324	-0-	38	1	508	3	N	-0-					114
07	868	N	597	-0-	-271	-0-	38	1	559	3	N	-0-					114
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	59	1	746	3	N	-0-					114
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	49	1	618	3	N	-0-					114
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	N	-0-					114

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089367 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 14810 PERF.13460 - 13538

05	2945	X	809	-0-	-2136	-0-	52	1	757	3	N	-0-					28
06	1980	X	1343	-0-	-637	-0-	93	1	1250	3	N	-0-					28
07	2945	X	1363	-0-	-1582	-0-	88	1	1275	3	N	-0-					28
08	2945	X	1433	-0-	-1512	-0-	105	1	1328	3	N	-0-					28
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	94	1	1186	3	N	-0-					28
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	3	N	3					31
							3	9									

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

05	3410	X	2241	-0-	-1169	-0-	257	1	1973	3	N	10					118
							11	9									
06	3300	X	2593	-0-	-707	-0-	306	1	2267	3	N	18					136
							20	9									
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	420	1	3566	3	N	71					207
							78	9									
08	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	405	1	3010	3	N	-0-					207
09	2580	X	2132	-0-	-448	-0-	281	1	1851	3	N	-0-					207
10	4061	X	3309	-0-	-752	-0-	364	1	2945	3	N	-0-					207

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091200 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 14618 PERF.13525 - 13589

05	682	N	651	-0-	-31	-0-	42	1	609	3	N	-0-					113
06	750	N	499	-0-	-251	-0-	35	1	464	3	N	-0-					113
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	33	1	479	3	N	29	130	1			12
							32	9									
08	651	N	439	-0-	-212	-0-	32	1	407	3	N	-0-					12
09	510	N	430	-0-	-80	-0-	32	1	398	3	N	-0-					12
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	30	1	455	3	N	-0-					12

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	363	1	5270	3	N	13					50
							14	9									
06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	352	1	4719	3	N	8					58
							9	9									
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	269	1	3908	3	N	9					67
							10	9									
08	5642	X	4099	-0-	-1543	-0-	300	1	3799	3	N	-0-					67
09	5460	X	5437	-0-	-23	-0-	399	1	5024	3	N	13					80
							14	9									
*10	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	395	1	6017	3	N	3					83
							3	9									

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	403	1	3095	3	N	38					154
							42	9									
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	371	1	2752	3	N	-0-					154
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	329	1	2797	3	N	14	150	1			18
							15	9									
08	3534	X	3017	-0-	-517	-0-	358	1	2659	3	N	-0-					18
09	3420	X	2716	-0-	-704	-0-	358	1	2358	3	N	-0-					18
10	3534	X	2749	-0-	-785	-0-	300	1	2428	3	N	19					37
							21	9									

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

05	1364	N	852	-0-	-512	-0-	55	1	797	3	N	-0-					114
06	1800	N	1472	-0-	-328	-0-	102	1	1370	3	N	-0-					114
07	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	100	1	1454	3	N	3	94	1			23
							3	9									
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	115	1	1457	3	N	-0-					23
09	1470	N	1235	-0-	-235	-0-	91	1	1144	3	N	-0-					23
10	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	93	1	1421	3	N	-0-					23

MAREK, ADOLPH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110426 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 14086 PERF.13930 - 13940

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	124	1			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

HATHAWAY-EDWARDS GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 112263 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13439 - 13611

05	2686	N	1989	-0-	-697	-0-	125	1	1817	3	N	43					108
							47	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	112	1	1501	3	N	2					110
							2	9									
07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	110	1	1603	3	N	-0-					110
08	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	126	1	1406	3	N	-0-					110
09	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	84	1	1056	3	N	-0-					110
*10	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	157	1	2373	3	N	-0-					110

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153106 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14498 - 14602

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	N	-0-					81
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	29	1	388	3	N	-0-					81
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	N	-0-					81
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	30	1	379	3	N	-0-					81
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	N	-0-					81
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	43					124
							47	9									

HATHAWAY-EDWARDS GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 154270 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13454 - 13556

05	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	69	1	995	3	N	-0-					134
06	775	X	775	-0-	-0-	-0-	54	1	721	3	N	-0-					134
07	1643	X	845	-0-	-798	-0-	54	1	791	3	N	-0-					134
08	1643	X	479	-0-	-1164	-0-	39	1	440	3	N	-0-					134
09	1590	X	827	-0-	-763	-0-	61	1	766	3	N	-0-					134
10	1054	X	777	-0-	-277	-0-	48	1	729	3	N	-0-					134

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448 X	6265	-0-	-183	-0-	404	1	5861	3	N	-0-					30
06	6330 X	5022	-0-	-1308	-0-	348	1	4674	3	N	-0-					30
07	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	440	1	6395	3	N	37					67
						41	9									
08	6541 X	5707	-0-	-834	-0-	418	1	5289	3	N	-0-					67
09	6060 X	5124	-0-	-936	-0-	377	1	4747	3	N	-0-					67
10	6882 X	4509	-0-	-2373	-0-	278	1	4229	3	N	2					69
						2	9									

MERTZ GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 227718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13692 PERF.13518 - 16090

05	10663 X	2744	-0-	-7919	-0-	159	1	2570	3	Y	14	140	1			18
						15	9									
06	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	137	1	2095	3	Y	9					27
						10	9									
07	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	141	1	2168	3	Y	-0-					27
08	3193 X	2290	-0-	-903	-0-	136	1	2154	3	Y	-0-					27
09	2670 X	1891	-0-	-779	-0-	114	1	1777	3	Y	-0-					27
10	2759 X	2173	-0-	-586	-0-	127	1	2046	3	Y	-0-					27

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

05	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	748	1	2833	3	Y	3					40
						3	9									
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	699	1	3152	3	Y	-0-					40
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	658	1	2095	3	Y	-0-					40
08	4154 X	3429	-0-	-725	-0-	695	1	2721	3	Y	12					52
						13	9									
09	3840 X	2031	-0-	-1809	-0-	550	1	1481	3	Y	-0-					52
10	3968 X	2441	-0-	-1527	-0-	647	1	1792	3	Y	2					54
						2	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	196	1	3170	3	Y	13	46	1			14
						14	9									
06	3510 X	2774	-0-	-736	-0-	169	1	2595	3	Y	9					23
						10	9									
07	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	155	1	2380	3	Y	-0-					23
08	3627 X	2429	-0-	-1198	-0-	144	1	2285	3	Y	-0-					23
09	3360 X	2404	-0-	-956	-0-	145	1	2259	3	Y	-0-					23
10	3379 X	2543	-0-	-836	-0-	148	1	2389	3	Y	5					28
						6	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

05	5766 X	5535	-0-	-231	-0-	322	1	5213	3	N	-0-					107
06	5610 X	3957	-0-	-1653	-0-	242	1	3715	3	N	-0-					107
07	6076 X	3576	-0-	-2500	-0-	219	1	3357	3	N	-0-					107
08	6076 X	2890	-0-	-3186	-0-	171	1	2719	3	N	-0-					107
09	5880 X	2259	-0-	-3621	-0-	131	1	2042	3	N	78	160	1			25
						86	9									
10	5549 X	3792	-0-	-1757	-0-	221	1	3571	3	N	-0-					25

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	11408 X	8913	-0-	-2495	-0-	516	1	8345	3	Y	47					127
						52	9									
06	11040 X	8559	-0-	-2481	-0-	522	1	8008	3	Y	26					153
						29	9									
07	11408 X	8691	-0-	-2717	-0-	532	1	8159	3	Y	-0-	153	1			-0-
08	10013 X	8570	-0-	-1443	-0-	508	1	8062	3	Y	-0-					-0-
09	9090 X	8536	-0-	-554	-0-	514	1	8022	3	Y	-0-					-0-
*10	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	547	1	8824	3	Y	8					8
						9	9									

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

05	11222 X	11143	-0-	-79	-0-	647	1	10463	3	Y	30					40
						33	9									
06	10890 X	10237	-0-	-653	-0-	626	1	9611	3	Y	-0-					40
07	11253 X	10372	-0-	-881	-0-	635	1	9737	3	Y	-0-					40
08	11253 X	11028	-0-	-225	-0-	653	1	10362	3	Y	12					52
						13	9									
09	10860 X	9264	-0-	-1596	-0-	558	1	8706	3	Y	-0-					52
*10	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	682	1	10997	3	Y	3					55
						3	9									

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	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	160	1	2580	3	Y	2					2
						2	9									
06	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	164	1	2524	3	Y	-0-					2
07	2167 X	2167	-0-	-0-	-0-	130	1	2000	3	Y	34	6	1			30
						37	9									
08	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	206	1	3264	3	Y	-0-					30
09	2700 X	1578	-0-	-1122	-0-	95	1	1483	3	Y	-0-					30
10	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	139	1	2245	3	Y	9					39
						10	9									

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

05	3472 X	2923	-0-	-549	-0-	170	1	2751	3	Y	2					2
						2	9									
06	3360 X	2505	-0-	-855	-0-	153	1	2340	3	Y	11					13
						12	9									
07	3472 X	2572	-0-	-900	-0-	157	1	2415	3	Y	-0-	13	1			-0-
08	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	129	1	2047	3	Y	-0-					-0-
09	2820 X	2470	-0-	-350	-0-	149	1	2321	3	Y	-0-					-0-
10	2914 X	2615	-0-	-299	-0-	153	1	2462	3	Y	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MERTZ GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 253289 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 13876 PERF.13665 - 15239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2014 - PLUGGED 07/21/14

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

05	3162 X	1613	-0-	-1549	-0-	527	1	1086	2	Y	-0-	20	1			10
06	3060 X	616	-0-	-2444	-0-	602	1	14	9	Y	13					23
07	2790 X	2209	-0-	-581	-0-	692	1	1509	2	Y	7					30
						8	9									
08	2604 X	1814	-0-	-790	-0-	629	1	1178	2	Y	6					36
						7	9									
09	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	733	1	1638	2	Y	5	24	1			17
						6	9									
10	2201 X	1313	-0-	-888	-0-	366	1	941	2	Y	5					22
						6	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A

05	1364 X	447	-0-	-917	-0-	110	1	323	2	Y	13	22	1			24
						14	9									
06	690 X	173	-0-	-517	-0-	159	1	14	9	Y	13	16	1			21
07	527 X	472	-0-	-55	-0-	125	1	335	2	Y	11					32
						12	9									
08	527 X	384	-0-	-143	-0-	124	1	256	2	Y	4	15	1			21
						4	9									
09	420 X	420	-0-	-0-	-0-	126	1	285	2	Y	8	12	1			17
						9	9									
10	465 X	369	-0-	-96	-0-	99	1	268	2	Y	2	11	1			8
						2	9									

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

05	1643 N	1163	-0-	-480	-0-	380	1	782	2	Y	1	37	1			19
						1	9									
06	1170 N	345	-0-	-825	-0-	319	1	26	9	Y	24					43
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	383	1	836	2	Y	18					61
						20	9									
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	243	1	455	2	Y	14					75
						15	9									
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	401	1	897	2	Y	10	50	1			35
						11	9									
*10	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	372	1	955	2	Y	12					47
						13	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

05	4805 X	2966	-0-	-1839	-0-	733	1	2156	2	Y	70	92	1			97
						77	9									
06	4110 X	706	-0-	-3404	-0-	601	1	105	9	Y	95	95	1			97
07	4247 X	2532	-0-	-1715	-0-	657	1	1770	2	Y	95					192
						105	9									
08	2852 X	2183	-0-	-669	-0-	688	1	1418	2	Y	70	94	1			168
						77	9									
09	2880 X	2323	-0-	-557	-0-	684	1	1549	2	Y	82	102	1			148
						90	9									
*10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	801	1	2173	2	Y	50	109	1			89
						55	9									

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

05	5642 X	3281	-0-	-2361	-0-	829	1	2441	2	Y	10	31	1			32
						11	9									
06	5460 X	645	-0-	-4815	-0-	581	1	64	9	Y	58	46	1			44
07	5146 X	2898	-0-	-2248	-0-	777	1	2092	2	Y	26					70
						29	9									
08	4123 X	2399	-0-	-1724	-0-	777	1	1600	2	Y	20	35	1			55
						22	9									
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	973	1	2204	2	Y	35	33	1			57
						39	9									
10	3286 X	2958	-0-	-328	-0-	795	1	2155	2	Y	7	36	1			28
						8	9									

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

05	1395 N	1148	-0-	-247	-0-	283	1	833	2	Y	29	33	1			35
						32	9									
06	1410 N	276	-0-	-1134	-0-	246	1	30	9	Y	27	30	1			32
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	273	1	734	2	Y	33					65
						36	9									
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	288	1	594	2	Y	31	32	1			64
						34	9									
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	299	1	677	2	Y	29	40	1			53
						32	9									
*10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	317	1	861	2	Y	7	34	1			26
						8	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	4588	X	3050	-0-	-1538	-0-	995	1	2049	2	Y	5	22	1			11
							6	9									
06	4440	X	823	-0-	-3617	-0-	813	1	10	9	Y	9					20
07	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	952	1	2076	2	Y	8					28
							9	9									
08	3317	X	1973	-0-	-1344	-0-	684	1	1281	2	Y	7					35
							8	9									
09	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	852	1	1904	2	Y	4	23	1			16
							4	9									
*10	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1142	1	2931	2	Y	12					28
							13	9									

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

05	3038	X	1794	-0-	-1244	-0-	568	1	1222	2	Y	4	44	1			24
							4	9									
06	2940	X	393	-0-	-2547	-0-	381	1	12	9	Y	11					35
07	2077	X	1126	-0-	-951	-0-	346	1	777	2	Y	3					38
							3	9									
08	2077	X	470	-0-	-1607	-0-	158	1	306	2	Y	5					43
							6	9									
09	1740	X	1564	-0-	-176	-0-	464	1	1092	2	Y	7	29	1			21
							8	9									
*10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	623	1	1694	2	Y	18					39
							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. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	981	-0-	981	13620	82 46	1 3	853	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1148	-0-	1148	14768	91 36	1 3	1021	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1097	-0-	1097	15865	90 38	1 3	969	2	N	-0-					-0-
08	1700	N	1090	-0-	-610	15255	86 39	1 3	965	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	935	-0-	-2065	13190	78 23	1 3	834	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	953	-0-	-2147	11043	80 46	1 3	827	2	N	-0-					-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	60 44	1 3	806	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	56 32	1 3	779	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	59 36	1 3	786	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	66 43	1 3	914	2	Y	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	76 32	1 3	950	2	Y	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	74 59	1 3	958	2	Y	-0-					-0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263361 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7544 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	12811	-0-	-3495	-0-	744	1	11980	2	N	79	183	1			103
							87	9									
06	15780	X	12365	-0-	-3415	-0-	720	1	11566	2	N	72					175
							79	9									
07	16306	X	8373	-0-	-7933	-0-	744	1	7589	2	N	36	181	1			30
							40	9									
08	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	360	1	2631	2	N	14					44
							15	9									
09	12390	X	7379	-0-	-5011	-0-	720	1	6615	2	N	40					84
							44	9									
10	12803	X	5643	-0-	-7160	-0-	744	1	4868	2	N	28					112
							31	9									

FISHBECK WELL #: 1 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

05	17050	X	16446	-0-	-604	-0-	744	1	15562	2	N	127	180	1			108
							140	9									
06	16500	X	14609	-0-	-1891	-0-	720	1	13777	2	N	102					210
							112	9									
07	17050	X	13653	-0-	-3397	-0-	74	1	13485	2	N	85	186	1			109
							94	9									
08	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	744	1	12581	2	N	74					183
							81	9									
09	15390	X	12687	-0-	-2703	-0-	720	1	11887	2	N	73	187	1			69
							80	9									
10	15903	X	12822	-0-	-3081	-0-	744	1	11993	2	N	77					146
							85	9									

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	403	#	141	-0-	-262	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	9852	R	9852	-0-	-0-	-0-	622	1	9134	2	Y	87	42	1			45
							96	9									
07	8190	R	8190	-0-	-0-	-0-	783	1	7262	2	Y	132	58	1			119
							145	9									
08	6055	R	6055	-0-	-0-	-0-	352	1	5591	2	Y	102	137	1			84
							112	9									
09	9840	#	5816	-0-	-4024	-0-	334	1	5363	2	Y	108	146	1			46
							119	9									
10	10168	#	6031	-0-	-4137	-0-	357	1	5529	2	Y	132	143	1			35
							145	9									

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BOPCO, L.P. 082967
NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175306 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8108 - 8128

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8100) //CONT.// 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 276948 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13874 PERF. 8186 - 8194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33232	2595	-0-	-30637	-0-	128	1	1648	2	N	603	673	2			103
						156	3	663	9							
06	32160	2348	-0-	-29812	-0-	111	1	1500	2	N	559	527	2			135
						122	3	615	9							
07	33232	2073	-0-	-31159	-0-	100	1	1299	2	N	514	526	2			123
						109	3	565	9							
08	3100 #	2001	-0-	-1099	-0-	96	1	1294	2	N	458	354	2			227
						107	3	504	9							
09	3000 #	2384	-0-	-616	-0-	137	1	1680	2	N	429	539	2			117
						95	3	472	9							
10	2604 #	2233	-0-	-371	-0-	121	1	1526	2	N	412	362	2			167
						133	3	453	9							

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: 1 RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014 - PLUGGED 06/30/14

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK WELL #: 2 RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

05	3162 #	78	-0-	-3084	-0-	10	1	6	2	N	56					493
						62	9									
06	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	132	1			361
07	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					361
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					361
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	91					452
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					452

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	389 N	389	-0-	-0-	-0-	380	2	9	9	N	8					191
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	319	2	12	9	N	11					202
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	178	1			24
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					24
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					10
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	22	1	625	2	N	17				136
							19	9								
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	6	1	317	2	N	1	1	8		136
							1	9								
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-				136
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				136
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				136
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				136

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	19127	X	17892	-0-	-1235	-0-	1399	1	16493	2	N	-0-				-0-
06	17580	X	16371	-0-	-1209	-0-	757	1	15614	2	N	-0-				-0-
07	21235	X	18800	-0-	-2435	-0-	2132	1	16668	2	N	-0-				-0-
08	21235	X	19018	-0-	-2217	-0-	2240	1	16778	2	N	-0-				-0-
09	20550	X	17752	-0-	-2798	-0-	2295	1	15457	2	N	-0-				-0-
10	18786	X	18488	-0-	-298	-0-	2066	1	16422	2	N	-0-				-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	262	1	3083	2	N	-0-				-0-
06	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	114	1	2348	2	N	-0-				-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	331	1	2587	2	N	-0-				-0-
08	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	345	1	2588	2	N	-0-				-0-
09	3240	X	3086	-0-	-154	-0-	399	1	2687	2	N	-0-				-0-
10	3348	X	2694	-0-	-654	-0-	301	1	2393	2	N	-0-				-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

05	19344	X	16445	-0-	-2899	-0-	1286	1	15159	2	N	-0-				-0-
06	17700	X	14793	-0-	-2907	-0-	684	1	14109	2	N	-0-				-0-
07	17515	X	16318	-0-	-1197	-0-	1851	1	14467	2	N	-0-				-0-
08	15958	X	15958	-0-	-0-	-0-	1880	1	14078	2	N	-0-				-0-
09	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1817	1	12235	2	N	-0-				-0-
*10	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	2046	1	16256	2	N	-0-				-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

05	6014	X	4654	-0-	-1360	-0-	364	1	4290	2	N	-0-				-0-
06	5820	X	5121	-0-	-699	-0-	237	1	4884	2	N	-0-				-0-
07	6014	X	4864	-0-	-1150	-0-	552	1	4312	2	N	-0-				-0-
08	6014	X	5120	-0-	-894	-0-	603	1	4517	2	N	-0-				-0-
09	5130	X	2759	-0-	-2371	-0-	357	1	2402	2	N	-0-				-0-
10	5301	X	2916	-0-	-2385	-0-	326	1	2590	2	N	-0-				-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	112527 X	21466	-0-	-91061	-0-	1678	1	19788	2	N	-0-			-0-
06	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	527	1	10882	2	N	-0-			-0-
07	36115 X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-			-0-
08	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-			-0-
09	21870 X	-0-	-0-	-21870	-0-					N	-0-			-0-
10	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

05	2263 N	2109	-0-	-154	-0-	165	1	1944	2	N	-0-			-0-
06	1980 N	1825	-0-	-155	-0-	84	1	1741	2	N	-0-			-0-
07	2883 N	1136	-0-	-1747	-0-	129	1	1007	2	N	-0-			-0-
08	2108 N	1727	-0-	-381	-0-	203	1	1524	2	N	-0-			-0-
09	1830 N	1586	-0-	-244	-0-	205	1	1381	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	795	-0-	-352	-0-	89	1	706	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

05	16523 X	15666	-0-	-857	-0-	15666	2			N	-0-			-0-
06	15750 X	13854	-0-	-1896	-0-	13854	2			N	-0-			-0-
07	16709 X	15817	-0-	-892	-0-	15817	2			N	-0-			-0-
08	16709 X	12219	-0-	-4490	-0-	12219	2			N	-0-			-0-
09	16170 X	14109	-0-	-2061	-0-	14109	2			N	-0-			-0-
*10	16712 X	16712	-0-	-0-	-0-	16712	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	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	1155	1	6026	2	N	-0-			-0-
06	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	525	1	3746	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	518	1	3951	2	N	-0-			-0-
08	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	160	1	1899	2	N	-0-			-0-
09	1560 X	1405	-0-	-155	-0-	233	1	1172	2	N	-0-			-0-
*10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	860	1	3681	2	N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193

05	16864 X	15929	-0-	-935	-0-	322	1	15607	3	N	-0-			48
06	15120 X	14568	-0-	-552	-0-	304	1	14264	3	N	-0-			48
07	17763 X	15336	-0-	-2427	-0-	307	1	15015	3	N	13			61
						14	9							
08	17763 X	14978	-0-	-2785	-0-	253	1	14725	3	N	-0-			61
09	17190 X	13409	-0-	-3781	-0-	215	1	13194	3	N	-0-			61
10	15934 X	15300	-0-	-634	-0-	260	1	15040	3	N	-0-			61

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

05	21195 X	21195	-0-	-0-	-0-	979	1	20216	2	N	-0-			-0-
06	21330 X	20340	-0-	-990	-0-	1247	1	19093	2	N	-0-			-0-
07	22041 X	20225	-0-	-1816	-0-	1153	1	19072	2	N	-0-			-0-
08	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	1196	1	19334	2	N	-0-			-0-
09	19800 X	15657	-0-	-4143	-0-	1667	1	13990	2	N	-0-			-0-
*10	20822 X	20822	-0-	-0-	-0-	1528	1	19294	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

MOTT, JULIA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19468	X	18408	-0-	-1060	-0-	1551	1	16857	2	N	-0-					27
06	18840	X	1491	-0-	-17349	-0-	1491	1			N	-0-					27
07	19468	X	17989	-0-	-1479	-0-	1444	1	16541	2	N	4	4	8			27
							4	9									
08	15500	X	15240	-0-	-260	-0-	1547	1	13690	2	N	3	3	8			27
							3	9									
09	17820	X	17166	-0-	-654	-0-	1235	1	15931	2	N	-0-					27
10	18414	X	18057	-0-	-357	-0-	1387	1	16667	2	N	3	3	8			27
							3	9									

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476

05	4030	X	1106	-0-	-2924	-0-	93	1	1013	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	167	-0-	-2803	-0-	167	1			N	-0-					-0-
07	3069	X	1146	-0-	-1923	-0-	92	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	409	1	3623	2	N	-0-					-0-
09	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	834	1	10759	2	N	-0-					-0-
*10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	325	1	3904	2	N	-0-					-0-

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

05	14446	X	13109	-0-	-1337	-0-	1105	1	12004	2	N	-0-					-0-
06	15120	X	841	-0-	-14279	-0-	841	1			N	-0-					-0-
07	15624	X	14250	-0-	-1374	-0-	1144	1	13106	2	N	-0-					-0-
08	15624	X	7112	-0-	-8512	-0-	722	1	6390	2	N	-0-					-0-
09	12690	X	11216	-0-	-1474	-0-	807	1	10409	2	N	-0-					-0-
*10	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	1158	1	13913	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9786 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806 #	584	-0-	-222	-0-	31	1	532	2	N	19					172
						21	9									
06	876 R	876	-0-	-0-	-0-	153	1	723	2	N	-0-					172
07	341 #	286	-0-	-55	-0-	37	1	248	2	N	1					173
						1	9									
08	589 #	164	-0-	-425	-0-	18	1	146	2	N	-0-					173
09	870 #	101	-0-	-769	-0-	12	1	89	2	N	-0-					173
*10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	206	1	764	2	N	37					210
						41	9									

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
ABRAXAS S. YOAKUM SWD WELL #: 1 RRCID -> 171495 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2474 - 4500

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15

SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344

05	15608 X	12441	-0-	-3167	9262	1030	1	11195	2	N	196	189	1					243
						216	9											
06	1388	1388	-0-	-0-	9262	1156	1	232	9	N	211	175	1		2	8		277
07	14090	14090	-0-	-0-	9262	1114	1	12759	2	N	197	178	1					296
						217	9											
08	11086	11086	-0-	-0-	9262	1108	1	9802	2	N	160	182	1					274
						176	9											
09	11199	11199	-0-	-0-	9262	790	1	10191	2	N	198	190	1					282
						218	9											
*10	12018	12018	-0-	-0-	9262	905	1	10871	2	N	220	189	1					313
						242	9											

YOAKUM (WILCOX 7450) 99361 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
MOTT, JULIA GAS UNIT #5 WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674 #	1137	-0-	-537	-0-	95	1	1035	2	N	6					80
						7	9									
06	1590 #	102	-0-	-1488	-0-	96	1	6	9	N	5					85
07	1643 #	1036	-0-	-607	-0-	82	1	939	2	N	14					99
						15	9									
08	1643 #	888	-0-	-755	-0-	89	1	788	2	N	10					109
						11	9									
09	1197 R	1197	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	2	N	14	1	8			122
						15	9									
*10	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	100	1	1201	2	N	8					130
						9	9									

YOAKUM (WILCOX 8,200) 99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166

05	3782 #	2468	-0-	-1314	-0-	352	1	2094	2	Y	20					179
						22	9									
06	3690 #	814	-0-	-2876	-0-	135	1	679	2	Y	-0-					179
07	3813 #	2503	-0-	-1310	-0-	396	1	2099	2	Y	7					186
						8	9									
08	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	309	1	1469	2	Y	32					218
						35	9									
09	3480 #	566	-0-	-2914	-0-	95	1	471	2	Y	-0-					218
10	2511 #	484	-0-	-2027	-0-	85	1	399	2	Y	-0-					218

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

YOAKUM (3RD 8250 UPPER) 99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (6400) 99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
RED WOLF OIL COMPANY, INC. 696764
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

05	4557 X	4525	-0-	-32	-0-	664	1	3815	2	N	42					166
						46	9									
06	4770 X	4664	-0-	-106	-0-	815	1	3804	2	N	41					207
						45	9									
07	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	756	1	4007	2	N	214	175	1			246
						235	9									
08	4929 X	4744	-0-	-185	-0-	852	1	3794	2	N	89					335
						98	9									
09	4740 X	4247	-0-	-493	-0-	1008	1	3180	2	N	54					389
						59	9									
10	4991 X	3928	-0-	-1063	-0-	878	1	3002	2	N	44	339	1			94
						48	9									

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX) 99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KARIS RESOURCES, LLC 451102
MEGHAN J WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694

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-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

05	2712 R	2712	-0-	-0-	-0-	558	1	2133	2	N	19					162
						21	9									
06	2943 R	2943	-0-	-0-	-0-	540	1	2380	2	N	21					183
						23	9									
07	3379 #	2835	-0-	-544	-0-	558	1	2257	2	N	18					201
						20	9									
08	3379 #	2214	-0-	-1165	-0-	558	1	1647	2	N	8					209
						9	9									
09	3270 #	2410	-0-	-860	-0-	540	1	1850	2	N	18					227
						20	9									
10	3038 #	2527	-0-	-511	-0-	522	1	1998	2	N	6	182	1			51
						7	9									

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

YORKTOWN (KESELING) 99427 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
POOL OPERATING CORPORATION 670881
GIPS, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 218109 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9938 - 9948

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

05	2697 #	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					302
06	2610 #	2178	-0-	-432	-0-	400	1	1769	2	N	8	194	1			116
						9	9									
07	3219 R	3219	-0-	-0-	-0-	600	1	2596	2	N	21					137
						23	9									
08	3308 R	3308	-0-	-0-	-0-	580	1	2711	2	N	15					152
						17	9									
09	3006 R	3006	-0-	-0-	-0-	560	1	2418	2	N	25					177
						28	9									
10	3224 #	3210	-0-	-14	-0-	600	1	2581	2	N	26					203
						29	9									

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

05	7905	5722	-0-	-2183	11746	5550	2	172	9	N	156					235
06	7650	5399	-0-	-2251	9495	5236	2	163	9	N	148	182	1			201
07	7905	5730	-0-	-2175	7320	5589	2	141	9	N	128	174	1			155
08	8525	7602	-0-	-923	6397	7453	2	149	9	N	135	177	1			113
09	8250	5996	-0-	-2254	4143	5852	2	144	9	N	131	179	1			65
*10	8525	7325	-0-	-1200	2943	7163	2	162	9	N	147					212

YORKTOWN (WILCOX 10,800) 99427 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LMP KESELING WELL #: 1 RRCID -> 187004 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10665 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2015 - PLUGGED 08/10/15

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
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	8411	8411	-0-	-0-	-0-	310	1	7928	2	N	157	185	1				22
						173	9										
06	7770	7596	-0-	-174	-0-	289	1	7251	2	N	51						73
						56	9										
07	8192	8192	-0-	-0-	-0-	310	1	7828	2	N	49						122
						54	9										
08	7351	7351	-0-	-0-	-0-	310	1	6908	2	N	121	182	1				61
						133	9										
09	6829	6826	-0-	-3	-0-	6735	2	91	9	N	83						144
*10	7162	7162	-0-	-0-	-0-	7118	2	44	9	N	40						184

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
C.F.O., INC. 121046
DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) //CONT.// 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-			144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	33834 X	33834	-0-	-0- B	-0-	33834	3			N	-0-			-0-
06	40200 X	38713	-0-	-1487 B	-0-	38713	3			N	-0-			-0-
07	41540 X	36357	-0-	-5183 B	-0-	36357	3			N	-0-			-0-
08	46720 X	46720	-0-	-0- B	-0-	46720	3			N	-0-			-0-
09	38700 X	32831	-0-	-5869 B	-0-	32831	3			N	-0-			-0-
10	39990 X	33509	-0-	-6481 B	-0-	33509	3			N	-0-			-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	1137	-0-	703 B	-1140	123	1	1014	3	N	-0-			8
06	600 N	407	-0-	-193 B	-1140	38	1	369	3	N	-0-			8
07	682 N	262	-0-	-420 B	-1140	18	1	244	3	N	-0-			8
08	1147 N	1260	-0-	113 B	-1027	108	1	1152	3	N	-0-			8
09	427 N	1454	-0-	1027 B	-0-	151	1	1303	3	N	-0-			8
*10	1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	133	1	1184	3	N	-0-			8

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	41557 X	41557	-0-	-0- B	-0-	41557	3			N	-0-			-0-
06	40050 X	35922	-0-	-4128 B	-0-	35922	3			N	-0-			-0-
07	42780 X	41364	-0-	-1416 B	-0-	41364	3			N	-0-			-0-
08	42780 X	39579	-0-	-3201 B	-0-	39579	3			N	-0-			-0-
09	41400 X	31101	-0-	-10299 B	-0-	31101	3			N	-0-			-0-
10	41571 X	30832	-0-	-10739 B	-0-	30832	3			N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/1991

YORKTOWN, SOUTH (LULING 7270) 99432 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BOCK WELL #: 1 RRCID -> 277275 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7286 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
06	3420		-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
07	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
08	3534		-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
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-

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2014 - PLUGGED 04/03/14

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	68	1	732	2	N	23					71
							25	9									
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	68	1	1141	2	N	6					77
							7	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	62	1	1272	2	N	7					84
							8	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	71	1	789	2	N	6					90
							7	9									
09	1230	N	769	-0-	-461	-0-	66	1	696	2	N	6					96
							7	9									
10	1333	N	1016	-0-	-317	-0-	68	1	940	2	N	7					103
							8	9									

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) //CONT.// 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	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	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	630	X	277	-0-	-353	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	651	X	120	-0-	-531	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	143	-0-	143	143	143	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	153	-0-	153	296	153	2			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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

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	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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

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	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-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 23 RRCID -> 261285 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3740 - 3744

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-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-

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	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-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590

05	434	X	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	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.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

05	279	X	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	B	-0-				N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	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-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

05	465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-			-0-
07	434 X	-0-	-0-	-434 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-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

05	3317 X	3106	-0-	-211 B	-0-	3102 2	4 9	N	4			38
06	2850 X	1724	-0-	-1126 B	-0-	1724 2		N	-0-			38
07	3735 X	3735	-0-	-0- B	-0-	448 1	3287 2	N	-0-			38
08	3100 X	499	-0-	-2601 B	-0-	369 1	130 2	N	-0-			38
09	3000 X	2501	-0-	-499 B	-0-	477 1	2024 2	N	-0-			38
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-			N	NO RPT			38

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

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	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	48					142
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	271	332	1			81
07	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	175	1	773	2	Y	230	169	1			142
							253	9									
08	238	X	238	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	105	198	1			49
							116	9									
09	180	X	23	-0-	-157	-0-	16	2	7	9	Y	6					55
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					55

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 32 RRCID -> 252951 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 30 RRCID -> 253841 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
07	0	X	-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-

MABRAY WELL #: 1 RRCID -> 257113 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4314 - 4334

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	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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J.B. WELL #: 24 RRCID -> 259886 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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-

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	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					11
06	270 N	135	-0-	-135	-0-	133	2	2	9	N	2					13
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	46	1	340	2	N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

EDLER, J.B. WELL #: 39 RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013 - W/O TO 02-272211

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	507	2	N	-0-					-0-
06	600 N	348	-0-	-252	-0-	47	1	301	2	N	-0-					-0-
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	949	2	N	-0-					-0-
08	558 N	53	-0-	-505	-0-	41	1	12	2	N	-0-					-0-
*09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	67	1	629	2	N	-0-					-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-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 #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	1959	2	43	9	N	39					58
06	1860	N	1087	-0-	-773	-0-	1052	2	35	9	N	32					90
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	264	1	1939	2	N	36					126
							40	9									
08	2015	X	806	-0-	-1209	-0-	578	1	204	2	N	22					148
							24	9									
09	1950	X	1175	-0-	-775	-0-	218	1	923	2	N	31	159	1			20
							34	9									
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					20

EDLER, J.B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	13					131
06	1320	N	961	-0-	-359	-0-	124	1	803	2	N	31					162
							34	9									
07	1798	N	750	-0-	-1048	-0-	67	1	655	2	N	25	159	1			28
							28	9									
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					28
09	2250	X	146	-0-	-2104	-0-	10	1	94	2	N	38					66
							42	9									
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					66

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720

05	5087	N	-0-	-0-	-5087	B	-0-				N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-				N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

05	4340		1215	-0-	-3125	B	-7361	1215	2		N	-0-					-0-
06	6600		939	-0-	-5661	B	-13022	939	2		N	-0-					-0-
07	3441		1527	-0-	-1914	B	-14936	1208	1	319	2	N	-0-				-0-
08	0		710	-0-	710	B	-14226	710	1			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -14226																	
09	0		393	-0-	393	B	-13833	393	1			N	-0-				-0-
10	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	B	-13833					N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE) //CONT.// 99446 111 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7750 N	-0-	-0-	-7750 B	12131			N	-0-			23
06	7500 N	-0-	-0-	-7500 B	4631			N	-0-			23
07	4631 N	-0-	-0-	-4631 B	-0-			N	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			23

YOUGEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
10	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	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-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	142	-0-	-3516	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	1650	#	236	-0-	-1414	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	868	#	10	-0-	-858	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DAVIS, N. B. WELL #: 7 RRCID -> 176337 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3688 - 3691

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 59 RRCID -> 231283 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728

05	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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700) //CONT.// 99446 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 62 RRCID -> 233288 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 52 RRCID -> 252948 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 3720 - 3728

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	1061	-0-	1061	1061	1061	2			Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1061					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/2015

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 262208 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710

05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	900 N	-0-	-0-	-900	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

05	7068 X	1642	-0-	-5426	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
06	7830 X	590	-0-	-7240	-0-	590	2			N	-0-			-0-
07	8091 X	815	-0-	-7276	-0-	645	1	170	2	N	-0-			-0-
08	5735 X	1649	-0-	-4086	-0-	1649	1			N	-0-			-0-
09	5340 X	2030	-0-	-3310	-0-	2030	1			N	-0-			-0-
10	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720

05	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-			-0-
06	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-			-0-
07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-			-0-
08	3813 X	754	-0-	-3059	-0-	754	2			N	-0-			-0-
09	3690 X	2035	-0-	-1655	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (5500) 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
EDLER, J.B. WELL #: 29 RRCID -> 253826 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4507 X	4507	-0-	-0- B	-0-	4485	2	22	9	N	20					116
06	3300 X	1267	-0-	-2033 B	-0-	1267	2			N	-0-					116
07	6093 X	6093	-0-	-0- B	-0-	730	1	5359	2	N	4					120
						4	9									
08	4495 X	747	-0-	-3748 B	-0-	541	1	191	2	N	14					134
						15	9									
09	4350 X	3918	-0-	-432 B	-0-	745	1	3161	2	N	11					145
						12	9									
10	6107 X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-					N	NO RPT					145

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

05	5859 X	3971	-0-	-1888 B	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	2179	-0-	-2291 B	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	4013	-0-	-606 B	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	4464 X	82	-0-	-4382 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	3960 X	3564	-0-	-396 B	-0-	3552	2	12	9	N	11					11
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999 B	-0-					N	NO RPT					11

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

05	4350 X	4350	-0-	-0- B	-0-	4250	2	100	9	N	91	161	1			27
06	3900 X	2099	-0-	-1801 B	-0-	2002	2	97	9	N	88					115
07	5241 X	5241	-0-	-0- B	-0-	5149	2	92	9	N	84	162	1			37
08	1674 X	1609	-0-	-65 B	-0-	1592	2	17	9	N	15					52
*09	4765 X	4765	-0-	-0- B	-0-	4674	2	91	9	N	83	18	1			117
10	1674 X	NO RPT	-0-	-1674 B	-0-					N	NO RPT					117

EDLER, J.B. WELL #: 33 RRCID -> 259322 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554

05	4247 X	3985	-0-	-262 B	-3751	3908	2	77	9	N	70					170
06	4110 X	2243	-0-	-1867 B	-3751	2223	2	20	9	N	18					188
07	4216 X	4711	-0-	495 B	-3256	358	1	4349	2	N	4	157	1			35
						4	9									
08	3999 X	527	-0-	-3472 B	-3256	65	1	462	2	N	-0-					35
09	3870 X	4541	-0-	671 B	-2585	4538	2	3	9	N	3					38
10	4619 X	NO RPT	-0-	-4619 B	-2585					N	NO RPT					38

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1421 R	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
06	1290 #	648	-0-	-642	-0-	648	2			N	-0-			-0-
07	1333 #	270	-0-	-1063	-0-	270	2			N	-0-			-0-
08	2569 R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-			-0-
*09	7906	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-			-0-
10	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589 N	33	-0-	-556	-0-	4	1	29	2	N	-0-			-0-
06	720 N	5	-0-	-715	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	40	1	1092	2	N	-0-			-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	261	1	551	2	N	-0-			-0-
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	976	-0-	-171	-0-	976	2			N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3800) 99450 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 167203 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3783 - 3786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3272	-0-	389 B	-429	3170	2	102	9	N	93					197
06	2790	2766	-0-	-24 B	-453	2675	2	91	9	N	83	185	1			95
07	2883	2769	-0-	-114 B	-567	2682	2	87	9	N	79					174
08	2883	3373	-0-	490 B	-77	3299	2	74	9	N	67	174	1			67
09	2790	2730	-0-	-60 B	-137	2730	2			N	-0-					67
10	2883	3271	-0-	388 B	251	3271	2			N	-0-					67

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

05	1767 #	1597	-0-	-170 B	-21585	1522	2	75	9	N	68					118
06	2250 #	2234	-0-	-16 B	-21601	2136	2	98	9	N	89	155	1			52
07	2325 #	2480	-0-	155 B	-21446	2385	2	95	9	N	86					138
08	2325 #	1744	-0-	-581 B	-22027	1634	2	110	9	N	100	160	1			78
09	2220 #	964	-0-	-1256 B	-23283	888	2	76	9	N	69					147
10	2480 #	297	-0-	-2183 B	-25466	286	2	11	9	N	10					157

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	10261 #	9741	-0-	-520	-0-	68	1	9278	2	N	359	364	1			43
						395	9									
06	9690 #	9071	-0-	-619	-0-	64	1	8715	2	N	265	183	1			125
						292	9									
07	10013 #	9563	-0-	-450	-0-	67	1	9169	2	N	297	366	1			56
						327	9									
08	10354 #	9775	-0-	-579	-0-	71	1	9432	2	N	247	181	1			122
						272	9									
09	10020 #	8670	-0-	-1350	-0-	63	1	8429	2	N	162	183	1			101
						178	9									
10	9734 #	9599	-0-	-135	-0-	68	1	9194	2	N	306	366	1			41
						337	9									

ZACODY (FRIO) 99630 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AEGEAN OIL CORP. 008529
RAY, WILLIAM II WELL #: 1 RRCID -> 103482 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5513 - 5753

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
GULF E&P LTD 338072
STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24